

Barcelona, 30 de abril de 2026

ENERSIDE ENERGY, S.A. (en adelante “Enerside”, la “Sociedad” o la “Compañía”), 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, de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión, y disposiciones concordantes, así como en la Circular 3/2020 de BME MFT Equity sobre información a suministrar por empresas incorporadas a negociación en el segmento BME Growth de BME MTF Equity, (en adelante “BME Growth”) pone en su conocimiento la siguiente:

OTRA INFORMACIÓN RELEVANTE

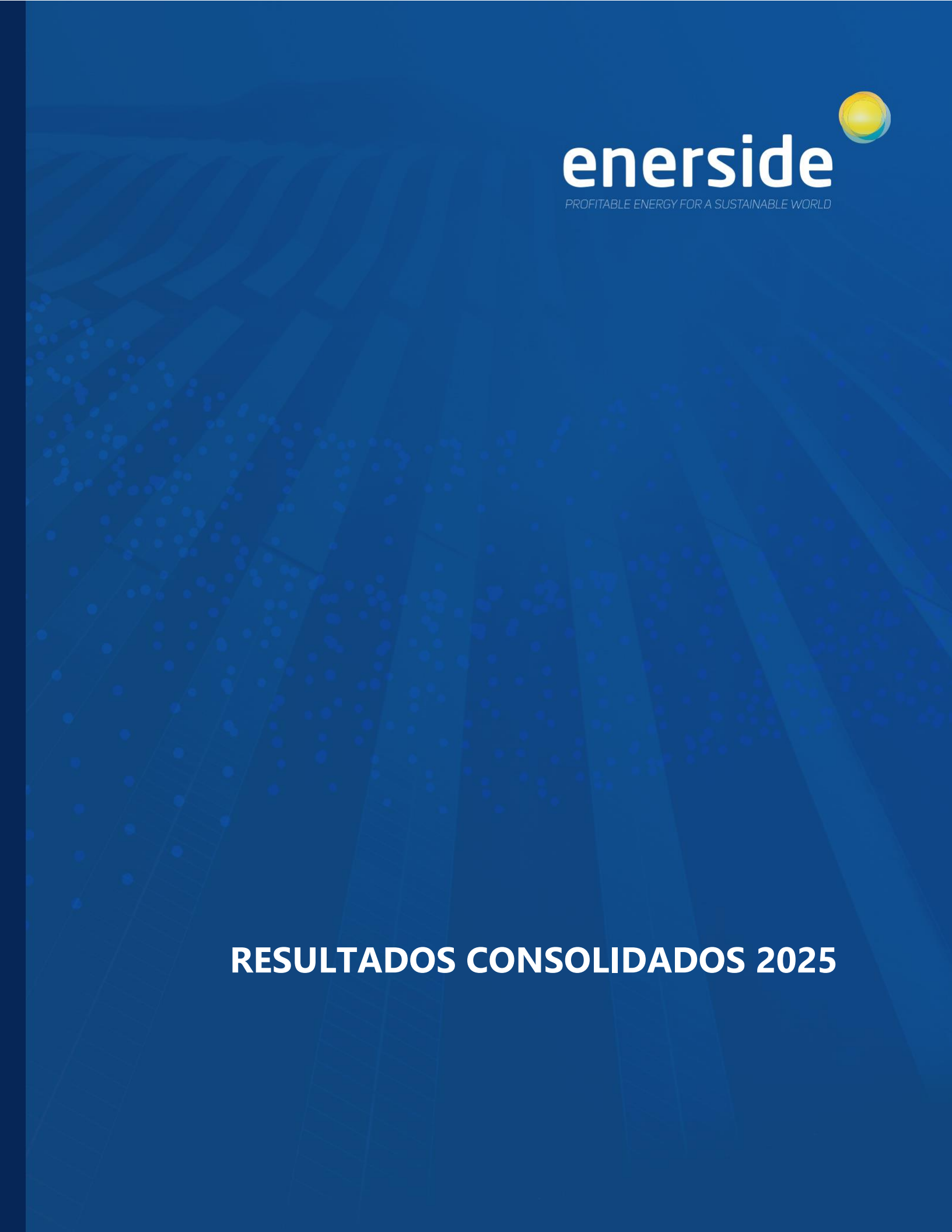
Se adjunta la siguiente información financiera:

1. Informe de resultados correspondiente al ejercicio 2025, terminado el 31 de diciembre de 2025.
2. Cuentas anuales Consolidadas del ejercicio 2025, terminado el 31 de diciembre de 2025, e informe de gestión formulados por el Consejo de Administración, junto con el informe de auditoría independiente.
3. Cuentas anuales individuales del ejercicio 2025, terminado el 31 de diciembre de 2025, e informe de gestión formulados por el Consejo de Administración, junto con el informe de auditoría independiente.

De conformidad con lo dispuesto en la Circular 3/2020, se hace constar que la información comunicada por la presente ha sido elaborada bajo la exclusiva responsabilidad de la Sociedad y de sus administradores.

Quedamos a su disposición para cuantas aclaraciones precisen al respecto.

ENERSIDE ENERGY S.A



enerside

PROFITABLE ENERGY FOR A SUSTAINABLE WORLD

RESULTADOS CONSOLIDADOS 2025

Informe de Resultados Consolidados 2025

Índice:

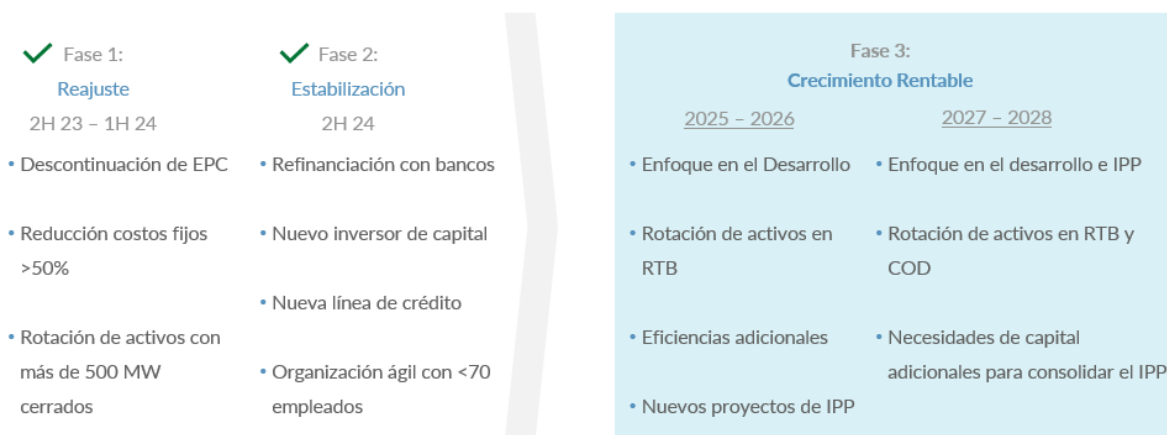
1. Resumen ejecutivo
2. Sobre Enerside
3. Principales hitos de negocio
4. Cartera de proyectos propios
5. Valoración de los activos (GAV | NAV) y Estructura de Capital
6. Análisis de los Estados Financieros
7. Plan Estratégico 2025-2028
8. Grado de cumplimiento de las previsiones a mercado
9. Sostenibilidad
10. Estructura societaria
11. Glosario - Acrónimos y Definiciones

1. Resumen ejecutivo

Durante el ejercicio 2025, Enerside ha continuado avanzando significativamente en sus objetivos contemplados en el Business Plan 25-28. En este periodo el contexto energético ha sido complejo, en este sentido, Enerside tomó hace unos años varias decisiones estratégicas centradas principalmente en dos ejes: **tener exposición a mercados europeos de alto atractivo para las renovables como Italia** y tener un **posicionamiento a la vanguardia en proyectos de almacenamiento con baterías**, tanto hibridación con solar fotovoltaica como Stand alone.

Las distintas medidas a adoptar fueron recogidas en el Plan Impulsa, publicado a mercado en enero de 2024. La ejecución de las medidas planificadas para 2025 ha permitido a la compañía centrarse en la inversión en desarrollo, invirtiendo más de 4,6 millones de euros, principalmente en su cartera de activos en Italia. Este enfoque inversor en el país transalpino ha resultado en la consolidación y maduración de los activos agrivoltaicos y BESS Stand alone manifestándose en el valor de la cartera de activos de Enerside en la región.

La Compañía tiene más de 900MW en procesos de venta, tras haberse centrado durante el ejercicio en la maduración de los activos para capturar el máximo valor posible en el momento de la venta.



A pesar de este entorno complejo, se han ejecutado con éxito durante 2025 los siguientes hitos:

- Cartera diversificada de 4,7 GW de proyectos solares y 13 GWh de almacenamiento con baterías (BESS).
- Inversión de 4,6M€ en desarrollo, consolidando así la maduración de la cartera de proyectos.
- Reducción de los Costes operativos: -23% vs 2024, -51% desde la implementación del Plan Impulsa.
- El valor bruto de los activos (GAV) se sitúa en 221M€.
- Ampliaciones de capital dinerarias por valor de 8M€ en 2025. (Como hechos posteriores, se ha ejecutado una ampliación adicional por valor de 1M€ en marzo de 2026).

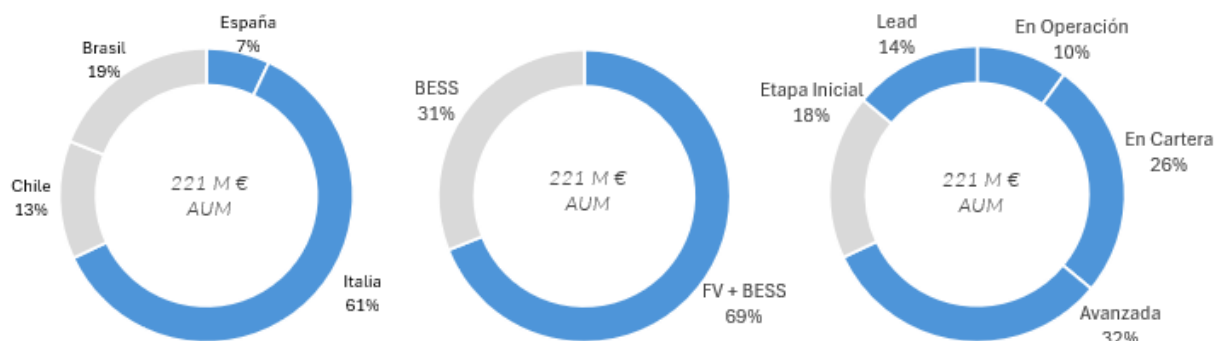
2. Sobre Enerside

Enerside es una plataforma integrada de energías renovables especializada en el desarrollo y la gestión de activos de generación de energía solar fotovoltaica y sistemas de almacenamiento energético (BESS).

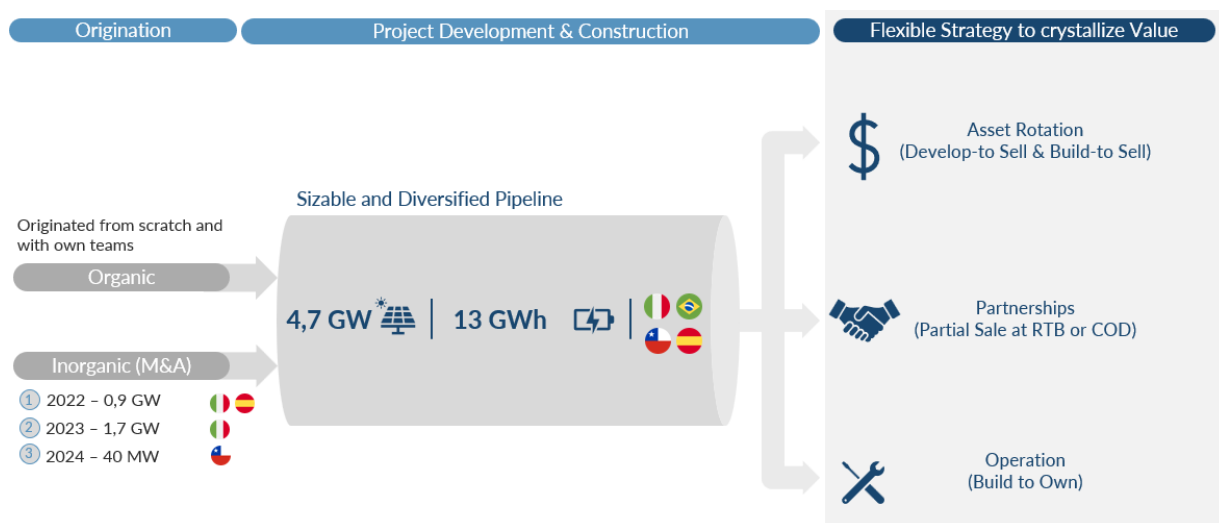
Enerside cuenta con una cartera de 4,7 GW de proyectos de generación solar fotovoltaica y 13 GWh de BESS. Con sede corporativa en Barcelona y presencia estable en mercados de alto crecimiento como son España, Italia, Brasil y Chile, Enerside combina capacidades locales con funciones corporativas que garantizan calidad, cumplimiento y transparencia. La actividad en mercados con marcos regulatorios diferentes refuerza un perfil de riesgo equilibrado y aporta diversificación frente a dinámicas competitivas y ciclos de mercado distintos.

Fundada en 2007, Enerside cuenta en la actualidad con una plantilla de 50 personas altamente cualificadas que cubren toda la cadena de valor: desarrollo, gestión de la construcción y gestión de activos en operación comercial. En sus más de 18 años de historia, Enerside ha transaccionado más de 800 MW de proyectos en desarrollo y construido más de 200 MW para grandes compañías del sector. La compañía, en su estrategia de IPP contemplada en su Plan Estratégico, tiene 13MW en operación comercial en Chile.

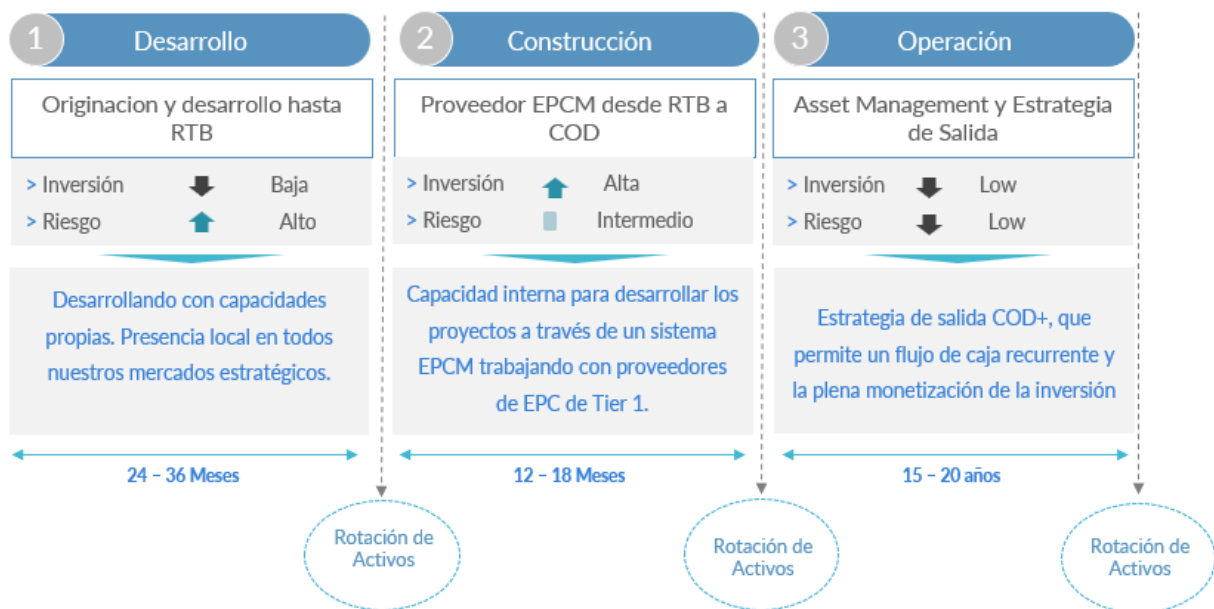
221 M€ promedio de activos bajo gestión, diversificados geográficamente y por grado de madurez.



Un Modelo de Negocio para maximizar el valor a lo largo de toda la cadena de valor.



Enerside está presente en todas las etapas del desarrollo de plantas fotovoltaicas, lo que le permite capturar el valor generado a lo largo de toda la vida de los proyectos, contando con todas las capacidades en la organización:



3. Principales hitos de negocio

Durante 2025, Enerside ha seguido avanzando significativamente en sus objetivos contemplados en el Business Plan 25-28. La compañía continúa avanzando en la maduración de los proyectos en cartera y en su estrategia de diversificación tecnológica, mediante la hibridación de su portfolio fotovoltaico con sistemas de almacenamiento (BESS), con el objetivo de incrementar la aportación de valor y optimizar la rentabilidad de sus activos. Este año ha estado marcado por importantes avances para Enerside en la consolidación de su posición en mercados clave. A continuación, se destacan los principales hitos que han definido este periodo.

Avance sustancial en la consolidación de los proyectos en Italia

Italia se presenta como un mercado especialmente atractivo para la inversión en BESS. A nivel estructural, el mix energético italiano mantiene una fuerte dependencia del gas natural. El Gobierno italiano, junto al Operador del Sistema (Terna) ha planificado una expansión significativa de la generación renovable a la vez que ha desarrollado en paralelo de un mercado de BESS, garantizando de este modo la estabilidad de los ingresos y la visibilidad a largo plazo para los inversores.

En este contexto, la Compañía ha logrado avances sustanciales en la consolidación de su cartera en el país, destacando la diversificación del portfolio mediante la incorporación de sistemas de almacenamiento y el progreso en la hibridación de sus proyectos. De forma relevante, la obtención del *benestare* por parte de Terna para más de 575 MW, refuerza la certidumbre sobre su viabilidad de conexión y desarrollo, contribuyendo a mitigar potenciales impactos adversos derivados de cambios regulatorios, incluyendo los asociados al denominado *Decreto Bollette*. Estos hitos consolidan la posición de Enerside en un mercado prioritario y con elevado potencial de crecimiento.

El 22 de junio de 2025 se anunció un acuerdo vinculante para la adquisición del 100% de la sociedad filial de Enerside en Italia. El cierre de la operación, vinculado a la obtención de la financiación necesaria para el desarrollo y construcción del pipeline propiedad de la filial italiana, está pendiente del cierre de dicha financiación. De esta forma, el porcentaje del socio minoritario en Italia no ha sido incluido en el cálculo del GAV atribuible.

Hibridación de todo el portfolio de Chile PMGD

Dentro del portfolio adquirido en Chile, se están implementando estrategias de hibridación en los proyectos PMGD (Pequeño medio de Generación Distribuida) con el fin de optimizar su rentabilidad, especialmente en los proyectos sujetos al DS88. La integración de sistemas de almacenamiento mediante baterías permite gestionar de manera más eficiente la energía generada, desplazando la producción desde las horas diurnas —caracterizadas por menores precios— hacia las horas nocturnas, cuando las condiciones del mercado son más favorables. Un activo híbrido captura más precio y además puede acceder a más mercados como los mercados auxiliares o el mercado de capacidad. Este modelo de ingresos ha sido doblemente validado a través de Due Diligence externas realizadas por Enertis y Systep.

Después de haberse mitigado el riesgo regulatorio resultado del nuevo gobierno chileno, el portfolio (13MW en operación comercial más 53 MW de proyectos hibridados en RtB) está en disposición de cerrar la financiación para iniciar la construcción después de haber completado con resultados favorables las *due diligence* técnicas.

Productor Independiente de Energía (IPP)

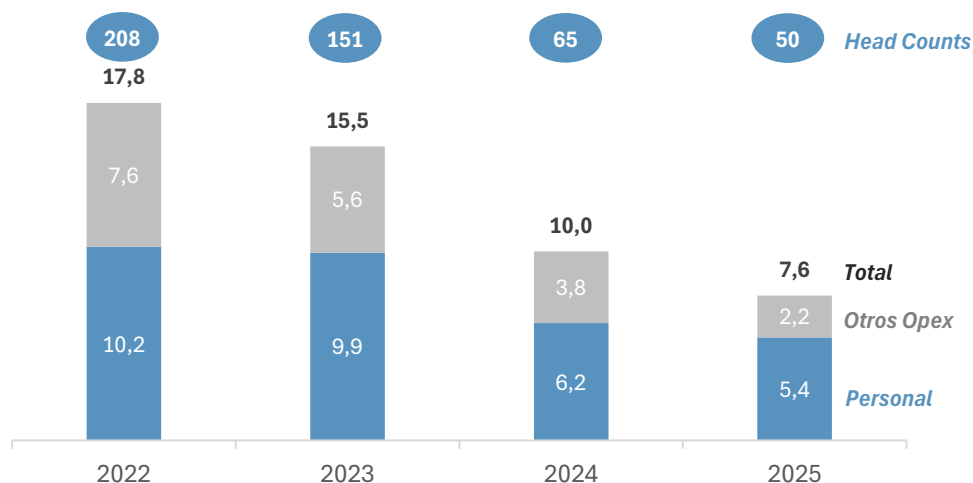
En 2025, Enerside completó su primer año completo con activos propios en operación en Chile (Renaico I y II, y Linares I y II). Los parques han sido completamente desarrollados y construidos por Enerside, además de haber estado financiados con *Project Finance* y contar con ingresos estables en el largo plazo (PMGDs). El performance de las plantas, con disponibilidades superiores al 98%, han arrojado un EBITDA recurrente cercano al 1M€.



Optimización de costes

La Compañía ha llevado a cabo un proceso significativo de optimización de costes de estructura en los últimos ejercicios. A cierre de 2025, se ha alcanzado el objetivo de situar los gastos estructurales por debajo de los 8 millones de euros, reflejando la capacidad de adaptación de la Compañía y un mayor control presupuestario. De cara a 2026, se prevé mantener la gestión disciplinada de costes, continuando con la identificación de eficiencias que permitan sostener esta tendencia.

OPEX (M€)



4. Cartera de proyectos propios

A cierre de 2025, Enerside cuenta con una cartera de proyectos bajo gestión de 4,7 GW en solar fotovoltaica y 13GWh en BESS, en las zonas de mejor irradiación en países como España, Chile, Brasil e Italia.

Enerside realiza internamente el desarrollo de los proyectos, desde la generación de la oportunidad, el desarrollo, la gestión de la construcción y la posterior operación y mantenimiento de la planta, con el objetivo de capturar los distintos márgenes de la cadena de valor. La compañía cuenta para ello con el apoyo de equipos locales en todos los mercados donde está presente.

* PV Solar						L⚡ BESS					
MW	Early Stage	Advanced	Backlog	En Operación	Pipeline Total	MWh	Early Stage	Advanced	Backlog	En Operación	Pipeline Total
España 	98	50	3	0	151	España 	876	440	10	0	1.326
Italia 	362	223	459	0	1.044	Italia 	3.548	6.376	1.152	0	11.076
Total Europa	460	273	462	0	1.195	Total Europa	4.424	6.816	1.162	0	12.402
Brasil 	2.482	513	249	0	3.243	Brasil 	292	0	0	0	292
Chile 	14	156	38	13	222	Chile 	56	136	152	0	343
Total LatAm	2.496	669	287	13	3.465	Total LatAm	348	136	152	0	635
Total Solar	2.956	942	748	13	4.659	Total Solar	4.772	6.952	1.314	0	13.037

Nuevas Oportunidades

La compañía sigue analizando nuevas oportunidades de negocio. Gracias al equipo local es capaz de aportar nuevas oportunidades de crecimiento orgánico a la vez que se añade al pipeline nuevas formas de crecimiento inorgánico. A fecha de redacción del presente informe, Enerside tiene más de 3GW de proyectos en análisis.

Cabe destacar que la compañía ha generado un nuevo portfolio de proyectos BESS Stand alone en Brasil con el objetivo de que, junto a un socio financiero de referencia, dichos proyectos estén en condiciones de participar en los distintos modelos retributivos incluyendo las subastas de reserva de capacidad LRCAP, la primera de las cuales está previsto que se realice este mismo año. Dicho portfolio está formado por 10 proyectos en los estados de Minas Gerais, Piauí, Ceará, Pernambuco, Bahia, Goiás y São Paulo, sumando 2GW/8GWh.

5. Valoración de los activos (GAV | NAV) y Estructura de Capital

Los valores de los activos se han obtenido siguiendo las mejores prácticas de mercado, en base a un modelo de descuento de dividendos (DDM¹, según sus siglas en inglés) para cada uno de los proyectos y contrastado con transacciones recientes del sector para aquellos casos en los que se contaba con referencias públicas.

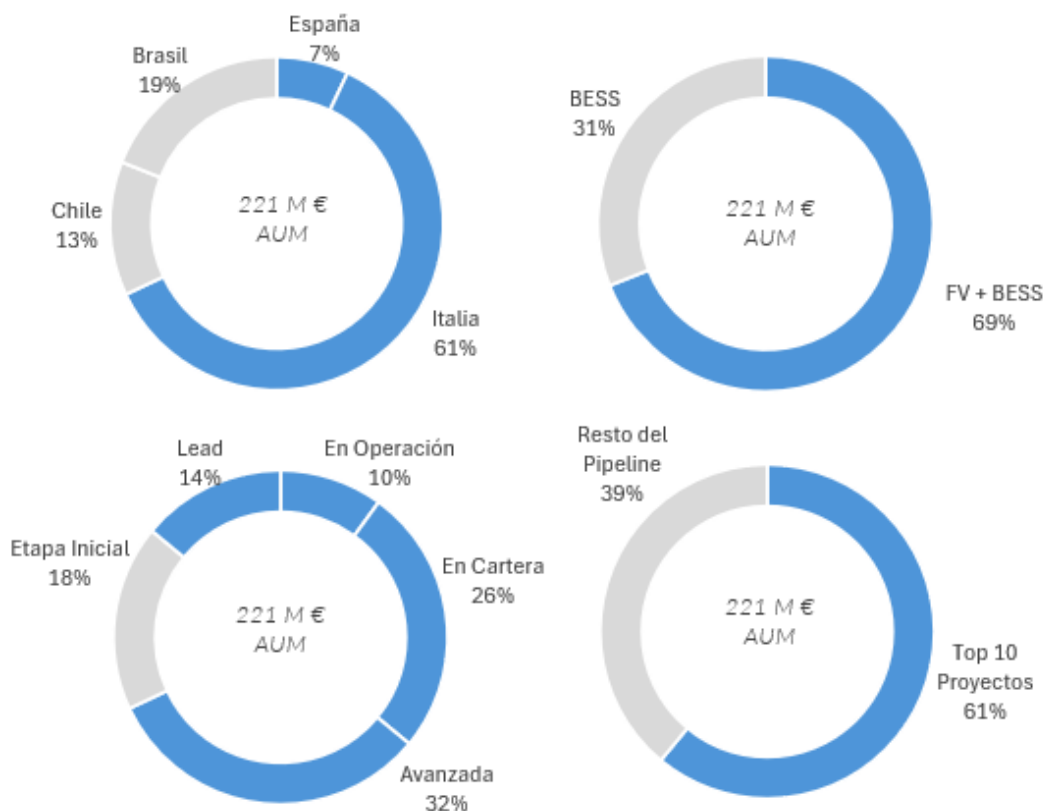
El valor de los activos bajo gestión de Enerside a cierre del ejercicio 2025 asciende a 221 millones de euros. En el siguiente cuadro se puede ver el máximo y mínimo valor de la cartera bajo gestión en función del *road-to-market* final de los activos de baterías (principalmente en el mercado italiano):

Valoración – (M€)			
	Max	Min	Average
2025	259	183	221
2024	262	227	245

1. Véase glosario para términos técnicos.

Dentro de la valoración de la cartera de proyectos, en el caso de los proyectos BESS, se ha considerado un rango de valor debido al incipiente impacto de esta tecnología en el mercado y por consiguiente al menor número de transacciones ejecutadas hasta la fecha.

Cartera diversificada por país, tecnología, grado de madurez y tamaño de proyectos:



Evolución del valor de los activos

El valor de los activos de Enerside a cierre del ejercicio 2025 asciende a 221 M€, registrando un ligero ajuste respecto a 2024.

En términos generales, el ajuste de valor en la cartera de Enerside se debe a los siguientes factores:

- Cambio de peso en el pipeline brasileño de proyectos fotovoltaicos a proyectos de almacenamiento.
- Una contención en las curvas de precio del mercado de Baterías en Italia como consecuencia del resultado de la subasta del MACSE. De forma positiva se avanza en el portfolio italiano llegando a los 459MW de fotovoltaica y 1152MWh en BESS en fase pre-RTB aumentando sustancialmente su valor.

De manera cualitativa, la cartera de proyectos de Enerside mejora significativamente, con una cartera mucho más diversificada gracias a la incorporación de baterías, con un mayor peso en Italia y con proyectos más maduros.

Deuda Financiera

Refinanciación de deuda proyecto: el Grupo ha alcanzado un acuerdo con CIFI para la modificación del contrato de financiación de Enerside Solar Chile I SpA, formalizado en febrero de 2026 mediante una tercera modificación contractual. Dicha modificación ha permitido adecuar el calendario de amortización a la situación operativa del proyecto, incluyendo la reprogramación de determinadas cuotas de capital y la extensión de los vencimientos asociados al tramo financiado, reforzando así la sostenibilidad del perfil de repago. Adicionalmente, se han incorporado ajustes operativos en el contrato que aportan mayor flexibilidad en la gestión de la deuda, incluyendo mecanismos de prepag voluntario y la adaptación de determinadas condiciones financieras a la evolución del proyecto.

Ampliación de capital: La compañía ha cerrado una ampliación de capital con exclusión del derecho preferente el 24 de septiembre de 2025, a un precio de 2.07 euros por acción. En total, se ha ampliado capital durante el ejercicio por un importe de 8 millones de euros. Con posterioridad al cierre del ejercicio, se ha ejecutado una ampliación adicional -también con exclusión del derecho preferente- a un precio de 0.94 euros, por un importe total de 995 miles de euros.

Nueva financiación: La compañía continua en conversaciones con inversores y entidades financieras con el objetivo de disponer de financiación adicional para seguir financiando y acelerando el plan de negocio. Por ello, no se descarta recurrir a los mercados de capitales de deuda y equity en los próximos meses.

Detalle de la deuda financiera:

Deuda con EECC - €	2025	2024
CIFI	2.142.956	2.762.430
Caixabank (Talavera)	1.200.000	1.466.667
Deuda proyecto	3.342.956	4.229.097
Banco Santander	3.049.699	3.566.052
Triana SME Lending	6.914.601	6.874.265
Póliza de crédito Andbank	24.744.678	18.127.245
Caixabank	6.089.704	6.291.741
Pólizas de crédito y otros productos	489.226	688.561
Deuda corporativa	41.287.908	35.547.864
Total deudas con EECC¹	44.630.864	39.766.961
Interés medio	10.22%	11.10%

1. El incremento de deuda frente al ejercicio anterior se debe principalmente a la conversión de deuda a corto plazo en deuda a largo plazo, como parte del proceso de refinanciación.

Obligaciones y bonos - €	2025	2024
Enerfip	4.327.652	4.194.797
Deuda proyecto	4.327.652	4.194.797
Inveready	10.145.096	9.346.571
Deuda corporativa	10.145.096	9.346.571
Obligaciones y bonos	14.472.748	13.541.368

Deuda financiera neta - €	2025	2024
Deudas con entidades de crédito	(44.630.864)	(39.766.961)
Otros pasivos financieros	(4.654.025)	(2.952.517)
Obligaciones y bonos	(14.472.748)	(13.541.368)
Efectivo y otros activos corrientes	1.892.046	2.164.893
Deuda financiera neta	(61.865.591)	(54.105.952)

Deuda Neta y LTV	2025	2024
GAV - AuM (M€)	221	245
GAV Atribuible (M€)	174	193
Deuda Neta (M€)	62	54
LTV (DN/GAV atr.)	36%	28%

Net Asset Value (NAV)

El **valor neto de los activos (NAV)** de Enerside a 31 de diciembre de 2025 asciende a **94 millones de euros** correspondiente a **2,2 €/acción**.

El NAV se ha calculado en base al GAV atribuible, restando la deuda neta financiera y el resto de las partidas de balance actualizadas a 31/12/2025 descritas a continuación.

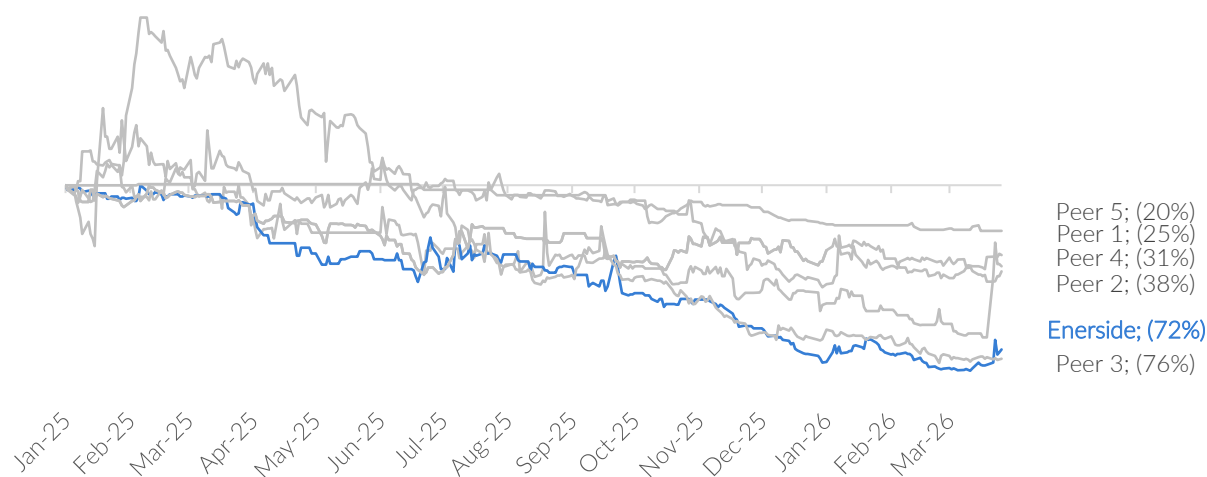
Net Asset Value – €m	2025	2024	Var
GAV atribuible	174	193	(19)
Deuda Neta	(62)	(56)	6
Ajustes Working Capital y otros BS ¹	(18)	(16)	2
NAV	94	123	(29)
Número de Acciones	42.901.284	39.036.550	3.864.734
NAV per Share (€/acción)	2,2	3,1	(0,9)
Cotización a cierre del ejercicio (€/acción)	0,88	3,8	(3,0)

1. Impacto neto de otras partidas de Balance (principalmente Working Capital). No incluye el impacto no contabilizado de activos o pasivos contingentes. Concretamente, no incluye, por tratarse un ítem off-balance, parte del pasivo contingente derivado del potencial Earnout a pagar a AGE por la cartera adquirida en 2022, cuyo impacto se estima en el entorno de los 5 millones de euros en valor presente.

Cabe destacar que **en este cálculo no se incluyen otros activos de la compañía**, como por ejemplo los **créditos fiscales** fruto de las pérdidas generadas en ejercicios anteriores y el **valor plataforma** (capacidad de generar nuevos activos, negocios, y crecimiento, al igual que los costes de estructura).

ENRS vs Mercado

Enerside ha registrado una evolución contenida en el precio de la acción durante 2025 dentro del sector renovable en BME Growth, en un contexto más exigente para las compañías de crecimiento. Esta evolución refleja una mayor selectividad por parte de los inversores en el segmento. En este contexto, y en comparación con otros *peers* del sector en BME Growth, el comportamiento de la compañía resulta alineado con la dinámica general del mercado en el periodo. La compañía continúa enfocada en la ejecución de su estrategia y en la puesta en valor de sus activos como palancas clave para la evolución futura.



1. Source: Yahoo Finance; abril 2025

6. Análisis de los Estados Financieros

Cuenta de resultados (información auditada)

Cuenta de Pérdidas y Ganancias - €	2025	2024	Variación	%
Ventas de desarrollos ¹	-	2.059.368	(2.059.368)	(100%)
Construcción - EPC / BOS	-	1.592.297	(1.592.297)	(100%)
IPP / O&M	1.279.982	1.548.453	(268.471)	(17%)
Cifra de negocios	1.279.982	5.200.119	(3.920.137)	(75%)
Otros ingresos (p.ej. activación de inversiones)	4.570.221	6.014.188	(1.443.967)	(24%)
Ingresos	5.850.203	11.214.307	(5.364.104)	(48%)
Aprovisionamientos ²	(3.060.739)	(8.942.993)	5.882.254	(66%)
Margen Bruto	2.789.464	2.271.314	518.150	23%
Gastos de personal	(5.310.468)	(5.778.813)	468.345	(8%)
Otros gastos de explotación	(2.215.853)	(3.308.057)	1.092.203	(33%)
Otros gastos no recurrentes	(110.778)	(884.719)	773.941	(87%)
Activación de gastos de desarrollo	557.669	2.484.942	(1.927.273)	(78%)
EBITDA	(4.289.967)	(5.215.333)	925.366	(18%)
Amortización del inmovilizado	(488.959)	(742.131)	253.172	(34%)
Provisiones y ajustes	(544.992)	(2.992.520)	2.447.528	(82%)
Resultado de Explotación (EBIT)	(5.323.918)	(8.949.984)	3.626.066	(41%)
Ingresos financieros	1.551	688.683	(687.132)	(100%)
Gastos financieros	(8.593.796)	(11.242.377)	2.468.581	(24%)
Deterioros financieros	(44.639)	-	(44.639)	100%
Diferencias de cambio y otros	155.965	(3.273.750)	3.429.706	(105%)
Resultado antes de impuestos	(13.804.847)	(22.777.428)	8.414.912	(37%)
Impuesto sobre beneficios	-	60.318	(60.318)	(100%)
Resultado del ejercicio	(13.804.847)	(22.717.110)	8.354.594	(37%)

1. No incluye las ventas de activos en pre-RTB

2. Incluye gastos de personal relacionados con EPC, así como otros gastos de explotación

Balance de Situación (información auditada)

Balance de Situación Consolidado - €	2025	2024	Variación	%
Inmovilizado material e inmaterial	25.754.693	27.386.623	(1.631.930)	(6%)
Inmovilizado financiero	98.753	77.562	21.191	27%
Activo no corriente	28.853.446	27.464.185	(1.610.739)	(6%)
Existencias	55.661.780	52.375.448	3.286.332	6%
Deudores	2.345.069	3.720.390	(1.375.321)	(37%)
Efectivo y otros activos corrientes	3.089.027	4.203.216	(1.114.189)	(27%)
Activo corriente	61.095.876	60.299.054	796.822	1%
Total Activo	86.949.322	87.763.239	(813.917)	(1%)
Capital + Prima	78.142.615	70.142.616	7.999.999	11%
Reservas & Resultados	(92.207.258)	(77.741.498)	(14.465.760)	19%
Otros instrumentos de patrimonio	1.332.979	1.332.979	-	-
Diferencias de conversión	3.038.793	2.814.728	224.065	8%
Acciones en patrimonio propias	(647.990)	(597.787)	(50.203)	-
Intereses minoritarios	13.310.287	14.006.997	(696.710)	(5%)
Patrimonio Neto	2.969.426	9.958.035	(6.988.609)	(70%)
Deudas financieras a largo plazo	4.526.494	44.061.251	(39.534.757)	(90%)
Provisiones a largo plazo	1.011.798	-	1.011.798	100%
Pasivos por impuestos diferidos	1.008	1.008	-	0%
Pasivo no corriente	5.539.300	44.062.259	(38.522.959)	(87%)
Provisiones a corto plazo	1.191.326	3.480.045	(2.297.719)	(66%)
Deudas a corto plazo	59.231.142	12.184.834	47.046.308	386%
Proveedores	6.210.891	7.347.562	(1.136.671)	(15%)
Periodificaciones y otros pasivos corrientes	11.807.247	10.721.504	(247.320)	(3%)
Pasivo corriente	78.440.606	33.742.945	43.967.526	132%
Total Pasivo + Patrimonio Neto	86.949.322	87.763.239	(813.917)	(1%)

Durante el ejercicio 2025, el Grupo ha realizado algunos ajustes en la contabilización de diferentes partidas que tienen impacto en los estados financieros consolidados del ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2024. Dichos ajustes representan una reducción de 1,66M€ en la deuda financiera y por ende una mejora en el patrimonio neto y resultado del ejercicio.

Principales comentarios sobre el balance de la compañía:

- Neto de amortizaciones y otras variaciones en los anticipos a proveedores, la compañía ha invertido 4,6 millones de euros en el ejercicio 2025, combinando inmovilizado material y existencias. En el inmovilizado material, se ha dotado una corrección valorativa por deterioro en el proyecto Ribeiro Gonçalves, por importe de 1,6M€ debido a que algunas autorizaciones administrativas del proyecto están en proceso de renovación.
- Ejecución de una ampliación de capital dineraria por importe de 8 millones de euros.
- Reclasificación del largo plazo al corto plazo de deudas con entidades bancarias y obligaciones convertibles por importe de 42,4 millones de euros, no porque su vencimiento sea en el corto plazo, sino en cumplimiento de lo dispuesto en la normativa contable por el BOICAC 81/2010.

Estado de flujos de efectivo

Cash Flow - €	2025	2024
EBITDA IPP	868.958	928.283
Venta de Activos	-	9.259.368
Opex / WC	(3.352.786)	(8.777.336)
Cash Flow Operativo	(2.483.828)	1.410.315
Capex/Devex	(4.605.532)	(3.350.667)
Cash Flow Inversión	(4.605.532)	(3.350.667)
Ampliaciones de capital	8.172.597	4.190.682
Adquisición y enajenación de patrimonio propio	(644.344)	150.347
Variación de deuda financiera	9.105.029	18.176.762
Emisión de bonos y obligaciones	-	1.290.097
Amortización de deuda	(9.819.989)	(23.962.088)
Cash Flow Financiación ¹	6.813.293	(154.200)
Cash Flow Neto	(276.067)	(2.094.553)
Efectivo y otros activos corrientes (inicio del periodo) ²	2.164.893	4.259.446
Efectivo y otros activos corrientes (final del periodo) ²	1.888.826	2.164.893

1. Se considera el pago de intereses como amortización de deuda en el cash Flow de financiación (modificado en EFE 2023 a efectos de comparabilidad).

2. Incluye 443.127 € de caja pignorada al inicio y final del periodo, respectivamente (3.057.000 a inicio y final de 2023).

7. Plan Estratégico 2025-2028

El pasado 28 de enero de 2025 Enerside presentó su nuevo Plan Estratégico con el que prevé impulsar su cartera de proyectos propios.

El Plan Estratégico de Enerside se fundamenta en tres pilares principales:

- I. Desarrollo de la cartera de proyectos actual, incrementando la participación en proyectos de baterías (BESS) y en Italia, mercado de alto crecimiento.
- II. Rotación de activos en fase Ready to Build y en COD (operación comercial).
- III. y en la optimización de la estructura de capital y el riesgo de cartera, incorporando proyectos en operación que aporten flujos de caja recurrente.

Tras superar con éxito las dos primeras fases de su plan Impulsa, Enerside sigue con la tercera parte del Plan con el foco puesto en el desarrollo de proyectos y la rotación de activos en fases maduras, así como en la consolidación como productor independiente de energía (IPP).

Para el periodo 2025-2026, Enerside se marca el objetivo de alcanzar los 2 GW en proyectos en fase Ready to Build de los que 1,5 GW se destinará a la rotación de activos siguiendo una estrategia oportunística centrada en la maduración de los activos para maximizar valor. En la actualidad la compañía está inmersa en procesos de venta de activos por más de 900MW. Asimismo, 13 MW ya están en plena operación comercial en Chile y más de 25 MW ya se han declarado en construcción.

En una segunda fase, en 2027-2028, y con una cartera de activos más madura, la compañía se enfocará especialmente en consolidarse como operador independiente de energía (IPP) lo que le proporcionará flujos de caja recurrentes. Así mismo, seguirá con su estrategia de rotación de activos de manera puntual para seguir generando valor para sus accionistas.

8. Grado de cumplimiento de las previsiones a mercado

Adicionalmente, la compañía definió una serie de objetivos tanto para su cartera de activos como financieros en el Plan Estratégico 2025-2028, de los cuales se adjunta una tabla de seguimiento a continuación:

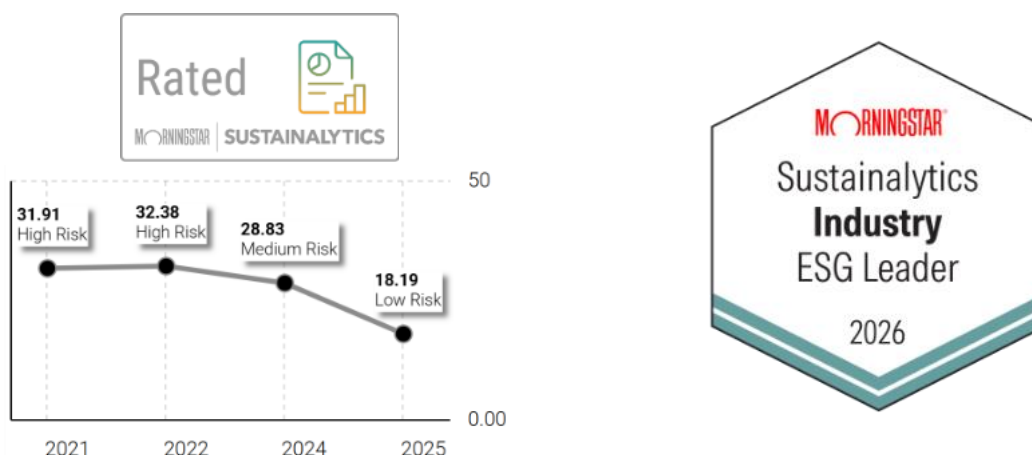
Objetivos publicados en el Plan Estratégico	Acumulado a 2026	Acumulado a 2025	Grado de cumplimiento
Objetivos para la cartera de activos			
Pipeline en desarrollo (solar) ¹	5 GW	4,7 GW	94%
Pipeline en desarrollo (BESS)	5 GWh	13 GWh	>250%
Peso de proyectos en Europa sobre el total de la cartera	75%	68%	91%
Rotación de activos (en GW)	1,5 GW	0,5 GW	33%
Activos en operación – IPP (en MW)	40 MW	13 MW	33%
Objetivos financieros			
Ingresos por rotación de activos	60 M€	13 M€	n.a.
EBITDA recurrente de IPP	>8 M€	1 M€	n.a.
GAV atribuible	300 M€	174 M€	n.a.
LTV Target	30%	36%	n.a.

1. Parte de los proyectos inicialmente clasificados como fotovoltaicos (PV), por un total de 0,6 GW, han sido reubicados bajo la categoría de almacenamiento energético (BESS).

Con posterioridad al 31 de diciembre de 2025, en referencia al proyecto Palmadula, el plazo para alcanzar el estado de Ready to Build se ha extendido más allá de lo previsto contractualmente, motivo por el cual el comprador ha ejercido los mecanismos establecidos en el contrato, incluyendo la salida del acuerdo y la activación de las garantías correspondientes con devolución de los importes. El Grupo mantiene sus derechos sobre el activo y se encuentra a la espera de la clarificación de la situación regulatoria en Cerdeña.

9. Sostenibilidad

Enerside ha obtenido la clasificación de **ESG Industry Leader** en el sector de *Utilities* e industria *Renewable Power Production* al alcanzar el top 10% de la categoría. Con este rating, consolida la tendencia decreciente en riesgo, mejorando en más de 10 puntos porcentuales el anterior rating y alcanzando una calificación de bajo riesgo ESG.



Desde 2020, Enerside integra la sostenibilidad en el núcleo de su estrategia. Con la aprobación del nuevo plan de negocio 2025-2028, la compañía actualizó su análisis de materialidad según la nueva normativa europea aplicando el enfoque de doble materialidad. Este análisis, desarrollado con la participación de los grupos de interés y aprobado por el Consejo de Administración, se materializa en el Plan de Sostenibilidad 2025-2028.

El Plan de Sostenibilidad recoge las prioridades estratégicas de Enerside, estructuradas a partir de los aspectos materiales en seis ejes y doce programas. Define los objetivos que guiarán los próximos años, en línea con la estrategia corporativa y con una visión clara: generar valor sostenible.



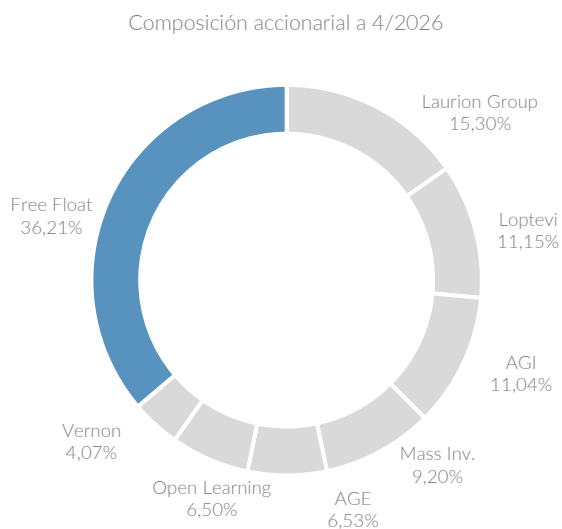
En 2025, Enerside siguió avanzando en su compromiso con la sostenibilidad y la transparencia con la publicación de la memoria de sostenibilidad, el Estado de Información no Financiera verificado y el informe de progreso del Pacto Mundial. Algunos logros destacados del período:

- presencia estable en 4 geografías: España, Chile, Brasil e Italia
- contribución a la transición energética como desarrollador de proyectos renovables y de almacenamiento
- incremento en la generación de energía renovable como productor independiente de energía (23,2 GWh)
- avances en la paridad de género en la plantilla (42,0% mujeres)
- renovación de certificaciones ISO (calidad, medioambiente y seguridad y salud) ampliando el alcance a todas las geografías con presencia y a todas las líneas de negocio incluidos los activos de almacenamiento (BESS)
- fortalecimiento de la transparencia y el buen gobierno

10. Estructura Societaria

Composición accionarial

A fecha de publicación del documento la composición accionarial de la compañía era la siguiente:

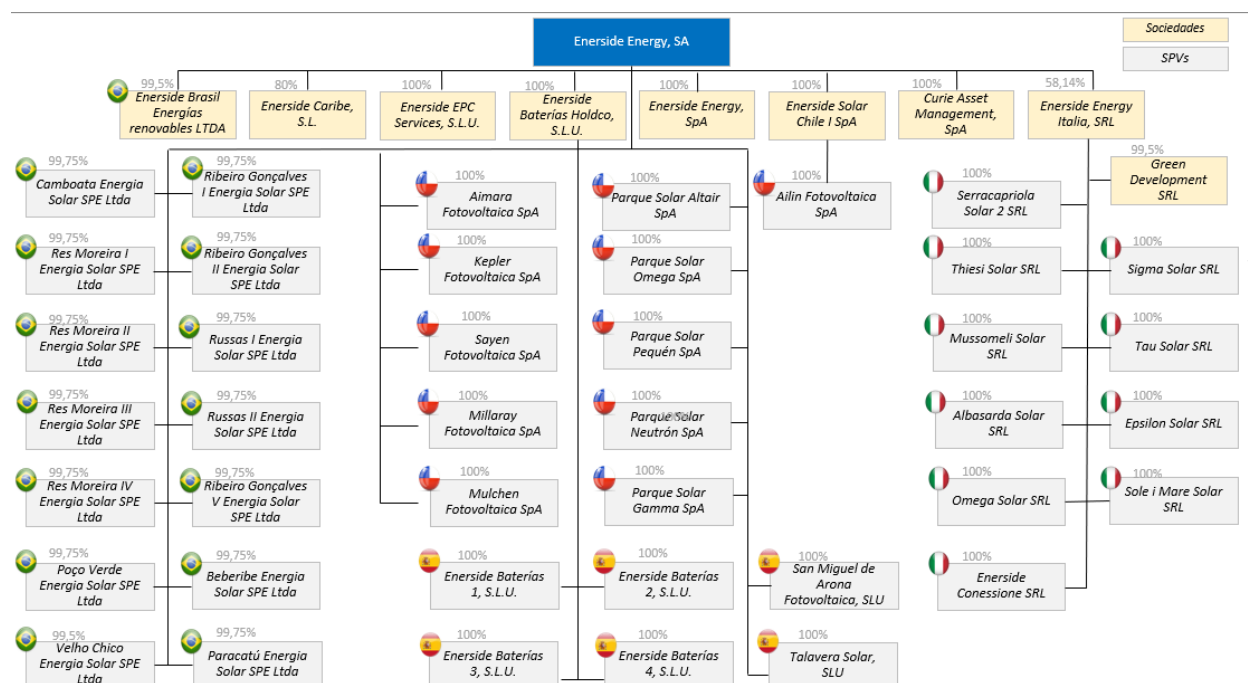


Consejo de Administración (a fecha de publicación del informe)

Nombre	Nombre/ Representante	Categoría	Tipo de consejero	Estudios	Experiencia profesional	Nombramientos y retribuciones
Loptevi Investments	Joatham – John Grange Sabaté	Presidente del Consejo y Consejero Delegado	Consejero ejecutivo	Administración y Dirección de Empresas	Energías Renovables	
	Pedro Nueno Iniesta	Vicepresidente del Consejo	Consejero independiente	Arquitectura, Ingeniería y PhD en Administración de empresas	Consejero en más de 30 compañías internacionales. Innovación e emprendeduría	CNR (Presidente) CAC (Presidente)
Antoni Gasch Investments	Antoni Gasch Domenjo		Consejero ejecutivo	Ingeniería Industrial	Energías renovables	
Open Learning Spain	Tomàs Casanovas Martínez		Consejero	Economía y Finanzas	Sector Bancario	
MASS Investments	Alejandro Alorda Derksen		Consejero	Administración y Dirección de Empresas; Economía	Dirección general, Industria, Auditoría	
Laurion Group	Tiago Moreira da Silva Trindade Salgado		Consejero	Administración y Dirección de Empresas; Finanzas	Sector Bancario	CAC CNR
Vernon Inversiones	Francisco Javier García - Mateo Unzué		Consejero independiente	Administración y Dirección de Empresas	Industria	CAC CNR
	Lidan Qi Zhou		Consejera independiente	Legal y Administración de empresas	Import & export y Experiencia en mercado asiático	
	Silvia López	Secretaria no consejera		Licenciatura en Derecho	Gobierno Corporativo, Construcción e Inmobiliario	

Estructura societaria

A fecha de cierre del presente documento, el grupo de sociedades, cuya sociedad cabecera es Enerside Energy SA, está formado por las siguientes compañías:

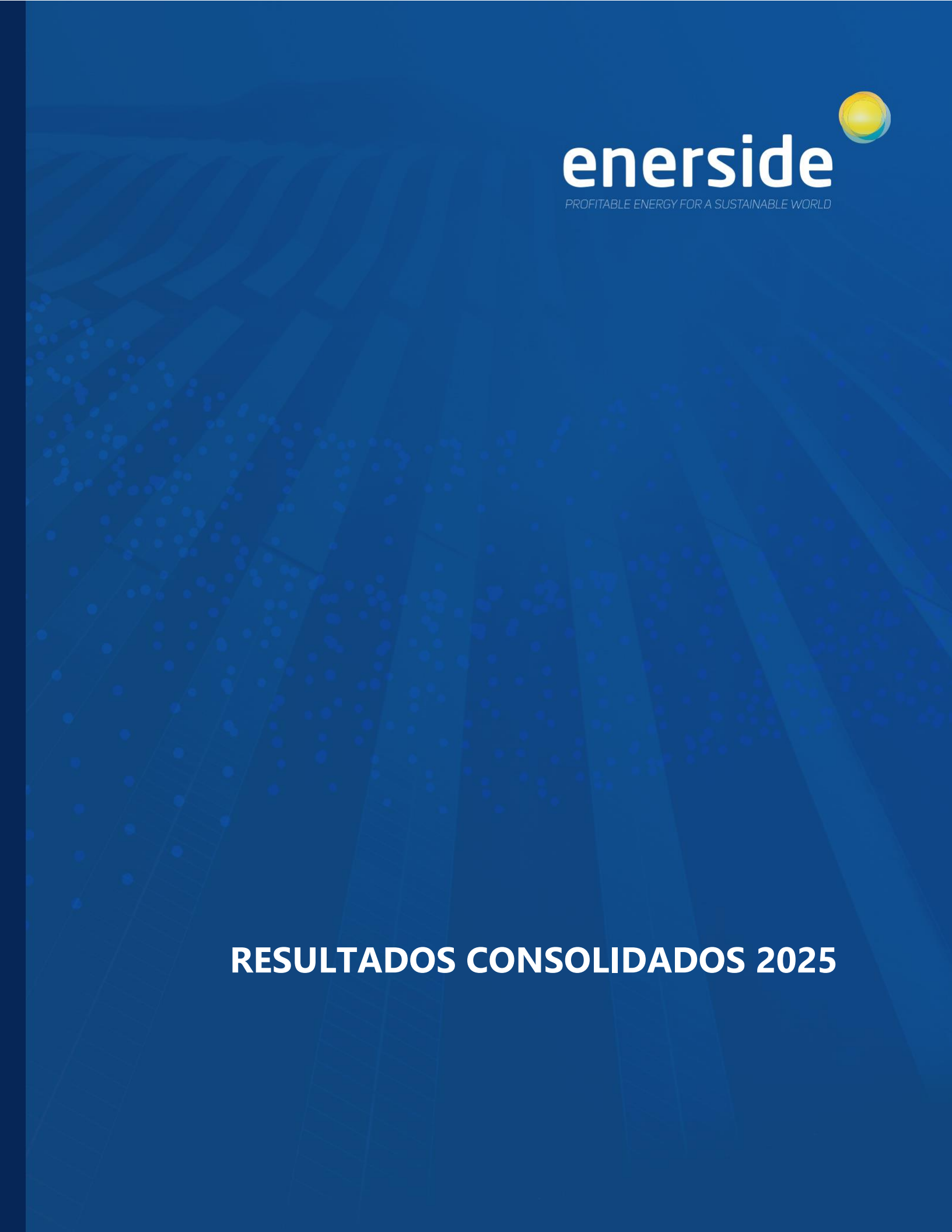


Las empresas participadas SPV ("Special Purpose Vehicle") son asignadas a cada uno de los proyectos de la Compañía. Cada SPV lleva a cabo las actividades de desarrollo de proyectos solares fotovoltaicos en toda su cadena de valor, desde la fase inicial del proyecto (búsqueda de terrenos, identificación de capacidad en subestación, etc.) hasta la obtención de los permisos para iniciar la construcción de los parques (RTB). Una vez que se alcanza la fase de RTB, la SPV se vende a un tercero para que construya y explote el parque, o bien pasa a integrar la cartera de activos de Enerside (IPP).

11. Glosario - Acrónimos y Definiciones

Medidas alternativas de Rendimiento y otras definiciones:

- **GAV (Gross Asset Value):** valor de la cartera de proyectos según los valoradores externos del Grupo, en base a las principales metodologías de valoración (por ejemplo descuento de flujos de efectivo).
- **GAV atribuible:** Gross Asset Value atribuible a la Compañía tras netear el % correspondiente a los socios minoritarios.
- **NAV (Net Asset Value):** valor neto de los activos. Para su cálculo, se parte del GAV, al cual se le resta la deuda financiera neta, los intereses de socios minoritarios y se le aplican los ajustes correspondientes de partidas de balance (principalmente fondo de maniobra).
- **EBITDA:** beneficio antes de intereses, impuestos, provisiones, depreciaciones y amortizaciones.
- **Free float:** Aquella parte del capital social que cotiza libremente en bolsa y que no está controlado por accionistas de forma estable.
- **LTV (Loan to Value):** Deuda financiera neta / GAV.
- **Deuda Neta (DN):** Deuda financiera bruta – “Efectivo y otros activos Líquidos” – “Instrumentos de Patrimonio”.
- **DDM:** Método de valoración que permite estimar el valor de un activo o compañía, en este caso proyectos de energía renovable, basado en la teoría de que su valor presente equivale a la suma de todos los dividendos futuros descontados a una tasa de descuento adecuada a las características de cada proyecto. Dado que la mayoría de la cartera de proyectos se encuentran en una fase desarrollo, el valor presente se ha ajustado en función de los hitos de desarrollo alcanzados hasta el momento de la valoración, asignando un porcentaje de valor a cada hito en base a diferentes criterios financieros, operativos y regulatorios.
- **SPV:** Specific Purpose Vehicle / Sociedad de Propósito Específico
- **IPP:** Independent Power Producer / Productor de Energía Independiente
- **EPC:** Engineering Procurement and Construction / Construcción de proyectos para terceros
- **RTB:** Ready to Build
- **BESS:** Battery Energy Storage System



enerside

PROFITABLE ENERGY FOR A SUSTAINABLE WORLD

RESULTADOS CONSOLIDADOS 2025

Informe de Resultados Consolidados 2025

Índice:

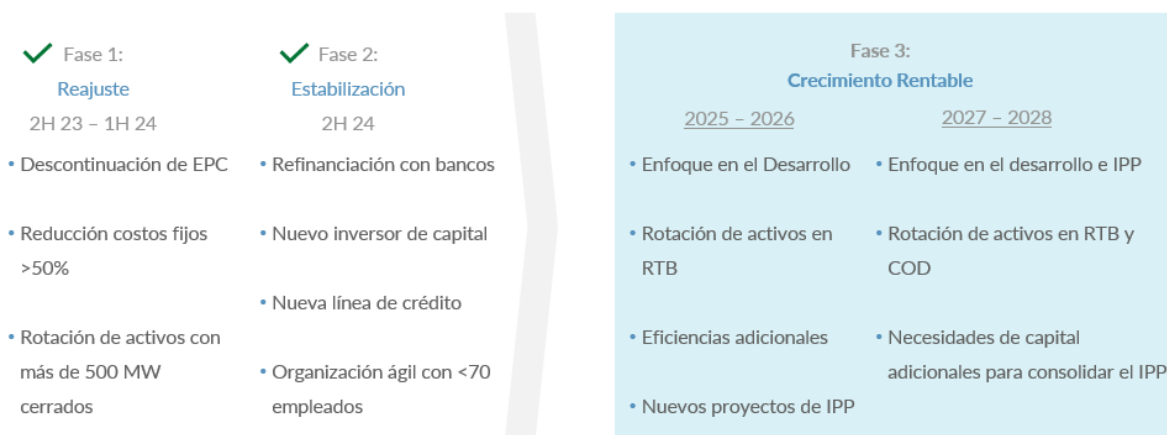
1. Resumen ejecutivo
2. Sobre Enerside
3. Principales hitos de negocio
4. Cartera de proyectos propios
5. Valoración de los activos (GAV | NAV) y Estructura de Capital
6. Análisis de los Estados Financieros
7. Plan Estratégico 2025-2028
8. Grado de cumplimiento de las previsiones a mercado
9. Sostenibilidad
10. Estructura societaria
11. Glosario - Acrónimos y Definiciones

1. Resumen ejecutivo

Durante el ejercicio 2025, Enerside ha continuado avanzando significativamente en sus objetivos contemplados en el Business Plan 25-28. En este periodo el contexto energético ha sido complejo, en este sentido, Enerside tomó hace unos años varias decisiones estratégicas centradas principalmente en dos ejes: **tener exposición a mercados europeos de alto atractivo para las renovables como Italia** y tener un **posicionamiento a la vanguardia en proyectos de almacenamiento con baterías**, tanto hibridación con solar fotovoltaica como Stand alone.

Las distintas medidas a adoptar fueron recogidas en el Plan Impulsa, publicado a mercado en enero de 2024. La ejecución de las medidas planificadas para 2025 ha permitido a la compañía centrarse en la inversión en desarrollo, invirtiendo más de 4,6 millones de euros, principalmente en su cartera de activos en Italia. Este enfoque inversor en el país transalpino ha resultado en la consolidación y maduración de los activos agrivoltaicos y BESS Stand alone manifestándose en el valor de la cartera de activos de Enerside en la región.

La Compañía tiene más de 900MW en procesos de venta, tras haberse centrado durante el ejercicio en la maduración de los activos para capturar el máximo valor posible en el momento de la venta.



A pesar de este entorno complejo, se han ejecutado con éxito durante 2025 los siguientes hitos:

- Cartera diversificada de 4,7 GW de proyectos solares y 13 GWh de almacenamiento con baterías (BESS).
- Inversión de 4,6M€ en desarrollo, consolidando así la maduración de la cartera de proyectos.
- Reducción de los Costes operativos: -23% vs 2024, -51% desde la implementación del Plan Impulsa.
- El valor bruto de los activos (GAV) se sitúa en 221M€.
- Ampliaciones de capital dinerarias por valor de 8M€ en 2025. (Como hechos posteriores, se ha ejecutado una ampliación adicional por valor de 1M€ en marzo de 2026).

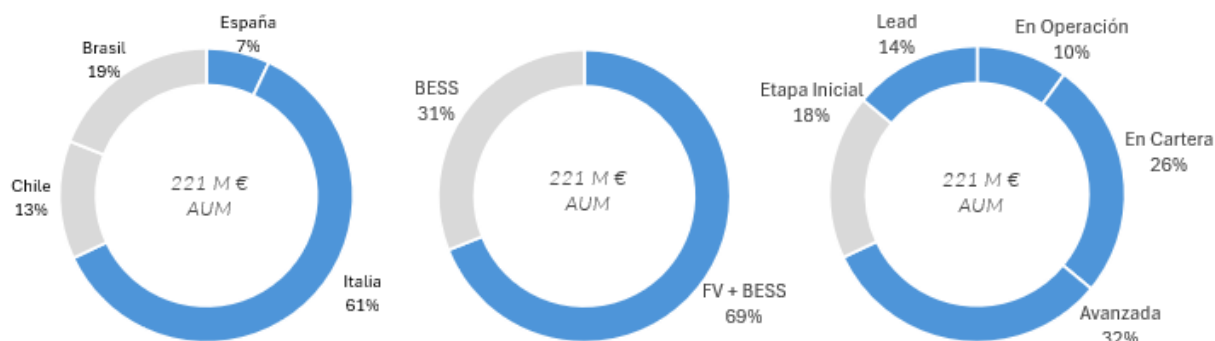
2. Sobre Enerside

Enerside es una plataforma integrada de energías renovables especializada en el desarrollo y la gestión de activos de generación de energía solar fotovoltaica y sistemas de almacenamiento energético (BESS).

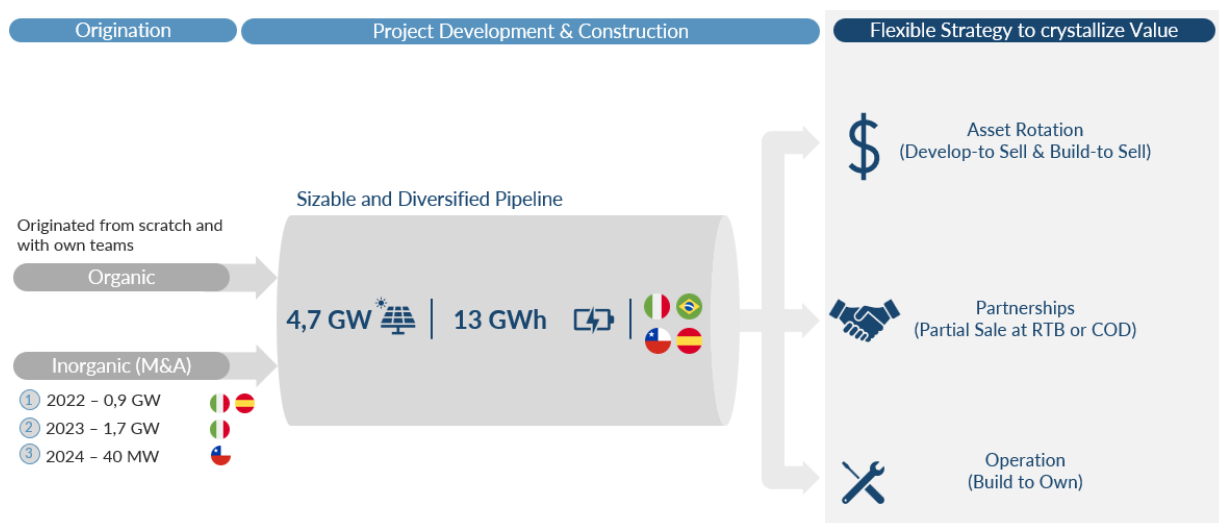
Enerside cuenta con una cartera de 4,7 GW de proyectos de generación solar fotovoltaica y 13 GWh de BESS. Con sede corporativa en Barcelona y presencia estable en mercados de alto crecimiento como son España, Italia, Brasil y Chile, Enerside combina capacidades locales con funciones corporativas que garantizan calidad, cumplimiento y transparencia. La actividad en mercados con marcos regulatorios diferentes refuerza un perfil de riesgo equilibrado y aporta diversificación frente a dinámicas competitivas y ciclos de mercado distintos.

Fundada en 2007, Enerside cuenta en la actualidad con una plantilla de 50 personas altamente cualificadas que cubren toda la cadena de valor: desarrollo, gestión de la construcción y gestión de activos en operación comercial. En sus más de 18 años de historia, Enerside ha transaccionado más de 800 MW de proyectos en desarrollo y construido más de 200 MW para grandes compañías del sector. La compañía, en su estrategia de IPP contemplada en su Plan Estratégico, tiene 13MW en operación comercial en Chile.

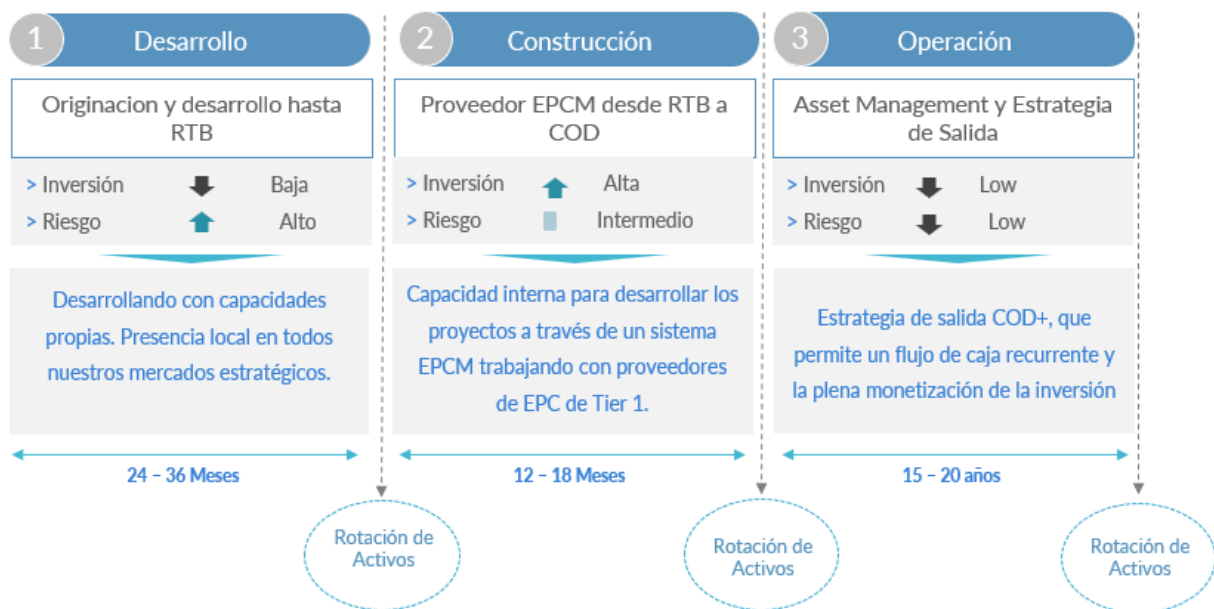
221 M€ promedio de activos bajo gestión, diversificados geográficamente y por grado de madurez.



Un Modelo de Negocio para maximizar el valor a lo largo de toda la cadena de valor.



Enerside está presente en todas las etapas del desarrollo de plantas fotovoltaicas, lo que le permite capturar el valor generado a lo largo de toda la vida de los proyectos, contando con todas las capacidades en la organización:



3. Principales hitos de negocio

Durante 2025, Enerside ha seguido avanzando significativamente en sus objetivos contemplados en el Business Plan 25-28. La compañía continúa avanzando en la maduración de los proyectos en cartera y en su estrategia de diversificación tecnológica, mediante la hibridación de su portfolio fotovoltaico con sistemas de almacenamiento (BESS), con el objetivo de incrementar la aportación de valor y optimizar la rentabilidad de sus activos. Este año ha estado marcado por importantes avances para Enerside en la consolidación de su posición en mercados clave. A continuación, se destacan los principales hitos que han definido este periodo.

Avance sustancial en la consolidación de los proyectos en Italia

Italia se presenta como un mercado especialmente atractivo para la inversión en BESS. A nivel estructural, el mix energético italiano mantiene una fuerte dependencia del gas natural. El Gobierno italiano, junto al Operador del Sistema (Terna) ha planificado una expansión significativa de la generación renovable a la vez que ha desarrollado en paralelo de un mercado de BESS, garantizando de este modo la estabilidad de los ingresos y la visibilidad a largo plazo para los inversores.

En este contexto, la Compañía ha logrado avances sustanciales en la consolidación de su cartera en el país, destacando la diversificación del portfolio mediante la incorporación de sistemas de almacenamiento y el progreso en la hibridación de sus proyectos. De forma relevante, la obtención del *benestare* por parte de Terna para más de 575 MW, refuerza la certidumbre sobre su viabilidad de conexión y desarrollo, contribuyendo a mitigar potenciales impactos adversos derivados de cambios regulatorios, incluyendo los asociados al denominado *Decreto Bollette*. Estos hitos consolidan la posición de Enerside en un mercado prioritario y con elevado potencial de crecimiento.

El 22 de junio de 2025 se anunció un acuerdo vinculante para la adquisición del 100% de la sociedad filial de Enerside en Italia. El cierre de la operación, vinculado a la obtención de la financiación necesaria para el desarrollo y construcción del pipeline propiedad de la filial italiana, está pendiente del cierre de dicha financiación. De esta forma, el porcentaje del socio minoritario en Italia no ha sido incluido en el cálculo del GAV atribuible.

Hibridación de todo el portfolio de Chile PMGD

Dentro del portfolio adquirido en Chile, se están implementando estrategias de hibridación en los proyectos PMGD (Pequeño medio de Generación Distribuida) con el fin de optimizar su rentabilidad, especialmente en los proyectos sujetos al DS88. La integración de sistemas de almacenamiento mediante baterías permite gestionar de manera más eficiente la energía generada, desplazando la producción desde las horas diurnas —caracterizadas por menores precios— hacia las horas nocturnas, cuando las condiciones del mercado son más favorables. Un activo híbrido captura más precio y además puede acceder a más mercados como los mercados auxiliares o el mercado de capacidad. Este modelo de ingresos ha sido doblemente validado a través de Due Diligence externas realizadas por Enertis y Systep.

Después de haberse mitigado el riesgo regulatorio resultado del nuevo gobierno chileno, el portfolio (13MW en operación comercial más 53 MW de proyectos hibridados en RtB) está en disposición de cerrar la financiación para iniciar la construcción después de haber completado con resultados favorables las *due diligence* técnicas.

Productor Independiente de Energía (IPP)

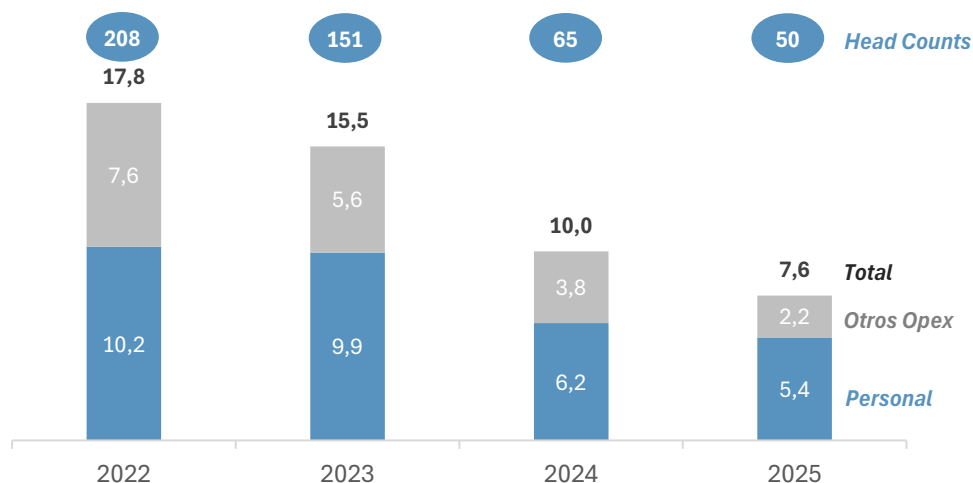
En 2025, Enerside completó su primer año completo con activos propios en operación en Chile (Renaico I y II, y Linares I y II). Los parques han sido completamente desarrollados y construidos por Enerside, además de haber estado financiados con *Project Finance* y contar con ingresos estables en el largo plazo (PMGDs). El performance de las plantas, con disponibilidades superiores al 98%, han arrojado un EBITDA recurrente cercano al 1M€.



Optimización de costes

La Compañía ha llevado a cabo un proceso significativo de optimización de costes de estructura en los últimos ejercicios. A cierre de 2025, se ha alcanzado el objetivo de situar los gastos estructurales por debajo de los 8 millones de euros, reflejando la capacidad de adaptación de la Compañía y un mayor control presupuestario. De cara a 2026, se prevé mantener la gestión disciplinada de costes, continuando con la identificación de eficiencias que permitan sostener esta tendencia.

OPEX (M€)



4. Cartera de proyectos propios

A cierre de 2025, Enerside cuenta con una cartera de proyectos bajo gestión de 4,7 GW en solar fotovoltaica y 13GWh en BESS, en las zonas de mejor irradiación en países como España, Chile, Brasil e Italia.

Enerside realiza internamente el desarrollo de los proyectos, desde la generación de la oportunidad, el desarrollo, la gestión de la construcción y la posterior operación y mantenimiento de la planta, con el objetivo de capturar los distintos márgenes de la cadena de valor. La compañía cuenta para ello con el apoyo de equipos locales en todos los mercados donde está presente.

* PV Solar						L⚡ BESS					
MW	Early Stage	Advanced	Backlog	En Operación	Pipeline Total	MWh	Early Stage	Advanced	Backlog	En Operación	Pipeline Total
España 	98	50	3	0	151	España 	876	440	10	0	1.326
Italia 	362	223	459	0	1.044	Italia 	3.548	6.376	1.152	0	11.076
Total Europa	460	273	462	0	1.195	Total Europa	4.424	6.816	1.162	0	12.402
Brasil 	2.482	513	249	0	3.243	Brasil 	292	0	0	0	292
Chile 	14	156	38	13	222	Chile 	56	136	152	0	343
Total LatAm	2.496	669	287	13	3.465	Total LatAm	348	136	152	0	635
Total Solar	2.956	942	748	13	4.659	Total Solar	4.772	6.952	1.314	0	13.037

Nuevas Oportunidades

La compañía sigue analizando nuevas oportunidades de negocio. Gracias al equipo local es capaz de aportar nuevas oportunidades de crecimiento orgánico a la vez que se añade al pipeline nuevas formas de crecimiento inorgánico. A fecha de redacción del presente informe, Enerside tiene más de 3GW de proyectos en análisis.

Cabe destacar que la compañía ha generado un nuevo portfolio de proyectos BESS Stand alone en Brasil con el objetivo de que, junto a un socio financiero de referencia, dichos proyectos estén en condiciones de participar en los distintos modelos retributivos incluyendo las subastas de reserva de capacidad LRCAP, la primera de las cuales está previsto que se realice este mismo año. Dicho portfolio está formado por 10 proyectos en los estados de Minas Gerais, Piauí, Ceará, Pernambuco, Bahia, Goiás y São Paulo, sumando 2GW/8GWh.

5. Valoración de los activos (GAV | NAV) y Estructura de Capital

Los valores de los activos se han obtenido siguiendo las mejores prácticas de mercado, en base a un modelo de descuento de dividendos (DDM¹, según sus siglas en inglés) para cada uno de los proyectos y contrastado con transacciones recientes del sector para aquellos casos en los que se contaba con referencias públicas.

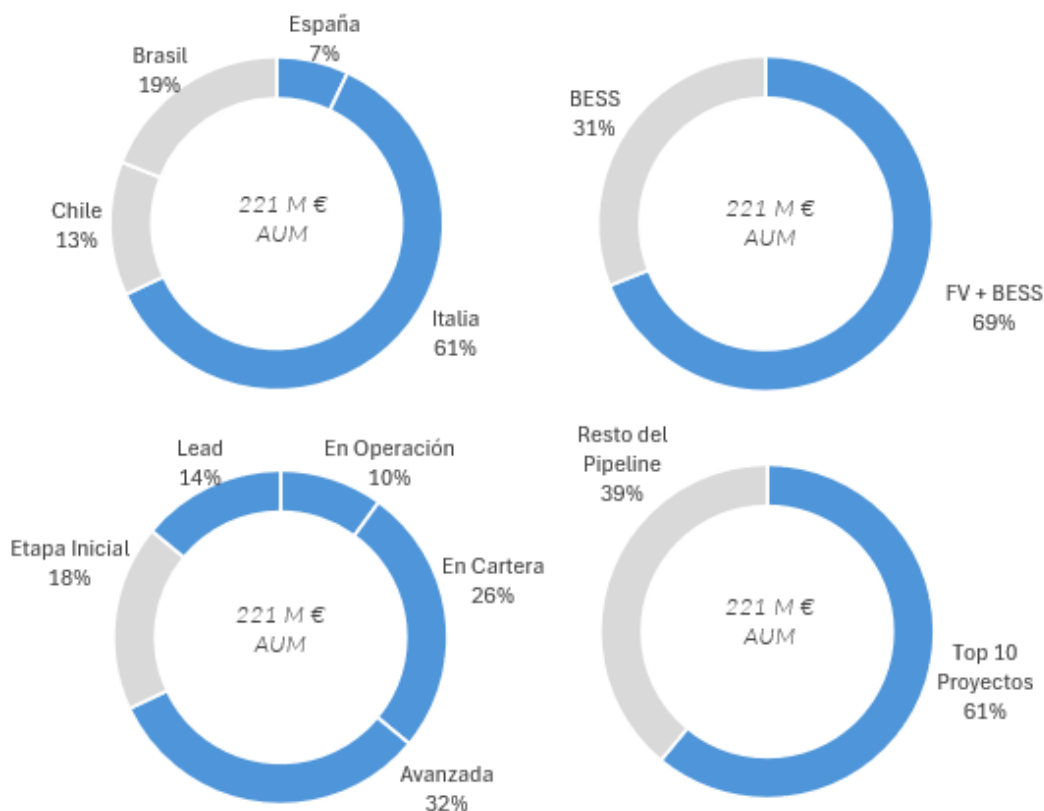
El valor de los activos bajo gestión de Enerside a cierre del ejercicio 2025 asciende a 221 millones de euros. En el siguiente cuadro se puede ver el máximo y mínimo valor de la cartera bajo gestión en función del *road-to-market* final de los activos de baterías (principalmente en el mercado italiano):

Valoración – (M€)			
	Max	Min	Average
2025	259	183	221
2024	262	227	245

1. Véase glosario para términos técnicos.

Dentro de la valoración de la cartera de proyectos, en el caso de los proyectos BESS, se ha considerado un rango de valor debido al incipiente impacto de esta tecnología en el mercado y por consiguiente al menor número de transacciones ejecutadas hasta la fecha.

Cartera diversificada por país, tecnología, grado de madurez y tamaño de proyectos:



Evolución del valor de los activos

El valor de los activos de Enerside a cierre del ejercicio 2025 asciende a 221 M€, registrando un ligero ajuste respecto a 2024.

En términos generales, el ajuste de valor en la cartera de Enerside se debe a los siguientes factores:

- Cambio de peso en el pipeline brasileño de proyectos fotovoltaicos a proyectos de almacenamiento.
- Una contención en las curvas de precio del mercado de Baterías en Italia como consecuencia del resultado de la subasta del MACSE. De forma positiva se avanza en el portfolio italiano llegando a los 459MW de fotovoltaica y 1152MWh en BESS en fase pre-RTB aumentando sustancialmente su valor.

De manera cualitativa, la cartera de proyectos de Enerside mejora significativamente, con una cartera mucho más diversificada gracias a la incorporación de baterías, con un mayor peso en Italia y con proyectos más maduros.

Deuda Financiera

Refinanciación de deuda proyecto: el Grupo ha alcanzado un acuerdo con CIFI para la modificación del contrato de financiación de Enerside Solar Chile I SpA, formalizado en febrero de 2026 mediante una tercera modificación contractual. Dicha modificación ha permitido adecuar el calendario de amortización a la situación operativa del proyecto, incluyendo la reprogramación de determinadas cuotas de capital y la extensión de los vencimientos asociados al tramo financiado, reforzando así la sostenibilidad del perfil de repago. Adicionalmente, se han incorporado ajustes operativos en el contrato que aportan mayor flexibilidad en la gestión de la deuda, incluyendo mecanismos de prepag voluntario y la adaptación de determinadas condiciones financieras a la evolución del proyecto.

Ampliación de capital: La compañía ha cerrado una ampliación de capital con exclusión del derecho preferente el 24 de septiembre de 2025, a un precio de 2.07 euros por acción. En total, se ha ampliado capital durante el ejercicio por un importe de 8 millones de euros. Con posterioridad al cierre del ejercicio, se ha ejecutado una ampliación adicional -también con exclusión del derecho preferente- a un precio de 0.94 euros, por un importe total de 995 miles de euros.

Nueva financiación: La compañía continua en conversaciones con inversores y entidades financieras con el objetivo de disponer de financiación adicional para seguir financiando y acelerando el plan de negocio. Por ello, no se descarta recurrir a los mercados de capitales de deuda y equity en los próximos meses.

Detalle de la deuda financiera:

Deuda con EECC - €	2025	2024
CIFI	2.142.956	2.762.430
Caixabank (Talavera)	1.200.000	1.466.667
Deuda proyecto	3.342.956	4.229.097
Banco Santander	3.049.699	3.566.052
Triana SME Lending	6.914.601	6.874.265
Póliza de crédito Andbank	24.744.678	18.127.245
Caixabank	6.089.704	6.291.741
Pólizas de crédito y otros productos	489.226	688.561
Deuda corporativa	41.287.908	35.547.864
Total deudas con EECC¹	44.630.864	39.766.961
Interés medio	10.22%	11.10%

1. El incremento de deuda frente al ejercicio anterior se debe principalmente a la conversión de deuda a corto plazo en deuda a largo plazo, como parte del proceso de refinanciación.

Obligaciones y bonos - €	2025	2024
Enerfip	4.327.652	4.194.797
Deuda proyecto	4.327.652	4.194.797
Inveready	10.145.096	9.346.571
Deuda corporativa	10.145.096	9.346.571
Obligaciones y bonos	14.472.748	13.541.368

Deuda financiera neta - €	2025	2024
Deudas con entidades de crédito	(44.630.864)	(39.766.961)
Otros pasivos financieros	(4.654.025)	(2.952.517)
Obligaciones y bonos	(14.472.748)	(13.541.368)
Efectivo y otros activos corrientes	1.892.046	2.164.893
Deuda financiera neta	(61.865.591)	(54.105.952)

Deuda Neta y LTV	2025	2024
GAV - AuM (M€)	221	245
GAV Atribuible (M€)	174	193
Deuda Neta (M€)	62	54
LTV (DN/GAV atr.)	36%	28%

Net Asset Value (NAV)

El **valor neto de los activos (NAV)** de Enerside a 31 de diciembre de 2025 asciende a **94 millones de euros** correspondiente a **2,2 €/acción**.

El NAV se ha calculado en base al GAV atribuible, restando la deuda neta financiera y el resto de las partidas de balance actualizadas a 31/12/2025 descritas a continuación.

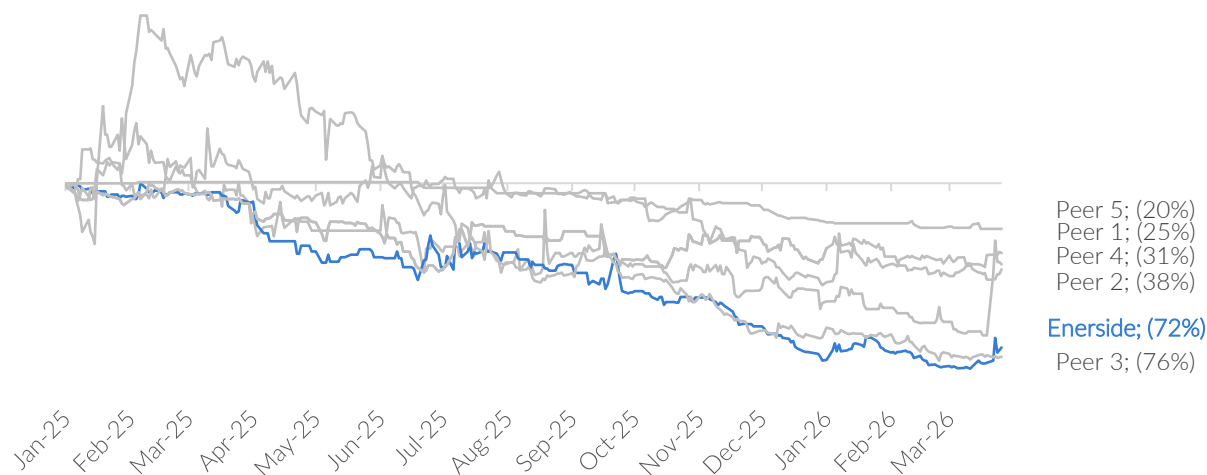
Net Asset Value – €m	2025	2024	Var
GAV atribuible	174	193	(19)
Deuda Neta	(62)	(56)	6
Ajustes Working Capital y otros BS ¹	(18)	(16)	2
NAV	94	123	(29)
Número de Acciones	42.901.284	39.036.550	3.864.734
NAV per Share (€/acción)	2,2	3,1	(0,9)
Cotización a cierre del ejercicio (€/acción)	0,88	3,8	(3,0)

1. Impacto neto de otras partidas de Balance (principalmente Working Capital). No incluye el impacto no contabilizado de activos o pasivos contingentes. Concretamente, no incluye, por tratarse un ítem off-balance, parte del pasivo contingente derivado del potencial Earnout a pagar a AGE por la cartera adquirida en 2022, cuyo impacto se estima en el entorno de los 5 millones de euros en valor presente.

Cabe destacar que **en este cálculo no se incluyen otros activos de la compañía**, como por ejemplo los **créditos fiscales** fruto de las pérdidas generadas en ejercicios anteriores y el **valor plataforma** (capacidad de generar nuevos activos, negocios, y crecimiento, al igual que los costes de estructura).

ENRS vs Mercado

Enerside ha registrado una evolución contenida en el precio de la acción durante 2025 dentro del sector renovable en BME Growth, en un contexto más exigente para las compañías de crecimiento. Esta evolución refleja una mayor selectividad por parte de los inversores en el segmento. En este contexto, y en comparación con otros *peers* del sector en BME Growth, el comportamiento de la compañía resulta alineado con la dinámica general del mercado en el periodo. La compañía continúa enfocada en la ejecución de su estrategia y en la puesta en valor de sus activos como palancas clave para la evolución futura.



1. Source: Yahoo Finance; abril 2025

6. Análisis de los Estados Financieros

Cuenta de resultados (información auditada)

Cuenta de Pérdidas y Ganancias - €	2025	2024	Variación	%
Ventas de desarrollos ¹	-	2.059.368	(2.059.368)	(100%)
Construcción - EPC / BOS	-	1.592.297	(1.592.297)	(100%)
IPP / O&M	1.279.982	1.548.453	(268.471)	(17%)
Cifra de negocios	1.279.982	5.200.119	(3.920.137)	(75%)
Otros ingresos (p.ej. activación de inversiones)	4.570.221	6.014.188	(1.443.967)	(24%)
Ingresos	5.850.203	11.214.307	(5.364.104)	(48%)
Aprovisionamientos ²	(3.060.739)	(8.942.993)	5.882.254	(66%)
Margen Bruto	2.789.464	2.271.314	518.150	23%
Gastos de personal	(5.310.468)	(5.778.813)	468.345	(8%)
Otros gastos de explotación	(2.215.853)	(3.308.057)	1.092.203	(33%)
Otros gastos no recurrentes	(110.778)	(884.719)	773.941	(87%)
Activación de gastos de desarrollo	557.669	2.484.942	(1.927.273)	(78%)
EBITDA	(4.289.967)	(5.215.333)	925.366	(18%)
Amortización del inmovilizado	(488.959)	(742.131)	253.172	(34%)
Provisiones y ajustes	(544.992)	(2.992.520)	2.447.528	(82%)
Resultado de Explotación (EBIT)	(5.323.918)	(8.949.984)	3.626.066	(41%)
Ingresos financieros	1.551	688.683	(687.132)	(100%)
Gastos financieros	(8.593.796)	(11.242.377)	2.468.581	(24%)
Deterioros financieros	(44.639)	-	(44.639)	100%
Diferencias de cambio y otros	155.965	(3.273.750)	3.429.706	(105%)
Resultado antes de impuestos	(13.804.847)	(22.777.428)	8.414.912	(37%)
Impuesto sobre beneficios	-	60.318	(60.318)	(100%)
Resultado del ejercicio	(13.804.847)	(22.717.110)	8.354.594	(37%)

1. No incluye las ventas de activos en pre-RTB

2. Incluye gastos de personal relacionados con EPC, así como otros gastos de explotación

Balance de Situación (información auditada)

Balance de Situación Consolidado - €	2025	2024	Variación	%
Inmovilizado material e inmaterial	25.754.693	27.386.623	(1.631.930)	(6%)
Inmovilizado financiero	98.753	77.562	21.191	27%
Activo no corriente	28.853.446	27.464.185	(1.610.739)	(6%)
Existencias	55.661.780	52.375.448	3.286.332	6%
Deudores	2.345.069	3.720.390	(1.375.321)	(37%)
Efectivo y otros activos corrientes	3.089.027	4.203.216	(1.114.189)	(27%)
Activo corriente	61.095.876	60.299.054	796.822	1%
Total Activo	86.949.322	87.763.239	(813.917)	(1%)
Capital + Prima	78.142.615	70.142.616	7.999.999	11%
Reservas & Resultados	(92.207.258)	(77.741.498)	(14.465.760)	19%
Otros instrumentos de patrimonio	1.332.979	1.332.979	-	-
Diferencias de conversión	3.038.793	2.814.728	224.065	8%
Acciones en patrimonio propias	(647.990)	(597.787)	(50.203)	-
Intereses minoritarios	13.310.287	14.006.997	(696.710)	(5%)
Patrimonio Neto	2.969.426	9.958.035	(6.988.609)	(70%)
Deudas financieras a largo plazo	4.526.494	44.061.251	(39.534.757)	(90%)
Provisiones a largo plazo	1.011.798	-	1.011.798	100%
Pasivos por impuestos diferidos	1.008	1.008	-	0%
Pasivo no corriente	5.539.300	44.062.259	(38.522.959)	(87%)
Provisiones a corto plazo	1.191.326	3.480.045	(2.297.719)	(66%)
Deudas a corto plazo	59.231.142	12.184.834	47.046.308	386%
Proveedores	6.210.891	7.347.562	(1.136.671)	(15%)
Periodificaciones y otros pasivos corrientes	11.807.247	10.721.504	(247.320)	(3%)
Pasivo corriente	78.440.606	33.742.945	43.967.526	132%
Total Pasivo + Patrimonio Neto	86.949.322	87.763.239	(813.917)	(1%)

Durante el ejercicio 2025, el Grupo ha realizado algunos ajustes en la contabilización de diferentes partidas que tienen impacto en los estados financieros consolidados del ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2024. Dichos ajustes representan una reducción de 1,66M€ en la deuda financiera y por ende una mejora en el patrimonio neto y resultado del ejercicio.

Principales comentarios sobre el balance de la compañía:

- Neto de amortizaciones y otras variaciones en los anticipos a proveedores, la compañía ha invertido 4,6 millones de euros en el ejercicio 2025, combinando inmovilizado material y existencias. En el inmovilizado material, se ha dotado una corrección valorativa por deterioro en el proyecto Ribeiro Gonçalves, por importe de 1,6M€ debido a que algunas autorizaciones administrativas del proyecto están en proceso de renovación.
- Ejecución de una ampliación de capital dineraria por importe de 8 millones de euros.
- Reclasificación del largo plazo al corto plazo de deudas con entidades bancarias y obligaciones convertibles por importe de 42,4 millones de euros, no porque su vencimiento sea en el corto plazo, sino en cumplimiento de lo dispuesto en la normativa contable por el BOICAC 81/2010.

Estado de flujos de efectivo

Cash Flow - €	2025	2024
EBITDA IPP	868.958	928.283
Venta de Activos	-	9.259.368
Opex / WC	(3.352.786)	(8.777.336)
Cash Flow Operativo	(2.483.828)	1.410.315
Capex/Devex	(4.605.532)	(3.350.667)
Cash Flow Inversión	(4.605.532)	(3.350.667)
Ampliaciones de capital	8.172.597	4.190.682
Adquisición y enajenación de patrimonio propio	(644.344)	150.347
Variación de deuda financiera	9.105.029	18.176.762
Emisión de bonos y obligaciones	-	1.290.097
Amortización de deuda	(9.819.989)	(23.962.088)
Cash Flow Financiación ¹	6.813.293	(154.200)
Cash Flow Neto	(276.067)	(2.094.553)
Efectivo y otros activos corrientes (inicio del periodo) ²	2.164.893	4.259.446
Efectivo y otros activos corrientes (final del periodo) ²	1.888.826	2.164.893

1. Se considera el pago de intereses como amortización de deuda en el cash Flow de financiación (modificado en EFE 2023 a efectos de comparabilidad).

2. Incluye 443.127 € de caja pignorada al inicio y final del periodo, respectivamente (3.057.000 a inicio y final de 2023).

7. Plan Estratégico 2025-2028

El pasado 28 de enero de 2025 Enerside presentó su nuevo Plan Estratégico con el que prevé impulsar su cartera de proyectos propios.

El Plan Estratégico de Enerside se fundamenta en tres pilares principales:

- I. Desarrollo de la cartera de proyectos actual, incrementando la participación en proyectos de baterías (BESS) y en Italia, mercado de alto crecimiento.
- II. Rotación de activos en fase Ready to Build y en COD (operación comercial).
- III. y en la optimización de la estructura de capital y el riesgo de cartera, incorporando proyectos en operación que aporten flujos de caja recurrente.

Tras superar con éxito las dos primeras fases de su plan Impulsa, Enerside sigue con la tercera parte del Plan con el foco puesto en el desarrollo de proyectos y la rotación de activos en fases maduras, así como en la consolidación como productor independiente de energía (IPP).

Para el periodo 2025-2026, Enerside se marca el objetivo de alcanzar los 2 GW en proyectos en fase Ready to Build de los que 1,5 GW se destinará a la rotación de activos siguiendo una estrategia oportunística centrada en la maduración de los activos para maximizar valor. En la actualidad la compañía está inmersa en procesos de venta de activos por más de 900MW. Asimismo, 13 MW ya están en plena operación comercial en Chile y más de 25 MW ya se han declarado en construcción.

En una segunda fase, en 2027-2028, y con una cartera de activos más madura, la compañía se enfocará especialmente en consolidarse como operador independiente de energía (IPP) lo que le proporcionará flujos de caja recurrentes. Así mismo, seguirá con su estrategia de rotación de activos de manera puntual para seguir generando valor para sus accionistas.

8. Grado de cumplimiento de las previsiones a mercado

Adicionalmente, la compañía definió una serie de objetivos tanto para su cartera de activos como financieros en el Plan Estratégico 2025-2028, de los cuales se adjunta una tabla de seguimiento a continuación:

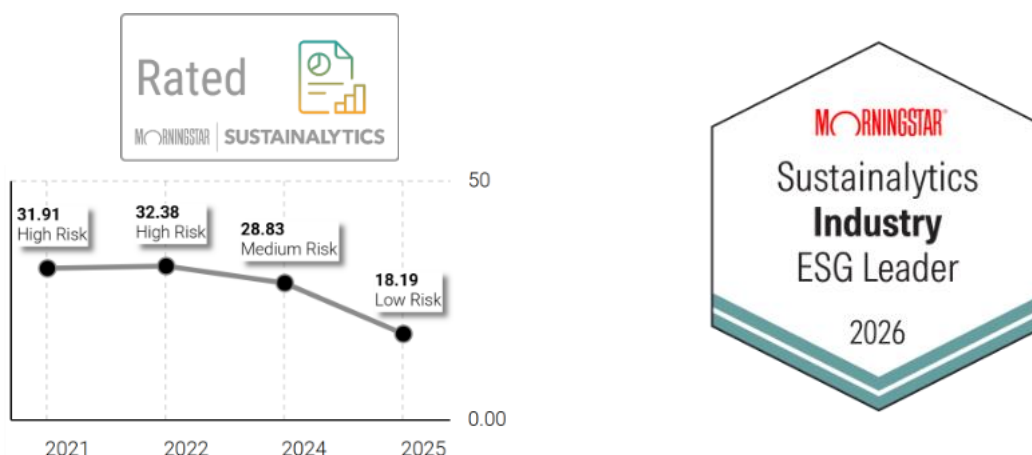
Objetivos publicados en el Plan Estratégico	Acumulado a 2026	Acumulado a 2025	Grado de cumplimiento
Objetivos para la cartera de activos			
Pipeline en desarrollo (solar) ¹	5 GW	4,7 GW	94%
Pipeline en desarrollo (BESS)	5 GWh	13 GWh	>250%
Peso de proyectos en Europa sobre el total de la cartera	75%	68%	91%
Rotación de activos (en GW)	1,5 GW	0,5 GW	33%
Activos en operación – IPP (en MW)	40 MW	13 MW	33%
Objetivos financieros			
Ingresos por rotación de activos	60 M€	13 M€	n.a.
EBITDA recurrente de IPP	>8 M€	1 M€	n.a.
GAV atribuible	300 M€	174 M€	n.a.
LTV Target	30%	36%	n.a.

1. Parte de los proyectos inicialmente clasificados como fotovoltaicos (PV), por un total de 0,6 GW, han sido reubicados bajo la categoría de almacenamiento energético (BESS).

Con posterioridad al 31 de diciembre de 2025, en referencia al proyecto Palmadula, el plazo para alcanzar el estado de Ready to Build se ha extendido más allá de lo previsto contractualmente, motivo por el cual el comprador ha ejercido los mecanismos establecidos en el contrato, incluyendo la salida del acuerdo y la activación de las garantías correspondientes con devolución de los importes. El Grupo mantiene sus derechos sobre el activo y se encuentra a la espera de la clarificación de la situación regulatoria en Cerdeña.

9. Sostenibilidad

Enerside ha obtenido la clasificación de **ESG Industry Leader** en el sector de *Utilities* e industria *Renewable Power Production* al alcanzar el top 10% de la categoría. Con este rating, consolida la tendencia decreciente en riesgo, mejorando en más de 10 puntos porcentuales el anterior rating y alcanzando una calificación de bajo riesgo ESG.



Desde 2020, Enerside integra la sostenibilidad en el núcleo de su estrategia. Con la aprobación del nuevo plan de negocio 2025-2028, la compañía actualizó su análisis de materialidad según la nueva normativa europea aplicando el enfoque de doble materialidad. Este análisis, desarrollado con la participación de los grupos de interés y aprobado por el Consejo de Administración, se materializa en el Plan de Sostenibilidad 2025-2028.

El Plan de Sostenibilidad recoge las prioridades estratégicas de Enerside, estructuradas a partir de los aspectos materiales en seis ejes y doce programas. Define los objetivos que guiarán los próximos años, en línea con la estrategia corporativa y con una visión clara: generar valor sostenible.



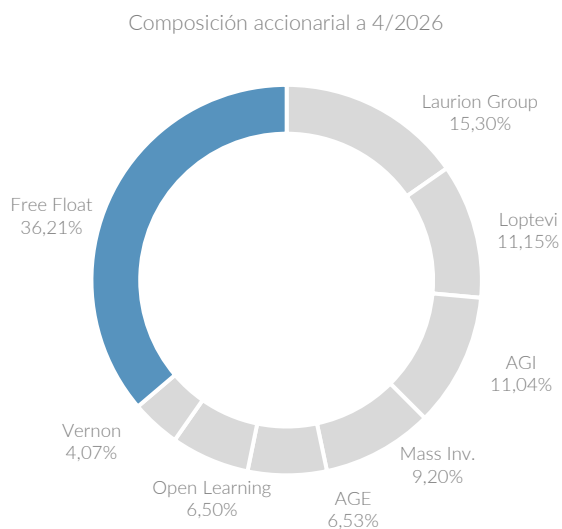
En 2025, Enerside siguió avanzando en su compromiso con la sostenibilidad y la transparencia con la publicación de la memoria de sostenibilidad, el Estado de Información no Financiera verificado y el informe de progreso del Pacto Mundial. Algunos logros destacados del período:

- presencia estable en 4 geografías: España, Chile, Brasil e Italia
- contribución a la transición energética como desarrollador de proyectos renovables y de almacenamiento
- incremento en la generación de energía renovable como productor independiente de energía (23,2 GWh)
- avances en la paridad de género en la plantilla (42,0% mujeres)
- renovación de certificaciones ISO (calidad, medioambiente y seguridad y salud) ampliando el alcance a todas las geografías con presencia y a todas las líneas de negocio incluidos los activos de almacenamiento (BESS)
- fortalecimiento de la transparencia y el buen gobierno

10. Estructura Societaria

Composición accionarial

A fecha de publicación del documento la composición accionarial de la compañía era la siguiente:

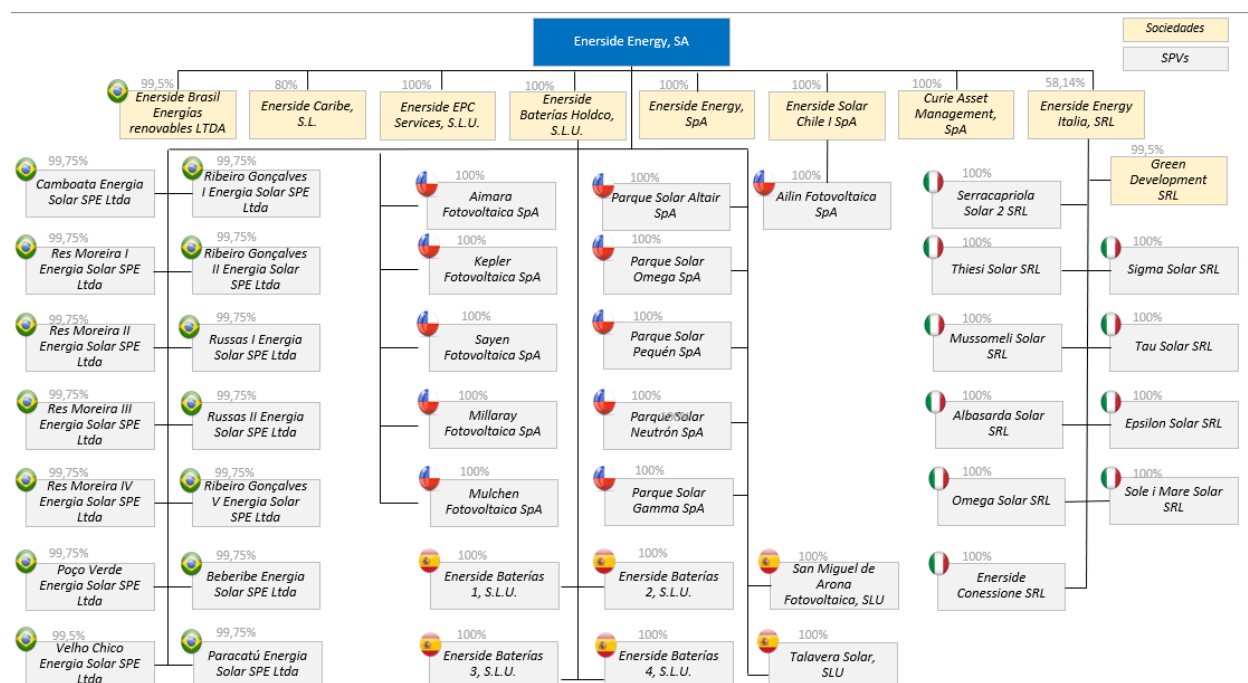


Consejo de Administración (a fecha de publicación del informe)

Nombre	Nombre/ Representante	Categoría	Tipo de consejero	Estudios	Experiencia profesional	Nombramientos y retribuciones
Loptevi Investments	Joatham – John Grange Sabaté	Presidente del Consejo y Consejero Delegado	Consejero ejecutivo	Administración y Dirección de Empresas	Energías Renovables	
	Pedro Nuevo Iniesta	Vicepresidente del Consejo	Consejero independiente	Arquitectura, Ingeniería y PhD en Administración de empresas	Consejero en más de 30 compañías internacionales. Innovación e emprendeduría	CNR (Presidente) CAC (Presidente)
Antoni Gasch Investments	Antoni Gasch Domenjo		Consejero ejecutivo	Ingeniería Industrial	Energías renovables	
Open Learning Spain	Tomàs Casanovas Martínez		Consejero	Economía y Finanzas	Sector Bancario	
MASS Investments	Alejandro Alorda Derksen		Consejero	Administración y Dirección de Empresas; Economía	Dirección general, Industria, Auditoría	
Laurion Group	Tiago Moreira da Silva Trindade Salgado		Consejero	Administración y Dirección de Empresas; Finanzas	Sector Bancario	CAC CNR
Vernon Inversiones	Francisco Javier García - Mateo Unzué		Consejero independiente	Administración y Dirección de Empresas	Industria	CAC CNR
	Lidan Qi Zhou		Consejera independiente	Legal y Administración de empresas	Import & export y Experiencia en mercado asiático	
	Silvia López	Secretaria no consejera		Licenciatura en Derecho	Gobierno Corporativo, Construcción e Inmobiliario	

Estructura societaria

A fecha de cierre del presente documento, el grupo de sociedades, cuya sociedad cabecera es Enerside Energy SA, está formado por las siguientes compañías:



Las empresas participadas SPV ("Special Purpose Vehicle") son asignadas a cada uno de los proyectos de la Compañía. Cada SPV lleva a cabo las actividades de desarrollo de proyectos solares fotovoltaicos en toda su cadena de valor, desde la fase inicial del proyecto (búsqueda de terrenos, identificación de capacidad en subestación, etc.) hasta la obtención de los permisos para iniciar la construcción de los parques (RTB). Una vez que se alcanza la fase de RTB, la SPV se vende a un tercero para que construya y explote el parque, o bien pasa a integrar la cartera de activos de Enerside (IPP).

11. Glosario - Acrónimos y Definiciones

Medidas alternativas de Rendimiento y otras definiciones:

- **GAV (Gross Asset Value):** valor de la cartera de proyectos según los valoradores externos del Grupo, en base a las principales metodologías de valoración (por ejemplo descuento de flujos de efectivo).
- **GAV atribuible:** Gross Asset Value atribuible a la Compañía tras netear el % correspondiente a los socios minoritarios.
- **NAV (Net Asset Value):** valor neto de los activos. Para su cálculo, se parte del GAV, al cual se le resta la deuda financiera neta, los intereses de socios minoritarios y se le aplican los ajustes correspondientes de partidas de balance (principalmente fondo de maniobra).
- **EBITDA:** beneficio antes de intereses, impuestos, provisiones, depreciaciones y amortizaciones.
- **Free float:** Aquella parte del capital social que cotiza libremente en bolsa y que no está controlado por accionistas de forma estable.
- **LTV (Loan to Value):** Deuda financiera neta / GAV.
- **Deuda Neta (DN):** Deuda financiera bruta – “Efectivo y otros activos Líquidos” – “Instrumentos de Patrimonio”.
- **DDM:** Método de valoración que permite estimar el valor de un activo o compañía, en este caso proyectos de energía renovable, basado en la teoría de que su valor presente equivale a la suma de todos los dividendos futuros descontados a una tasa de descuento adecuada a las características de cada proyecto. Dado que la mayoría de la cartera de proyectos se encuentran en una fase desarrollo, el valor presente se ha ajustado en función de los hitos de desarrollo alcanzados hasta el momento de la valoración, asignando un porcentaje de valor a cada hito en base a diferentes criterios financieros, operativos y regulatorios.
- **SPV:** Specific Purpose Vehicle / Sociedad de Propósito Específico
- **IPP:** Independent Power Producer / Productor de Energía Independiente
- **EPC:** Engineering Procurement and Construction / Construcción de proyectos para terceros
- **RTB:** Ready to Build
- **BESS:** Battery Energy Storage System

**Informe de Auditoría de
Cuentas Anuales Consolidadas emitido
por un Auditor Independiente**

**ENERSIDE ENERGY, S.A.
Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**
Cuentas Anuales Consolidadas e Informe de
Gestión Consolidado correspondientes
al ejercicio anual terminado
el 31 de diciembre de 2025



**The better the question.
The better the answer.
The better the world works.**



**Shape the future
with confidence**

INFORME DE AUDITORÍA DE CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS EMITIDO POR UN AUDITOR INDEPENDIENTE

A los accionistas de Enerside Energy, S.A.:

Informe sobre las cuentas anuales consolidadas

Opinión

Hemos auditado las cuentas anuales consolidadas de Enerside Energy, S.A. (la Sociedad dominante) y sus sociedades dependientes (el Grupo), que comprenden el balance a 31 de diciembre de 2025, la cuenta de pérdidas y ganancias, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y la memoria, todos ellos consolidados, correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha.

En nuestra opinión, las cuentas anuales consolidadas adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera del Grupo a 31 de diciembre de 2025, así como de sus resultados y flujos de efectivo, todos ellos consolidados, correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha, de conformidad con el marco normativo de información financiera que resulta de aplicación (que se identifica en la nota 2 de la memoria consolidada) y, en particular, con los principios y criterios contables contenidos en el mismo.

Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España. Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección *Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de las cuentas anuales consolidadas* de nuestro informe.

Somos independientes del Grupo de conformidad con los requerimientos de ética, incluidos los de independencia, que son aplicables a nuestra auditoría de las cuentas anuales consolidadas en España según lo exigido por la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas. En este sentido, no hemos prestado servicios distintos a los de la auditoría de cuentas ni han concurrido situaciones o circunstancias que, de acuerdo con lo establecido en la citada normativa reguladora, hayan afectado a la necesaria independencia de modo que se haya visto comprometida.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

Incertidumbre material relacionada con la Empresa en funcionamiento

Llamamos la atención sobre la Nota 2.3 de la memoria de las cuentas anuales consolidadas adjuntas, en la que se indica que en el ejercicio 2025 el Grupo ha generado pérdidas de explotación por importe de 5,3 millones de euros y que existen necesidades de liquidez para los próximos 12 meses adicionales a las disponibles. Adicionalmente, en dicha nota se desglosan las distintas actuaciones en curso que los Administradores de la Sociedad dominante estiman permitirán generar flujos de caja suficientes para continuar la actividad en condiciones normales y hacer frente a las necesidades de pago a corto plazo. Estas circunstancias indican la existencia de una incertidumbre material que puede generar dudas significativas sobre la capacidad del Grupo para continuar como empresa en funcionamiento. Nuestra opinión no ha sido modificada en relación con esta cuestión.

Cuestiones clave de la auditoría

Las cuestiones clave de la auditoría son aquellas cuestiones que, según nuestro juicio profesional, han sido de la mayor significatividad en nuestra auditoría de las cuentas anuales consolidadas del periodo actual. Estas cuestiones han sido tratadas en el contexto de nuestra auditoría de las cuentas anuales consolidadas en su conjunto, y en la formación de nuestra opinión sobre estas, y no expresamos una opinión por separado sobre esas cuestiones.

Además de la cuestión descrita en la sección Incertidumbre material relacionada con la Empresa en funcionamiento, hemos determinado que las cuestiones que se describen a continuación son las cuestiones clave de la auditoría que se deben comunicar en nuestro informe.

Valoración de inmovilizado material y existencias

Descripción El Grupo tiene registrados, en los epígrafes "Inmovilizado material" y "Existencias" del balance consolidado a 31 de diciembre de 2025, "Inmovilizado en curso y anticipos" y "Productos en curso" por importes de 17.308.389 euros y 55.510.088 euros, respectivamente, que representan, en conjunto, el 84% del total activo y corresponden a los costes incurridos para el desarrollo de proyectos de instalaciones fotovoltaicas, en el primer caso para uso propio y, en el segundo, para la venta a terceros. En relación con los proyectos en curso registrados en "Existencias", se ha registrado en el epígrafe "Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada del ejercicio 2025 un importe de 3.818.908 euros relativo a los costes incurridos en relación con varios proyectos en curso.

Hemos considerado esta área como una cuestión clave de nuestra auditoría debido a que la determinación del importe recuperable del inmovilizado en curso, de los costes susceptibles de capitalización y del valor neto realizable de las existencias requiere la realización de estimaciones significativas por parte de la Dirección del Grupo, lo que conlleva la aplicación de juicios para el establecimiento de las hipótesis consideradas en relación con dichas estimaciones, así como a la relevancia de los importes involucrados.

La información relativa a las normas de valoración aplicadas y los desgloses correspondientes se encuentra recogida en las notas 5.2, 5.9, 7 y 9 de la memoria consolidada adjunta.

Nuestra respuesta

En relación con esta área, nuestros procedimientos de auditoría han incluido, entre otros, los siguientes:

- Entendimiento del proceso establecido por la Dirección del Grupo para el registro

y valoración del inmovilizado material y de las existencias, y evaluación del diseño e implementación de los controles relevantes establecidos en el mencionado proceso.

- ▶ Evaluación de la razonabilidad de la metodología y las hipótesis clave consideradas por la Dirección del Grupo para la valoración del inmovilizado material y de las existencias, involucrando a nuestros especialistas en valoraciones.
- ▶ Evaluación de la consistencia de los principios y criterios contables aplicados por la Dirección del Grupo para la valoración del inmovilizado material y de las existencias con el marco normativo de información financiera aplicable.
- ▶ Evaluación del adecuado registro y la correcta valoración de las existencias incluidas en el activo corriente del balance consolidado y de los costes capitalizados durante el ejercicio tanto en el epígrafe "Inmovilizado material" como en "Existencias", para una muestra significativa, en base a los planes de negocio, contratos y otra documentación soporte relevante.
- ▶ Revisión de los desgloses incluidos en la memoria consolidada y evaluación de su conformidad con el marco normativo de información financiera aplicable.

Otra información: Informe de gestión consolidado

La otra información comprende exclusivamente el informe de gestión consolidado del ejercicio 2025, cuya formulación es responsabilidad de los administradores de la Sociedad y no forma parte integrante de las cuentas anuales consolidadas.

Nuestra opinión de auditoría sobre las cuentas anuales consolidadas no cubre el informe de gestión consolidado. Nuestra responsabilidad sobre el informe de gestión consolidado, de conformidad con lo exigido por la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas, consiste en evaluar e informar sobre la concordancia del informe de gestión con las cuentas anuales, a partir del conocimiento de la entidad obtenido en la realización de la auditoría de las citadas cuentas, así como en evaluar e informar de si el contenido y presentación del informe de gestión son conformes a la normativa que resulta de aplicación. Si, basándonos en el trabajo que hemos realizado, concluimos que existen incorrecciones materiales, estamos obligados a informar de ello.

Sobre la base del trabajo realizado, según lo descrito en el párrafo anterior, la información que contiene el informe de gestión consolidado concuerda con la de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2025 y su contenido y presentación son conformes a la normativa que resulta de aplicación.

Responsabilidad de los administradores de la Sociedad dominante y de la comisión de auditoría en relación con las cuentas anuales consolidadas

Los administradores de la Sociedad dominante son responsables de formular las cuentas anuales consolidadas adjuntas, de forma que expresen la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados consolidados del Grupo, de conformidad con el marco normativo de información financiera aplicable al Grupo en España, que se identifica en la nota 2 de la memoria adjunta, y del control interno que consideren necesario para permitir la preparación de cuentas anuales consolidadas libres de incorrección material, debida a fraude o error.

En la preparación de las cuentas anuales consolidadas, los administradores de la Sociedad dominante son responsables de la valoración de la capacidad del Grupo para continuar como empresa en funcionamiento, revelando, según corresponda, las cuestiones relacionadas con la empresa en funcionamiento y utilizando el principio contable de empresa en funcionamiento excepto si los

citados administradores tienen intención de liquidar el Grupo o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

La comisión de auditoría de la Sociedad dominante es responsable de la supervisión del proceso de elaboración y presentación de las cuentas anuales consolidadas.

Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de las cuentas anuales consolidadas

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que las cuentas anuales consolidadas en su conjunto están libres de incorrección material, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contiene nuestra opinión.

Seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España siempre detecte una incorrección material cuando existe. Las incorrecciones pueden deberse a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en las cuentas anuales consolidadas.

Como parte de una auditoría de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- ▶ Identificamos y valoramos los riesgos de incorrección material en las cuentas anuales consolidadas, debida a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una incorrección material debida a fraude es más elevado que en el caso de una incorrección material debida a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas, o la elusión del control interno.
- ▶ Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias, y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno del Grupo.
- ▶ Evaluamos si las políticas contables aplicadas son adecuadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por los administradores de la Sociedad dominante.
- ▶ Concluimos sobre si es adecuada la utilización, por los administradores de la Sociedad dominante, del principio contable de empresa en funcionamiento y, basándonos en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad del Grupo para continuar como empresa en funcionamiento. Si concluimos que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en las cuentas anuales consolidadas o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, los hechos o condiciones futuros pueden ser la causa de que el Grupo deje de ser una empresa en funcionamiento.
- ▶ Evaluamos la presentación global, la estructura y el contenido de las cuentas anuales consolidadas, incluida la información revelada, y si las cuentas anuales consolidadas representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logran expresar la imagen fiel.
- ▶ Planificamos y ejecutamos la auditoría del Grupo para obtener evidencia suficiente y adecuada en relación con la información financiera de las entidades o de las unidades de

negocio del Grupo como base para la formación de una opinión sobre las cuentas anuales consolidadas. Somos responsables de la dirección, supervisión y revisión del trabajo realizado para los fines de la auditoría del Grupo. Somos los únicos responsables de nuestra opinión de auditoría.

Nos comunicamos con la comisión de auditoría de la Sociedad dominante en relación con, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realización de la auditoría planificados y los hallazgos significativos de la auditoría, así como cualquier deficiencia significativa del control interno que identificamos en el transcurso de la auditoría.

También proporcionamos a la comisión de auditoría de la Sociedad dominante una declaración de que hemos cumplido los requerimientos de ética relativos a independencia y nos hemos comunicado con la misma para informar de aquellas cuestiones que razonablemente puedan suponer una amenaza para nuestra independencia y, en su caso, de las medidas de salvaguarda adoptadas para eliminar o reducir la amenaza.

Entre las cuestiones que han sido objeto de comunicación a la comisión de auditoría de la Sociedad dominante, determinamos las que han sido de la mayor significatividad en la auditoría de las cuentas anuales consolidadas del periodo actual y que son, en consecuencia, las cuestiones clave de la auditoría.

Describimos esas cuestiones en nuestro informe de auditoría salvo que las disposiciones legales o reglamentarias prohíban revelar públicamente la cuestión.

Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

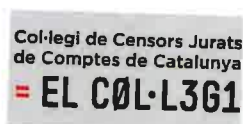
Informe adicional para la comisión de auditoría de la Sociedad dominante

La opinión expresada en este informe es coherente con lo manifestado en nuestro informe adicional para la comisión de auditoría de la Sociedad dominante de fecha 29 de abril de 2026.

Periodo de contratación

La Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 20 de junio de 2025 nos nombró como auditores del Grupo por un periodo de 1 año, contado a partir del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025.

Con anterioridad, fuimos designados por acuerdo de la Junta General de Accionistas para el periodo de 1 año y hemos venido realizando el trabajo de auditoría de cuentas de forma ininterrumpida desde el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021.



ERNST & YOUNG, S.L.

ERNST & YOUNG, S.L.
(Inscrita en el Registro Oficial de Auditores
de Cuentas con el Nº S0530)



Cristina Bosch Oller
(Inscrita en el Registro Oficial de Auditores
de Cuentas con el Nº 24352))

29 de abril de 2026

2026 Núm. 20/26/06763
IMPORT COL·LEGIAL: 96.00 EUR
Informe d'auditoria de comptes subject
a la normativa d'auditoria de comptes
espanyola o internacional

ENERSIDE ENERGY, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

**Cuentas Anuales Consolidadas e Informe de Gestión Consolidado
correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

ÍNDICE

CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS

- Balance consolidado al 31 de diciembre de 2025
- Cuenta de pérdidas y ganancias consolidadas correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
- Estado consolidado de cambios en el patrimonio neto correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
- Estado de flujos de efectivo consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
- Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

Informe de Gestión Consolidado

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Balance consolidado al 31 de diciembre de 2025**

(Expresado en euros)

ACTIVO	Notas	2025	2024
ACTIVO NO CORRIENTE		25.853.446	27.464.185
Inmovilizado intangible	6	259.489	383.313
Patentes, licencias, marcas y similares		35.409	35.667
Aplicaciones informáticas		224.080	347.646
Inmovilizado material	7	25.495.204	27.003.310
Terrenos y construcciones		89.436	92.651
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material		8.097.379	8.782.145
Inmovilizado en curso y anticipos		17.308.389	18.128.514
Inversiones financieras a largo plazo	8	98.753	77.562
Otros activos financieros		98.753	77.562
Activos por impuesto diferido	14	-	-
ACTIVO CORRIENTE		61.095.876	60.299.054
Existencias	9	55.661.780	52.375.448
Productos en curso		55.510.088	51.690.568
Anticipos a proveedores		151.692	684.880
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar		2.345.069	3.720.390
Clientes por ventas y prestaciones de servicios de corto plazo	8	440.437	1.614.076
Deudores varios	8	16.063	217.411
Personal	8	89.356	113.400
Activos por impuesto corriente	14	21.250	21.287
Otros créditos con las Administraciones Públicas	14	1.777.963	1.754.216
Inversiones financieras a corto plazo	8	1.310.181	1.944.905
Créditos a empresas		863.834	1.493.323
Otros activos financieros		446.347	451.582
Periodificaciones a corto plazo	15.9	333.147	536.545
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	10	1.445.699	1.721.766
Tesorería		1.445.699	1.721.766
TOTAL ACTIVO		86.949.321	87.763.239

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Balance consolidado al 31 de diciembre de 2025**

(Expresado en euros)

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Notas	2025	2024 (*)
PATRIMONIO NETO		2.969.415	9.958.035
FONDOS PROPIOS		(13.379.665)	(6.863.690)
Capital	11.1	429.013	390.366
Capital escriturado		429.013	390.366
Prima de emisión	11.2	77.713.602	69.752.250
Reservas	11.3	(26.897.389)	(18.783.302)
Legal y estatutarias		79.500	79.500
Otras reservas		(26.976.889)	(18.862.802)
Acciones y participaciones en patrimonio propias	11.6	(647.990)	(597.787)
Otros instrumentos de patrimonio	11.9	1.332.978	1.332.978
Reservas en Sociedades consolidadas	11.4	(51.667.678)	(36.297.253)
Resultado del ejercicio atribuible a la Sociedad Dominante		(13.642.201)	(22.660.942)
AJUSTES POR CAMBIOS DE VALOR	3.3	3.038.793	2.814.728
Diferencias de conversión		3.038.793	2.814.728
SOCIOS EXTERNOS	11.8	13.310.287	14.006.997
PASIVO NO CORRIENTE		5.539.300	44.062.259
Provisiones a largo plazo	12	1.011.798	-
Obligaciones por prestaciones a largo plazo al personal		1.011.798	-
Deudas a largo plazo	13	4.526.494	44.061.251
Obligaciones y otros valores negociables		-	9.346.572
Deudas con entidades de crédito		2.572.550	30.212.709
Otros pasivos financieros		1.953.944	4.501.970
Pasivos por impuesto diferido	14	1.008	1.008
PASIVO CORRIENTE		78.440.606	33.742.945
Provisiones a corto plazo	12	1.191.326	3.489.045
Deudas a corto plazo	13	59.231.142	12.184.834
Obligaciones y otros valores negociables		10.145.096	-
Deudas con entidades de crédito		42.058.314	9.564.252
Otros pasivos financieros		7.027.732	2.620.582
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar		10.818.138	10.621.746
Proveedores	13.2	6.210.891	7.347.562
Acreedores varios	13.2	2.323.949	1.790.441
Personal (remuneraciones pendientes de pago)	13.2	815.833	230.567
Pasivos por impuesto corriente	14	605.533	605.533
Otras deudas con las Administraciones Públicas	14	789.601	566.155
Anticipos de clientes	13.2	72.331	81.488
Periodificaciones a corto plazo	15.9	7.200.000	7.447.320
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		86.949.321	87.763.239

(*) Datos reexpresados (ver Nota 2.5)

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes
Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada
correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

	Notas	2025	2024 (*)
OPERACIONES CONTINUADAS			
Importe neto de la cifra de negocios	15.2	1.135.148	5.232.547
Ventas		1.133.430	4.797.421
Prestación de servicios		1.718	435.126
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	9	3.818.908	5.639.189
Trabajos realizados por la empresa para su activo	7	786.624	224.407
Aprovisionamientos	15.3	(657.681)	(3.829.915)
Consumo de materias primas y otras materias consumibles		(67.187)	(3.541.676)
Trabajos realizados por otras empresas		(590.494)	(22.431)
Deterioro de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	9	-	(139.035)
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	9	-	(126.773)
Otros ingresos de explotación		109.523	118.165
Ingresos accesorios y otros de gestión corriente		97.523	118.165
Subvenciones de explotación incorporadas al resultado		12.000	-
Gastos de personal	15.4	(5.462.731)	(7.174.881)
Sueldos, salarios y asimilados		(4.747.694)	(6.090.728)
Cargas sociales		(715.037)	(1.084.153)
Otros gastos de explotación	15.5	(3.053.271)	(7.336.397)
Servicios exteriores		(4.160.304)	(5.431.555)
Tributos		108.579	(344.738)
Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales		998.454	(1.560.104)
Amortización del inmovilizado	15.6	(488.962)	(742.132)
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado	15.7	(1.590.755)	(946.463)
Deterioros y pérdidas		(1.587.000)	(868.265)
Resultados por enajenaciones y otras		(3.755)	(78.198)
Otros resultados		79.278	(139.697)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		(5.323.919)	(8.955.177)
Ingresos financieros		1.551	777.014
De participaciones en instrumentos de patrimonio			
En terceros		-	600.579
De valores negociables y otros instrumentos financieros			
De terceros		1.551	176.435
Gastos financieros	15.8	(8.593.796)	(11.268.773)
Por deudas con empresas asociadas y vinculadas		(1.779.116)	(1.493.788)
Por deudas con terceros		(6.814.680)	(9.774.985)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	13	169.234	(3.618)
Diferencias de cambio		(13.278)	(3.326.874)
Deterioro y resultado por enajenaciones de instrumentos financieros	8	(44.639)	-
Resultados por enajenaciones y otras		(44.639)	-
RESULTADO FINANCIERO		(8.480.928)	(13.822.251)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS		(13.804.847)	(22.777.428)
Impuesto sobre beneficios	14.1	-	60.318
RESULTADO DEL EJERCICIO		(13.804.847)	(22.717.110)
Resultado atribuible a la Sociedad Dominante Dominante		(13.642.201)	(22.660.943)
Resultado atribuido a socios externos		(162.646)	(56.167)

(*) Datos reexpresados (ver Nota 2.5)

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

**Estado consolidado de cambios en el patrimonio neto
correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)

	Notas	2025	2024 (*)
RESULTADO DE LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS	3	(13.804.847)	(22.717.110)
INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO		224.065	1.688.239
TOTAL INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO		224.065	1.688.239
TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS		-	-
TOTAL TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS		-	-
TOTAL INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS		(13.580.782)	(21.028.871)

(*) Datos reexpresados (ver Nota 2.5)

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Estado consolidado de cambios en el patrimonio neto
correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)**

	Capital escriturado (Nota 11.1)	Prima de emisión (Nota 11.2)	Reservas (Nota 11.3)	Reservas en Sociedades Consolidadas	Acciones y participaciones en patrimonio propias (Nota 11.4)	Otros instrumentos de patrimonio neto	Resultado del ejercicio atribuible a la Sociedad Dominante	Ajustes por cambio de valor	Socios externos	TOTAL
SALDO, FINAL DEL AÑO 2023	373.251	64.492.015	(10.498.999)	(9.463.163)	(793.520)	-	(38.764.216)	1.126.489	(28.508)	6.443.329
Ajustes por errores 2023	-	-	-	-	-	1.332.978	-	-	-	1.332.978
SALDO AJUSTADO, INICIO DEL AÑO 2024	373.251	64.492.015	(10.498.999)	(9.463.163)	(793.520)	1.332.978	(38.764.216)	1.126.489	(28.508)	7.776.327
Total ingresos y gastos reconocidos	-	-	-	-	-	-	(22.989.698)	1.688.239	(56.167)	(21.028.871)
Operaciones con socios o propietarios										
Aumentos de capital (Nota 11.1)	17.115	5.260.235	(170.480)	-	-	-	-	-	-	5.106.870
Conversión de pasivos financieros en patrimonio neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Operaciones con acciones o participaciones propias (netas) (Nota 11.4)	-	-	39.674	-	195.733	-	-	-	-	235.407
Otras operaciones con socios o propietarios	-	-	-	3.956.762	-	-	-	-	14.085.196	18.041.978
Otras variaciones del patrimonio neto	-	-	(8.153.497)	(30.790.852)	-	-	38.764.216	-	6.476	(173.657)
SALDO, FINAL DEL AÑO 2024	390.366	69.752.250	(18.783.302)	(36.297.253)	(597.787)	1.332.978	(22.989.698)	2.814.728	14.006.997	9.629.279
Ajustes por errores 2024	-	-	-	-	-	-	328.755	-	-	328.755
SALDO AJUSTADO, INICIO DEL AÑO 2025	390.366	69.752.250	(18.783.302)	(36.297.253)	(597.787)	1.332.978	(22.660.943)	2.814.728	14.006.997	9.958.035
Total ingresos y gastos reconocidos	-	-	-	-	-	-	(13.642.201)	224.065	(162.646)	(13.580.782)
Operaciones con socios o propietarios										
Aumentos de capital (Nota 11.1)	38.647	7.961.352	(327.372)	-	(50.203)	-	-	-	-	7.622.424
Conversión de pasivos financieros en patrimonio neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Operaciones con acciones o participaciones propias (netas) (Nota 11.4)	-	-	(594.141)	-	-	-	-	-	-	(594.141)
Otras operaciones con socios o propietarios	-	-	499.970	(599.190)	-	-	-	-	(559.453)	(658.673)
Otras variaciones del patrimonio neto	-	-	(7.692.544)	(14.771.235)	-	-	22.660.943	-	25.389	222.553
SALDO, FINAL DEL AÑO 2025	429.013	77.713.602	(26.897.389)	(51.667.678)	(647.990)	1.332.978	(13.642.201)	3.038.793	13.310.287	2.969.415

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Estado de flujos de efectivo consolidado****correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025****(Expresado en euros)**

	Notas	2025	2024(*)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACION			
Resultado del ejercicio antes de impuestos		(13.804.847)	(22.777.428)
Procedente de operaciones continuadas		(13.804.847)	(22.802.188)
Ajustes del resultado		9.535.635	18.083.417
Amortización del inmovilizado	15.6	488.962	742.132
Correcciones valorativas por deterioro	9	1.631.639	2.567.404
Variación de provisiones		(998.454)	788.372
Resultados por bajas y enajenaciones del inmovilizado	15.7	3.755	78.198
Ingresos financieros		(1.551)	(777.014)
Gastos financieros	15.8	8.593.796	11.268.773
Diferencias de cambio		(13.278)	3.326.874
Variación de valor razonable en instrumentos financieros		(169.234)	3.618
Otros ingresos y gastos		-	85.060
Cambios en el capital corriente		(2.493.030)	5.404.178
Existencias		(3.951.332)	(1.576.945)
Deudores y otras cuentas a cobrar		1.552.419	4.536.539
Otros activos corrientes		203.398	(471.501)
Acreedores y otras cuentas a pagar		(50.195)	(5.426.999)
Otros activos y pasivos corrientes		(247.320)	8.017.797
Otros activos y pasivos no corrientes		-	325.287
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación		(7.180.388)	(9.463.035)
Pagos de intereses		(7.180.388)	(9.496.285)
Cobros de dividendos			
Cobros (pagos) por impuesto sobre beneficios		-	33.250
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		(13.942.630)	(8.752.868)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
Pagos por inversiones		(468.978)	(998.817)
Inmovilizado intangible	6	(10.496)	(6.039)
Inmovilizado material	7	(437.291)	(228.842)
Otros activos financieros		(21.191)	(763.936)
Cobros por desinversiones		141.860	2.744.296
Otros activos financieros	8	141.860	2.744.296
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		(327.118)	1.745.479
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
Cobros y pagos por instrumentos de patrimonio	11	7.528.253	4.341.029
Emisión de instrumentos de patrimonio		8.172.597	4.190.682
Adquisición de instrumentos de patrimonio propio		(75.216)	(159.215)
Enajenación de instrumentos de patrimonio propio		(569.128)	309.562
Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero		6.465.428	3.185.680
Emisión			
Deudas con entidades de crédito	13	6.626.031	18.176.762
Otras deudas	13	2.478.998	1.290.097
Devolución y amortización de			
Deudas con entidades de crédito	13	(1.613.454)	(13.498.268)
Otras deudas	13	(1.026.147)	(2.782.911)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		13.993.681	7.526.709
EFFECTO DE LAS VARIACIONES DE LOS TIPOS DE CAMBIO		-	-
AUMENTO / DISMINUCIÓN NETA DEL EFECTIVO O EQUIVALENTES		(276.067)	519.320
Efectivo o equivalentes al comienzo del ejercicio		1.721.766	1.202.446
Efectivo o equivalentes al final del ejercicio		1.445.699	1.721.766

(*) Datos reexpresados (ver Nota 2.5)

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

1. ACTIVIDAD DEL GRUPO Y PERÍMETRO DE CONSOLIDACIÓN

1.1 Actividad y acontecimientos significativos

ENERSIDE ENERGY, S.A. (en adelante, la Sociedad Dominante) fue constituida en 2007, siendo su forma jurídica en la actualidad de Sociedad Dominante Anónima.

Con fecha en 1 de julio de 2021, la Sociedad Dominante presentó a través de una escritura pública ante el notario el cambio de denominación social de Sociedad Limitada a Sociedad Anónima.

En la fecha de las cuentas anuales consolidadas, la Sociedad Dominante tiene su domicilio social en CL Josep Irla i Bosch nº 5-7, Planta entresuelo, Barcelona (Barcelona), siendo su Número de Identificación Fiscal A17933888.

Está inscrita en el Registro Mercantil de BARCELONA, Tomo 42239, Libro 0, Sección 8, Folio 37, Hoja B405218, Inscripción 6, de fecha 10/12/2010.

Durante el ejercicio al que se refiere la presente memoria, la actividad a la que se dedica la Sociedad Dominante es la siguiente:

- Desarrollo, ejecución, operación y mantenimiento de proyectos de energía renovable.

Conforme establece el artículo 42 código del Código de Comercio, Enerside Energy, S.A. pertenece a un Grupo de Sociedades, resultando la Sociedad Dominante del mismo.

A continuación, se detalla el objeto social del Grupo, de acuerdo con sus Estatutos:

- a) La fabricación y comercialización de instalaciones de energía solar, y de equipos generadores de energía de cualquier clase.
- b) La reparación y asesoramiento técnico de instalaciones y equipos generadores de energía de cualquier tipo.
- c) La compraventa, instalación y cesión en alquiler de aparatos y elementos propios de la actividad.
- d) La producción y comercialización de energía eléctrica, así como de energías renovables.

Con fecha 24 de junio de 2025 El Consejo de Administración de la Sociedad Dominante acordó aumentar el capital social, con cargo a aportaciones dinerarias y con exclusión del derecho de suscripción preferente, por un importe nominal máximo de hasta el 20% del capital social a un precio de emisión igual o superior a 2,07 euros (nominal más prima), todo ello en virtud de la delegación conferida por la Junta General Extraordinaria de Accionistas de 4 de noviembre de 2024.

El proceso concluyó el 24 de septiembre de 2025, con una ampliación de capital efectiva de 7.999.999,38 euros, mediante la emisión de 3.864.734 acciones a un valor nominal de 0,01 euros y una prima de emisión de 2,06 euros por acción.

Los gastos derivados de dichas operaciones directamente atribuibles a la consecución de la mismas han sido reconocidos por la Sociedad Dominante con cargo a reservas en el epígrafe de "Otras reservas" (Nota 11.3).

Con fecha 24 de diciembre de 2025, el Consejo de Administración de la Sociedad Dominante acordó aumentar el capital social, con cargo a aportaciones dinerarias y con exclusión del derecho de suscripción preferente, por un importe efectivo máximo de hasta dos millones de euros mediante la emisión de nuevas acciones a un precio mínimo de emisión de 0,936 euros por acción al amparo de la delegación conferida por la Junta General Extraordinaria de Accionistas celebrada el 4 de noviembre de 2024.

Con fecha 30 de diciembre de 2025, la Sociedad Dominante recibió de uno de sus socios 499.970 euros de forma anticipada para suscribir en dicha ampliación. Dicho importe quedó registrado como otras

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025 (Expresado en euros)

operaciones con socios en el Estado de Cambios del Patrimonio Neto, a expensas de concluir el proceso de ampliación de capital.

El proceso concluyó el pasado 19 de marzo de 2026, con una ampliación de capital efectiva de 994.968,94 euros, mediante la emisión de 1.063.001 acciones a un valor nominal de 0,01 euros y una prima de emisión de 0,93 euros por acción (inscrita en el Registro Mercantil el 16 de abril de 2026).

De conformidad con lo dispuesto en el artículo 42 del Código de Comercio, la Sociedad Dominante está obligada a presentar las cuentas anuales consolidadas del grupo del que es Sociedad Dominante.

Las cuentas anuales consolidadas y el informe de gestión consolidado del Grupo Enerside correspondientes al ejercicio 2024 fueron formuladas el 25 de abril de 2025 y se depositaron en el Registro Mercantil junto con el correspondiente informe de auditoría. Las cuentas anuales consolidadas y el informe de gestión consolidado del ejercicio 2025 serán formuladas en tiempo y forma establecidos, junto con el correspondiente informe de auditoría, en el Registro Mercantil en los plazos establecidos legalmente.

La moneda funcional de la Sociedad Dominante es el euro.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)**1.2 Sociedades dependientes y perímetro de Consolidación**

La relación de sociedades dependientes de Enerside Energy, S.A, sus domicilios sociales y los porcentajes de participación, a 31 de diciembre de 2025 y a 31 de diciembre de 2024, se presentan a continuación:

Sociedad Dependiente	Domicilio	Porcentaje de Participación 2025	Porcentaje de Participación 2024	Método de Consolidación Aplicado
Enerside EPC Services, S.L.U.	Barcelona, España	100%	100%	Integración global
Enerside Energy Caribe, S.L.	Barcelona, España	80%	80%	Integración global
Enerside Baterías HoldCo, S.L.U. (**)	Barcelona, España	100%	100%	Integración global
Enerside Brasil Energias Renovaveis LTDA	Sao Paulo, Brasil	99,50%	99,50%	Integración global
Enerside Energy SpA	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Enerside Solar Chile I SpA	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Curie Asset Management, SpA (**)	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Enerside Energy Italy, SRL	Milán, Italia	57,06%	54,40%	Integración global
Green Development SRL	Milán, Italia	57,06%	54,40%	Integración global
Talavera Solar, SLU (*)	Barcelona, España	100%	100%	Integración global
San Miguel de Arona Fotovoltaica SLU (*)	Tenerife, España	100%	100%	Integración global
Enerside Baterías 3, S.L.U. (*, **)	Barcelona, España	100%	100%	Integración global
Enerside Baterías 2, S.L.U. (*, **)	Barcelona, España	100%	100%	Integración global
Enerside Baterías 1, S.L.U. (*, **)	Barcelona, España	100%	100%	Integración global
Enerside Baterías 4, S.L.U. (*)	Barcelona, España	100%	100%	Integración global
Camboata Energia Solar SPE LTDA (*)	Janauba, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Poço Verde Energia Solar SPE LTDA (*)	Montes Claros, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Ribeiro Gonçalves I Energia Solar SPE LTDA (*)	Ribeiro Gonçalves, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Ribeiro Gonçalves II Energia Solar SPE LTDA (*)	Ribeiro Gonçalves, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Russas Energia Solar SPE LTDA (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Russas II Energia Solar SPE LTDA (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Beberibe Energia Solar SPE LTDA (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Ribeiro Gonçalves V Energia Solar SPE LTDA (*)	Ribeiro Gonçalves, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Res Moreira I Energia Solar SPE LTDA (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Res Moreira II Energia Solar SPE LTDA (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Res Moreira III Energia Solar SPE LTDA (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Res Moreira IV Energia Solar SPE LTDA (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Paracatú Energia Solar SPE LTDA (*)	Belo Horizonte, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Velho Chico Energia Solar SPE LTDA (*)	Recife, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Ailin Fotovoltaica Spa (*)	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Aimara Fotovoltaica SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Kepler Fotovoltaica, SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Millaray Fotovoltaica SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Sayen Fotovoltaica SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Solar Mulchen SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Parque Solar Pequén, SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Parque Solar Gamma, SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Parque Solar Altair, SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Parque Solar Omega, SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Parque Solar Neutrón, SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Thiesi Solar SRL (*)	Milán, Italia	57,06%	54,40%	Integración global
Serracapriola Solar 2 SRL (*)	Milán, Italia	57,06%	54,40%	Integración global
Mussomeli Solar SRL (*)	Milán, Italia	57,06%	54,40%	Integración global
Sigma Solar SRL (*)	Milán, Italia	57,06%	54,40%	Integración global
Tau Solar SRL (*)	Milán, Italia	57,06%	54,40%	Integración global
Epsilon Solar SRL (*)	Milán, Italia	57,06%	54,40%	Integración global
Omega Energy SRL (*)	Foggia, Italia	57,06%	-	Integración global
Albasarda SRL (*)	Foggia, Italia	57,06%	-	Integración global
Sole e Mare SRL (*)	Foggia, Italia	57,06%	-	Integración global
Enerside ConneSSIONE SRL (*)	Foggia, Italia	57,06%	-	Integración global

(*) Corresponden a las Sociedades de Propósito Específico (SPV)

(**) La denominación social de dichas sociedades ha sido modificada durante el ejercicio 2025.

La actividad básica de las Sociedades Dependientes que integran el grupo de consolidación es complementaria a la actividad desarrollada por la Sociedad Dominante. La Sociedad Dominante desarrolla proyectos propios vehiculados a través de Sociedades de Propósito Específico (SPVs).

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025 (Expresado en euros)

La totalidad de las sociedades que integran el Grupo Consolidado cierran su ejercicio económico el 31 de diciembre.

Cambio de denominación de SPVs

Durante el ejercicio 2025, se ha producido el cambio de denominación social de varias sociedades vehículo del Grupo, tras cambiar su propósito específico. De esta manera, Enerside España Autoconsumo 1, S.L.U. pasa a ser Enerside Baterías 3, S.L.U., Enerside España Autoconsumo 2, S.L.U. pasa a ser Enerside Baterías 3, S.L.U., Enerside España Autoconsumo 3, S.L.U. pasa a ser Enerside Baterías 1, S.L.U. y Curie Fotovoltaica SpA pasa a ser Curie Asset Management SpA, cambiando esta última su consideración de sociedad de propósito específico a filial en Chile. Adicionalmente, la sociedad filial Enerside Autoconsumo España, S.L.U. ha cambiado su denominación social a Enerside Baterías HoldCo, S.L.U.

SPVs en Chile

Con fecha 28 de diciembre de 2023, la Sociedad Dominante firmó la compraventa del 100% de las participaciones de las Sociedades Parque Solar Gamma SpA, Parque Solar Altair SpA, Parque Solar Omega SpA, Parque Solar Neutrón SpA y Parque Solar Pequén SpA (Nota 11.1), cuyo cambio de titularidad se llevó a cabo entre los meses de marzo y junio de 2024. Dicho contrato estableció el pago del 35% en efectivo, es decir, 548 miles de euros de dólares americanos, y el 65% restante mediante la entrega de 207.585 acciones de la Sociedad Dominante. Con el fin de realizar el pago mediante la entrega de acciones, la Junta General de Accionistas aprobó el 28 de junio de 2024, el aumento de capital con cargo a aportaciones no dinerarias. A cierre del ejercicio 2024, ya se había efectuado tanto la entrega de acciones como el pago en efectivo.

Enerside Energy Italy, SRL (NewCo)

Con fecha 21 de junio de 2024 la Sociedad Dominante alcanzó un acuerdo de compromiso con el socio externo Alternative Green Energy Italy HoldCo, S.L. (AGE), mediante el cual ambas partes se comprometían a cumplir con las bases del Acuerdo Marco de Inversión alcanzado por ambas partes con fecha 30 de junio de 2023.

De dicho acuerdo se desprendía la creación de una holding en Italia (NewCo) a la que ambos socios aportarían mediante ampliación de capital no dineraria proyectos fotovoltaicos. El valor de la ampliación de capital coincidiría con las valoraciones realizadas por un experto independiente a dichos proyectos. Del acuerdo también se desprendía que tanto Enerside como AGE eran conocedores que sus derechos como socios de la NewCo nacían una vez hubieran realizado las pertinentes aportaciones.

Con fecha 22 de septiembre de 2023, se constituyó, como sociedad inactiva, la NewCo, bajo la denominación social Enerside Energy Italia, SRL, con un capital social de 10.000 euros, aportando cada uno de los socios 5.352 euros y 4.648 euros, respectivamente.

Con fecha 28 de junio de 2024 Enerside Energy, S.A., aportó a la NewCo, mediante ampliación no dineraria, las SPV Thiesi Solar SRL y Serracapriola Solar 2 SRL, por un valor razonable conjunto de 28.014.100 euros.

Con fecha 23 de octubre de 2024 AGE aportó a la NewCo, mediante ampliación de capital no dineraria, las SPV Mussomeli Solar SRL, Sigma Solar SRL y Tau Solar SRL, por un valor razonable conjunto de 12.137.881 euros. Por su parte, en la misma fecha, Enerside Energy, S.A. realizó una ampliación de capital dineraria por valor de 1.000.000 euros.

Con fecha 2 de diciembre de 2024 AGE aportó a la NewCo, mediante ampliación de capital no dineraria, el proyecto restante, la SPV Epsilon Solar SRL, por un valor razonable de 5.902.031 euros.

Con fecha 5 de febrero de 2025 y tal y como se estipulaba en el acuerdo de inversión, Enerside Energy, S.A. adquirió por importe de 665.000 euros (contabilizados como anticipos a proveedores a 31 de diciembre de 2024) participaciones en Enerside Energy Italia, SRL a AGE.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)

Con fecha 22 de mayo de 2025 se capitalizaron 448.225 euros en Enerside Energy Italia, SRL, correspondientes a créditos que mantenía Enerside Energy, S.A. con AGE.

Con fecha, 31 de julio de 2025, Enerside Energy, S.A. realizó una ampliación de capital dineraria por valor de 656.000 euros.

Tras las mencionadas aportaciones, la estructura de capital de la NewCo a 31 de diciembre de 2025 es de un 57,06% de Enerside Energy, S.A. y de un 42,94% de AGE (54,40% y 45,60% respectivamente a 31 de diciembre de 2024). Derivado de dichas operaciones, las reservas de consolidación se han reducido en 599 miles de euros, y los socios externos en 559 miles de euros.

2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LAS CUENTAS ANUALES

Las cuentas anuales consolidadas se han preparado de acuerdo con el marco normativo de información financiera aplicable a la Sociedad Dominante, que es el establecido en el Plan General de Contabilidad aprobado por el Real Decreto 1514/2007, de 16 de noviembre, el cual desde su publicación ha sido objeto de varias modificaciones, la última de ellas mediante la Ley 7/2024, de 20 de diciembre, y sus normas de desarrollo, así como con el resto de la legislación mercantil vigente.

Las cuentas anuales consolidadas han sido formuladas por los Administradores de la Sociedad Dominante para su sometimiento a la aprobación de la Junta General de Accionistas, estimándose que serán aprobadas sin ninguna modificación.

Las cifras incluidas en las cuentas anuales están expresadas en euros, salvo que se indique lo contrario.

2.1 Imagen fiel

Las cuentas anuales consolidadas se han preparado a partir de los registros auxiliares de contabilidad de la Sociedad Dominante y sus dependientes, habiéndose aplicado las disposiciones legales vigentes en materia contable con la finalidad de mostrar la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados de la Sociedad Dominante y sus dependientes. El estado de flujos de efectivo se ha preparado con el fin de informar verazmente sobre el origen y la utilización de los activos monetarios representativos de efectivo y otros activos líquidos equivalentes de la Sociedad Dominante y sus dependientes.

2.2 Comparación de la información

De acuerdo con la legislación mercantil, se presenta, a efectos comparativos, con cada una de las partidas del balance, de la cuenta de pérdidas y ganancias, del estado de cambios en el patrimonio neto y del estado de flujos de efectivo, además de las cifras del ejercicio 2024, las correspondientes al ejercicio anterior. En la memoria también se incluye información cuantitativa del ejercicio anterior, salvo cuando una norma contable específicamente establece que no es necesario.

2.3 Principio de empresa en funcionamiento

A cierre del ejercicio 2025 el Grupo presenta un resultado de explotación negativo por importe de 5,3 millones de euros (negativo en 9,0 millones de euros en el 2024). Asimismo, a 31 de diciembre de 2025, los pasivos corrientes ascienden a 78,4 millones de euros y los activos corrientes a 61,1 millones de euros. En este sentido, los pasivos corrientes incluyen deudas reclasificadas a corto plazo por importe de 41,8 millones de euros por previsión de incumplimiento de los ratios financieros a los que están sujetas, y en los activos corrientes se incluyen 55,6 millones de euros correspondientes, principalmente, a los proyectos en desarrollo destinados a la venta (existencias). Por lo tanto, la no realización de la venta de dichos activos corrientes o la no obtención de dispensas para el incumplimiento de ratios financieros podría suponer un riesgo de liquidez a corto plazo.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)

Estos hechos suponen una incertidumbre sobre la continuidad, no obstante, los administradores de la Sociedad Dominante consideran que existen factores que mitigan los riesgos anteriormente descritos. Dichos factores se detallan a continuación:

- El Grupo dispone de una amplia cartera de activos (activos en fase “ready to build”, activos en desarrollo y activos en operación) valorada en abril de 2025 en 245 millones de euros según experto independiente de reconocido prestigio, de los cuales se espera obtener flujos de caja y resultados positivos derivados de su venta y/o explotación. En este sentido, la Sociedad Dominante prevé el cobro de uno de los hitos del contrato de venta del proyecto Torremaggiore por un importe aproximado de 4,9 millones de euros. Adicionalmente, tiene procesos avanzados de venta por algunos de sus activos. Los Administradores esperan que dichos procesos de venta concluyan durante el ejercicio 2026 de manera satisfactoria.
- La Junta General de Accionistas en su reunión extraordinaria de fecha 4 de noviembre de 2024, aprobó, por un plazo de 5 años desde dicha fecha, la delegación de la facultad de realizar ampliaciones de capital al Consejo de Administración. En este sentido la Sociedad Dominante ejecutó una ampliación de capital dineraria por 8 millones de euros en septiembre de 2025, y ha ejecutado una ampliación de capital dineraria por 1 millón de euros en marzo de 2026 (Nota 22).
- Adicionalmente, la Sociedad Dominante se encuentra en negociaciones avanzadas con una entidad financiera que aportaría hasta 15 millones de euros de nueva deuda, además de financiación para el desarrollo de la cartera de proyectos del Grupo. Adicionalmente, el Grupo está en conversaciones para renegociar los vencimientos actuales de la deuda con entidades financieras.

Como conclusión, considerando las circunstancias anteriores, existen necesidades de liquidez para los próximos 12 meses adicionales a las disponibles, si bien, debido a las avanzadas actuaciones en curso, los Administradores de la Sociedad Dominante estiman que los flujos de caja serán suficientes para continuar la actividad en condiciones normales y hacer frente a las necesidades de pago a corto plazo de la Sociedad Dominante. Es por ello que las presentes cuentas anuales consolidadas han sido elaboradas bajo el principio de empresa en funcionamiento.

2.4 Aspectos críticos de la valoración y estimación de la incertidumbre

En la preparación de las cuentas anuales consolidadas, los Administradores de la Sociedad Dominante han realizado estimaciones para determinar el valor contable de algunos de los activos, pasivos, ingresos y gastos y sobre los desgloses de los pasivos contingentes. Estas estimaciones se han realizado sobre la base de la mejor información disponible al cierre del ejercicio. Sin embargo, dada la incertidumbre inherente a las mismas podrían surgir acontecimientos futuros que obliguen a modificarlas en los próximos ejercicios, lo cual se realizaría, en su caso, de forma prospectiva.

Los supuestos clave acerca del futuro, así como otros datos relevantes sobre la estimación de la incertidumbre en la fecha de cierre del ejercicio, que llevan asociados un riesgo importante de suponer cambios significativos en el valor de los activos o pasivos en el próximo ejercicio son los siguientes:

Valor realizable de las existencias

Para determinar el valor recuperable de las existencias, los Administradores de la Sociedad Dominante estiman los flujos de caja futuros esperados de los proyectos fotovoltaicos de propiedad cuyo destino es la venta. Los flujos de efectivo futuros dependen de que se cumplan los presupuestos, en tiempo y forma, de los próximos ejercicios de los proyectos, por lo que derivado de la realización de los mismos dicha estimación podría estar sujeta a modificaciones. la valoración se ha realizado tomando como referencia múltiplos de valor de empresa en relación con la capacidad instalada o la producción estimada, considerando el estado del proyecto (Ready to Build o fecha estimada de puesta en operación) y ajustando el resultado en función del grado de avance de cada activo. El valor de empresa utilizado se basa en comparables de mercado del sector energético.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)*Deterioro del valor de los activos no corrientes*

La valoración de los activos no corrientes, distintos de los financieros, requiere la realización de estimaciones con el fin de determinar su valor recuperable, a los efectos de evaluar un posible deterioro, especialmente para los fondos de comercio. Para determinar este valor recuperable los Administradores de la Sociedad estiman los flujos de efectivo futuros esperados de los activos o de las unidades generadoras de efectivo de las que forman parte y utilizan una tasa de descuento apropiada para calcular el valor actual de esos flujos de efectivo. Los flujos de efectivo futuros dependen de que se cumplan los presupuestos de los próximos cinco ejercicios, mientras que las tasas de descuento dependen del tipo de interés y de la prima de riesgo asociada a cada unidad generadora de efectivo. En la Nota 7.4 se analizan las hipótesis utilizadas para calcular el valor en uso de las unidades generadoras de efectivo y se incluye un análisis sobre la sensibilidad frente a cambios en las hipótesis.

Activos por impuesto diferido

Los activos por impuesto diferido se registran para todas aquellas diferencias temporarias deducibles, bases imponibles negativas pendientes de compensar y deducciones pendientes de aplicar, para las que es probable que el Grupo disponga de ganancias fiscales futuras que permitan la aplicación de estos activos. Los Administradores de la Sociedad Dominante tienen que realizar estimaciones significativas para determinar el importe de los activos por impuesto diferido que se pueden registrar, teniendo en cuenta los importes y las fechas en las que se obtendrán las ganancias fiscales futuras y el periodo de reversión de las diferencias temporarias imponibles. En el 2023, los Administradores de la Sociedad Dominante procedieron a dar de baja del balance los activos por impuesto diferido, quedando finalmente a 31 de diciembre de 2024 un saldo de cero euros. No se han registrado otros activos por impuesto diferido en los primeros durante el ejercicio 2025.

Reconocimiento de ingresos

Con fecha 23 de diciembre de 2023 la Sociedad Dominante acordó con Chint Solar Italy Projects, B.V. la venta de la SPV Palmadula Solar, S.R.L. En dicho acuerdo se definieron dos fases de la venta claramente diferenciadas, siendo la primera fase la compraventa de las participaciones de la SPV y la segunda un acuerdo de servicios de desarrollo en el que Enerside Energy, S.A. se compromete a desarrollar el proyecto hasta que el mismo alcance la fase de Ready to Build. En el documento de compraventa firmado se establecieron las Condiciones Precedentes a ser cumplidas por ambas partes para proceder al cierre del acuerdo. En el momento de la firma, la Sociedad Dominante recibió 1 millón de euros.

Con fecha 19 de abril de 2024 ambas Sociedades dieron por alcanzadas las Condiciones Precedentes, dando así por cerrada la compraventa de las participaciones de la SPV. Enerside ingreso a esa fecha 7,2 millones de euros por el proyecto. Dado que la obligación subyacente del contrato es llevar dicho proyecto a Ready to Build, los ingresos y costes derivados de la venta son devengados una vez dicha obligación se considera satisfecha por ambas partes. Dichos ingresos por la Sociedad Dominante se han registrado como ingresos anticipados en el epígrafe de "Periodificaciones a corto plazo" (Nota 15.9). El plazo para alcanzar el estado de Ready to Build se ha extendido más allá de lo previsto contractualmente, motivo por el cual el comprador ha ejercido mecanismos establecidos en el contrato, incluyendo la salida del acuerdo y la activación de garantías correspondientes con la devolución de los importes.

Correcciones valorativas por deterioro

Al menos al cierre del ejercicio, la Sociedad Dominante evalúa si existen indicios de que algún activo – corriente y no corriente – pueda estar deteriorado y, si existen indicios, se estiman sus importes recuperables. En base a dicha evaluación, la Sociedad Dominante ha dotado correcciones valorativas por deterioro en uno de sus proyectos en curso de sus proyectos en curso (Nota 7).

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

Obligaciones por prestaciones a largo plazo al personal

La Sociedad Dominante otorgó a ciertos empleados un plan de incentivos variable a largo plazo que dependen de la consecución de ciertos objetivos. Inicialmente, una parte del plan debía ser liquidada en acciones de la Sociedad Dominante y el valor razonable de las opciones fue estimado a la fecha del acuerdo de concesión mediante una valoración, utilizando modelos de valoraciones de opciones y teniendo en cuenta otras variables como el precio del ejercicio de la opción, el precio de las acciones subyacentes y la volatilidad esperada de dicho precio, entre otras (Nota 12).

Con fecha 28 de febrero de 2025, el Consejo de Administración aprobó modificaciones al reglamento del Plan de Incentivos a largo Plazo. Dichos cambios consistían en el cambio en la forma de liquidación, pasando a ser al 100% en efectivo, así como la postergación de la fecha de liquidación del plan, con un long stop date fijado para la fecha de aprobación de las cuentas anuales del ejercicio 2026, sin modificarse en cualquier caso los plazos de devengo del mismo.

Los administradores deben estimar periódicamente el cumplimiento de objetivos para la valoración del pasivo y el componente del patrimonio neto.

2.5 Corrección de errores

Durante el ejercicio 2025, el Grupo ha detectado un error en la contabilización de diferentes partidas que tienen impacto en las cuentas anuales consolidadas del ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2024. Dicho error se detalla a continuación:

- Gastos financieros correspondientes al componente de patrimonio de los bonos convertibles.

El Grupo ha corregido el error de forma retroactiva, modificando las cifras del ejercicio 2024. Las correcciones realizadas en las cifras comparativas de cada una de las partidas que integran las cuentas anuales son las siguientes:

Balance al 31 de diciembre de 2024:

(Euros)	Debe/(Haber)
Otros instrumentos de patrimonio	(1.332.978)
Resultado del ejercicio atribuible a la Sociedad Dominante	(328.755)
Obligaciones y otros valores convertibles a largo plazo	931.599
Otros pasivos financieros a corto plazo	730.134
Total	-

Cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2024:

(Euros)	Ingreso/(Gasto)
Gastos financieros	328.755
Resultado del ejercicio	328.755
Resultado atribuido a la sociedad dominante	328.755
Resultado atribuido a socios externos	-

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

Estado de cambios en el patrimonio neto correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2024:

(Euros)	Debe/(Haber)	
	Otros instrumentos de patrimonio	Resultado del ejercicio atribuible a la Sociedad Dominante
Saldo ajustado, final del año 2023	-	-
Movimientos del ejercicio 2023	1.332.978	-
Saldo ajustado, inicio del año 2024	1.332.978	-

(Euros)	Debe/(Haber)	
	Otros instrumentos de patrimonio	Resultado del ejercicio atribuible a la Sociedad Dominante
Saldo ajustado, final del año 2024	1.332.978	(22.989.698)
Movimientos del ejercicio 2024	-	328.755
Saldo ajustado, inicio del año 2025	1.332.978	(22.660.943)

Estado de flujos de efectivo correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2024:

(Euros)	Aumento/(Disminución)
Resultado del ejercicio antes de impuestos	328.755
Gastos financieros	(328.755)

3. METODOLOGÍA DE CONSOLIDACIÓN

3.1 Principio de consolidación

Las cuentas anuales consolidadas se han elaborado mediante la aplicación del método de consolidación por integración global de las sociedades dependientes.

3.2 Homogeneización temporal y valorativa

La totalidad de sociedades que configuran el Grupo Consolidado cierran su ejercicio social el 31 de diciembre.

Los elementos del activo y del pasivo, los ingresos y gastos, y demás partidas de los estados financieros intermedios de las sociedades del grupo, se han valorado siguiendo métodos uniformes y de acuerdo con los principios y normas de valoración establecidos en el Código de Comercio, texto refundido de la Ley de Sociedades de Capital y Plan General de Contabilidad y demás legislación que sea específicamente aplicable.

3.3 Homogeneización monetaria

Todas las sociedades ubicadas en España y en Italia operan con euros, las ubicadas en Chile operan en pesos chilenos y las sociedades brasileñas tienen como moneda funcional el Real Brasileño.

La conversión de los estados financieros de las sociedades extranjeras con moneda funcional distintas del euro se realiza del siguiente modo:

- Los activos y pasivos utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de cierre de estados financieros intermedios consolidados.
- Las partidas de las cuentas de resultados utilizando el tipo de cambio medio del ejercicio.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)

- Las partidas de patrimonio neto (incluido el resultado del ejercicio), se convierten al tipo de cambio histórico según el siguiente detalle:
 - o Partidas de patrimonio existentes en la fecha de adquisición de las participaciones que se consolidan: tipo de cambio a la fecha de la transacción.
 - o Ingresos y gastos, incluyendo los reconocidos en el patrimonio neto: tipo de cambio a la fecha en que se produjo cada transacción.
 - o Reservas generadas tras la fecha de adquisición como consecuencia de resultados no distribuidos: el tipo de cambio efectivo resultante de convertir los gastos e ingresos que produjeron dichas reservas.

Las diferencias de cambio que se producen en la conversión de los estados financieros se registran netas de su efecto fiscal en el epígrafe “Diferencias de conversión” dentro del Patrimonio Neto.

3.4 Eliminación de operaciones internas

Se han eliminado en los estados financieros intermedios consolidados los créditos y débitos, así como los ingresos y gastos entre las sociedades del Grupo, y el importe de la participación mantenida por la Sociedad Dominante.

4. APLICACIÓN DE RESULTADOS

La propuesta de distribución del resultado del ejercicio 2025 de la Sociedad Dominante, formulada por los Administradores y que se espera sea aprobada por la Junta General de Accionistas, es la siguiente:

(Euros)	2025
Base de reparto	
Saldo de la cuenta de pérdidas y ganancias (pérdida)	(13.804.847)
	(13.804.847)
Aplicación	
A resultados negativos de ejercicios anteriores	(13.804.847)
	(13.804.847)

5. NORMAS DE REGISTRO Y VALORACIÓN

Los principales criterios de registro y valoración utilizados por la Sociedad Dominante en la elaboración de estas cuentas anuales consolidadas son los siguientes:

5.1 Inmovilizado intangible

El inmovilizado intangible se valora inicialmente por su coste, ya sea éste el precio de adquisición o el coste de producción. El coste del inmovilizado intangible adquirido mediante combinaciones de negocios es su valor razonable en la fecha de adquisición.

Después del reconocimiento inicial, el inmovilizado intangible se valora por su coste, menos la amortización acumulada y, en su caso, el importe acumulado de las correcciones por deterioro registradas.

Los activos intangibles se amortizan sistemáticamente de forma lineal en función de la vida útil estimada de los bienes y de su valor residual. Los métodos y periodos de amortización aplicados son revisados en cada cierre de ejercicio y, si procede, ajustados de forma prospectiva. Al menos al cierre del ejercicio, se evalúa la existencia de indicios de deterioro, en cuyo caso se estiman los importes recuperables, efectuándose las correcciones valorativas que procedan.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)*a) Patentes*

Las patentes se pueden utilizar durante un periodo de 10 años, por lo que se amortizan linealmente en dicho periodo.

b) Licencias

Las licencias para el uso de propiedad intelectual se pueden utilizar durante un periodo inicial de 10 años, dependiendo del tipo de licencia. Este periodo inicial se puede renovar a la elección de la Sociedad Dominante sin ningún tipo de coste, siempre que se cumplan las condiciones de la licencia, por lo que, hasta el ejercicio 2015 se estimó que tenían una vida útil indefinida y, conforme a lo dispuesto en el Plan General de Contabilidad aprobado por el Real Decreto 1514/2007, no se amortizaban.

Conforme a lo dispuesto en la disposición transitoria única del Real Decreto 602/2016, de 2 de diciembre, con efectos desde el 1 de enero de 2016 estos activos son amortizados de forma prospectiva linealmente en un plazo de 10 años.

c) Aplicaciones informáticas

Los costes de adquisición y desarrollo incurridos en relación con los sistemas informáticos básicos en la gestión de la empresa se registran a cargo del epígrafe “Aplicaciones informáticas” del balance intermedio de situación. Su amortización se realiza de forma lineal a largo de su vida útil estimada de 4 años.

Los costes de mantenimiento de los sistemas informáticos se registran a cargo de la cuenta de resultados del ejercicio en que se incurren.

5.2 Inmovilizado material

El inmovilizado material se valora inicialmente por su coste, ya sea éste el precio de adquisición o el coste de producción. El coste del inmovilizado material adquirido mediante combinaciones de negocios es su valor razonable en la fecha de adquisición.

Después del reconocimiento inicial, el inmovilizado material se valora por su coste, menos la amortización acumulada y, en su caso, el importe acumulado de las correcciones por deterioro registradas.

En el coste de aquellos activos adquiridos o producidos después del 1 de enero de 2008, que necesitan más de un año para estar en condiciones de uso, se incluyen los gastos financieros devengados antes de la puesta en condiciones de funcionamiento del inmovilizado que cumplen con los requisitos para su capitalización.

Asimismo, forma parte del valor del inmovilizado material como un componente del mismo, la estimación inicial del valor actual de las obligaciones asumidas derivadas del desmantelamiento o retiro y otras asociadas al activo, tales como costes de rehabilitación, cuando estas obligaciones dan lugar al registro de provisiones.

Las reparaciones que no representan una ampliación de la vida útil y los costes de mantenimiento son cargados en la cuenta de pérdidas y ganancias en el ejercicio en que se producen. Los costes de renovación, ampliación o mejora que dan lugar a un aumento de la capacidad productiva o a un alargamiento de la vida útil de los bienes, son incorporados al activo como mayor valor de este, dándose de baja, en su caso, el valor contable de los elementos sustituidos.

Los costes relacionados con grandes reparaciones de los elementos del inmovilizado material, con independencia de que los elementos afectados sean sustituidos o no, se identifican como un componente del coste del activo en la fecha en que se produzca la incorporación de este al patrimonio de la empresa y se amortizan durante el periodo que media hasta la siguiente gran reparación.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)

La amortización de los elementos del inmovilizado material se realiza, desde el momento en el que están disponibles para su puesta en funcionamiento, de forma lineal durante su vida útil estimada.

Los años de vida útil estimada para los distintos elementos del inmovilizado material son los siguientes:

	Años de vida útil
Construcciones	33 años
Instalaciones técnicas y maquinaria	5 años
Mobiliario	5 años
Equipos para procesos de información	4 años
Elementos de transporte	6 años

En cada cierre de ejercicio, el Grupo revisa los valores residuales, las vidas útiles y los métodos de amortización del inmovilizado material y, si procede, se ajustan de forma prospectiva.

Bajo el epígrafe inmovilizado en curso y anticipos, el Grupo clasifica los costes incurridos relacionados con el desarrollo de los proyectos fotovoltaicos, tanto “ready to build” como en construcción y que la Sociedad Dominante espera mantener y explotar como productor de energía.

5.3 Deterioro del valor de los activos no financieros

Al menos al cierre del ejercicio, el Grupo evalúa si existen indicios de que algún activo no corriente o, en su caso, alguna unidad generadora de efectivo pueda estar deteriorado y, si existen indicios, se estiman sus importes recuperables.

El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable menos los costes de venta y el valor en uso. Cuando el valor contable es mayor que el importe recuperable se produce una pérdida por deterioro. El valor en uso es el valor actual de los flujos de efectivo futuros esperados, utilizando tipos de interés de mercado sin riesgo, ajustados por los riesgos específicos asociados al activo. Para aquellos activos que no generan flujos de efectivo, en buena medida, independientes de los derivados de otros activos o grupos de activos, el importe recuperable se determina para las unidades generadoras de efectivo a las que pertenecen dichos activos, entendiendo por dichas unidades generadoras de efectivo el grupo mínimo de elementos que generan flujos de efectivo, en buena medida, independientes de los derivados de otros activos o grupos de activos.

Las correcciones valorativas por deterioro y su reversión se contabilizan en la cuenta de pérdidas y ganancias. Las correcciones valorativas por deterioro se revierten cuando las circunstancias que las motivaron dejan de existir, excepto las correspondientes a los fondos de comercio. La reversión del deterioro tiene como límite el valor contable del activo que figuraría si no se hubiera reconocido previamente el correspondiente deterioro del valor.

5.4 Arrendamientos

Los contratos se califican como arrendamientos financieros cuando de sus condiciones económicas se deduce que se transfieren al arrendatario sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo objeto del contrato. En caso contrario, los contratos se clasifican como arrendamientos operativos.

Sociedad como arrendatario

Los activos adquiridos mediante arrendamiento financiero se registran de acuerdo con su naturaleza, por el menor entre el valor razonable del activo y el valor actual al inicio del arrendamiento de los pagos mínimos acordados, incluida la opción de compra, contabilizándose un pasivo financiero por el mismo importe. No se incluye en el cálculo de los pagos mínimos acordados las cuotas de carácter contingente, el coste de los servicios y los impuestos repercutibles por el arrendador. Los pagos realizados por el arrendamiento se distribuyen entre los gastos financieros y la reducción del pasivo. La carga financiera total del contrato se imputa a la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio en que se devenga,

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025 (Expresado en euros)

aplicando el método del tipo de interés efectivo. A los activos se les aplican los mismos criterios de amortización, deterioro y baja que al resto de activos de su naturaleza.

Los pagos por arrendamientos operativos se registran como gastos en la cuenta de pérdidas y ganancias cuando se devengan.

5.5 Instrumentos financieros

El Grupo reconoce un instrumento financiero en el balance cuando se convierte en parte obligada del contrato o negocio jurídico conforme a las disposiciones del mismo, bien como emisor o como inversor o adquirente de aquel. Los instrumentos financieros se reconocen en el balance cuando se convierte en parte obligada del contrato o negocio jurídico conforme a las disposiciones del mismo, bien como emisor o como inversor o adquirente de aquel.

5.6 Activos financieros

Clasificación y valoración

En el momento de reconocimiento inicial, el Grupo clasifica todos los activos financieros en una de las categorías enumeradas a continuación, que determina el método de valoración inicial y posterior aplicable:

- Activos financieros a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias
- Activos financieros a coste amortizado
- Activos financieros a valor razonable con cambios en el patrimonio neto
- Activos financieros a coste

Activos financieros a coste amortizado

Préstamos y partidas a cobrar

En esta categoría se registran los créditos por operaciones comerciales y no comerciales, que incluyen los activos financieros cuyos cobros son de cuantía determinada o determinable, que no se negocian en un mercado activo y para los que se estima recuperar todo el desembolso realizado por el Grupo, salvo, en su caso, por razones imputables a la solvencia del deudor.

En su reconocimiento inicial en el balance, se registran por su valor razonable, que, salvo evidencia en contrario, es el precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación entregada más los costes de transacción que les sean directamente atribuibles.

Tras su reconocimiento inicial, estos activos financieros se valoran a su coste amortizado.

No obstante, los créditos por operaciones comerciales con vencimiento no superior a un año y que no tienen un tipo de interés contractual, así como los anticipos y créditos al personal, cuyo importe se espera recibir en el corto plazo, se valoran inicial y posteriormente por su valor nominal, cuando el efecto de no actualizar los flujos de efectivo no es significativo.

La diferencia entre el valor razonable y el importe entregado de las fianzas por arrendamientos operativos se considera un pago anticipado por el arrendamiento y se imputa a la cuenta de pérdidas y ganancias durante el periodo del arrendamiento. Para el cálculo del valor razonable de las fianzas se toma como periodo remanente el plazo contractual mínimo comprometido.

Inversiones mantenidas hasta el vencimiento

Incluyen los valores representativos de deuda con una fecha de vencimiento fijada, con cobros de cuantía determinada o determinable, que se negocian en un mercado activo y para los que el Grupo tiene la intención efectiva y la capacidad financiera de conservarlos hasta su vencimiento.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025 (Expresado en euros)

En su reconocimiento inicial en el balance, se registran por su valor razonable, que, salvo evidencia en contrario, es el precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación entregada más los costes de transacción que les sean directamente atribuibles.

Tras su reconocimiento inicial, estos activos financieros se valoran a su coste amortizado.

Activos financieros a coste

El Grupo incluye en esta categoría, en todo caso:

- a) Las inversiones en el patrimonio de empresas del grupo, multigrupo y asociadas (en los estados financieros individuales).
- b) Las restantes inversiones en instrumentos de patrimonio cuyo valor razonable no puede determinarse por referencia a un precio cotizado en un mercado activo para un instrumento idéntico, o no puede estimarse con fiabilidad, y los derivados que tienen como subyacente a estas inversiones.
- c) Los activos financieros híbridos cuyo valor razonable no puede estimarse de manera fiable, salvo que se cumplan los requisitos para su contabilización a coste amortizado.
- d) Las aportaciones realizadas como consecuencia de un contrato de cuentas en participación y similares.
- e) Los préstamos participativos cuyos intereses tienen carácter contingente, bien porque se pacte un tipo de interés fijo o variable condicionado al cumplimiento de un hito en la empresa prestataria (por ejemplo, la obtención de beneficios), o bien porque se calculen exclusivamente por referencia a la evolución de la actividad de la citada empresa.
- f) Cualquier otro activo financiero que inicialmente procediese clasificar en la cartera de valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias cuando no sea posible obtener una estimación fiable de su valor razonable.

Las inversiones incluidas en esta categoría se valoran inicialmente al coste, que es equivalente al valor razonable de la contraprestación entregada más los costes de transacción que les sean directamente atribuibles. Esto es, los costes de transacción inherentes se capitalizan.

En el caso de inversiones en empresas del grupo, si existiera una inversión anterior a su calificación como empresa del grupo, multigrupo o asociada, se considerará como coste de dicha inversión el valor contable que debiera tener la misma inmediatamente antes de que la empresa pase a tener esa calificación.

La valoración posterior es también a coste, menos, en su caso, el importe acumulado de las correcciones valorativas por deterioro.

Las aportaciones realizadas como consecuencia de un contrato de cuentas en participación y similares se valoran al coste, incrementado o disminuido por el beneficio o la pérdida, respectivamente, que correspondan a la empresa como partícipe no gestor, y menos, en su caso, el importe acumulado de las correcciones valorativas por deterioro.

Se aplica este mismo criterio en los préstamos participativos cuyos intereses tienen carácter contingente, bien porque se pacta un tipo de interés fijo o variable condicionado al cumplimiento de un hito en la empresa prestataria (por ejemplo, la obtención de beneficios), o bien porque se calculan exclusivamente por referencia a la evolución de la actividad de la citada empresa. Si además de un interés contingente se acuerda un interés fijo irrevocable, este último se contabiliza como un ingreso financiero en función de su devengo. Los costes de transacción se imputan a la cuenta de pérdidas y ganancias de forma lineal a lo largo de la vida del préstamo participativo.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)**Baja de balance de activos financieros**

Los activos financieros se dan de baja del balance del Grupo cuando han expirado los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo financiero o cuando se transfieren, siempre que en dicha transferencia se transmitan sustancialmente los riesgos y beneficios inherentes a su propiedad.

Si la Sociedad Dominante no ha cedido ni retenido sustancialmente los riesgos y beneficios del activo financiero, éste se da de baja cuando no se retiene el control y cuando se hayan transferido de manera sustancial los riesgos y beneficios inherentes a su propiedad. Si el Grupo mantiene el control del activo, continúa reconociéndolo por el importe al que está expuesta por las variaciones de valor del activo cedido, es decir, por su implicación continuada, reconociendo el pasivo asociado.

La diferencia entre la contraprestación recibida neta de los costes de transacción atribuibles, considerando cualquier nuevo activo obtenido menos cualquier pasivo asumido, y el valor en libros del activo financiero transferido, más cualquier importe acumulado que se haya reconocido directamente en el patrimonio neto, determina la ganancia o pérdida surgida al dar de baja el activo financiero y forma parte del resultado del ejercicio en que se produce.

Intereses y dividendos recibidos de activos financieros

Los intereses y dividendos de activos financieros devengados con posterioridad al momento de la adquisición se registran como ingresos en la cuenta de pérdidas y ganancias. Los intereses se reconocen utilizando el método del tipo de interés efectivo y los dividendos cuando se declara el derecho a recibirlos.

A estos efectos, en la valoración inicial de los activos financieros se registran de forma independiente, atendiendo a su vencimiento, el importe de los intereses explícitos devengados y no vencidos en dicho momento, así como el importe de los dividendos acordados por el órgano competente hasta el momento de la adquisición. Se entiende por intereses explícitos aquellos que se obtienen de aplicar el tipo de interés contractual del instrumento financiero.

Asimismo, cuando los dividendos distribuidos proceden inequívocamente de resultados generados con anterioridad a la fecha de adquisición porque se hayan distribuido importes superiores a los beneficios generados por la participada desde la adquisición, no se reconocen como ingresos, y minoran el valor contable de la inversión. El juicio sobre si se han generado beneficios por la participada se realizará atendiendo exclusivamente a los beneficios contabilizados en la cuenta de pérdidas y ganancias individual desde la fecha de adquisición, salvo que de forma indubitada el reparto con cargo a dichos beneficios deba calificarse como una recuperación de la inversión desde la perspectiva de la entidad que recibe el dividendo.

Deterioro del valor de los activos financieros

El valor en libros de los activos financieros se corrige por el Grupo con cargo a la cuenta de pérdidas y ganancias cuando existe una evidencia objetiva de que se ha producido una pérdida por deterioro.

Para determinar las pérdidas por deterioro de los activos financieros, el Grupo evalúa las posibles pérdidas tanto de los activos individuales, como de los grupos de activos con características de riesgo similares.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025 (Expresado en euros)

Instrumentos de deuda a coste amortizado o valor razonable con cambios en patrimonio neto

El Grupo analiza si existe una evidencia objetiva de que el valor de un activo financiero o de un grupo de activos con similares características de riesgo valorados colectivamente, se han deteriorado como resultado de uno o más eventos que hayan ocurrido después de su reconocimiento inicial y que ocasionen una reducción o retraso en los flujos de efectivo estimados futuros, que pueden venir motivados por la insolvencia del deudor.

La Sociedad Dominante considera como activos deteriorados (activos dudosos) aquellos instrumentos de deuda para los que existen evidencias objetivas de deterioro, que hacen referencia fundamentalmente a la existencia de impagados, incumplimientos, refinanciaciones y a la existencia de datos que evidencien la posibilidad de no recuperar la totalidad de los flujos futuros pactados o que se produzca un retraso en su cobro. Para los deudores comerciales y otras cuentas a cobrar, la Sociedad Dominante considera como activos dudosos aquellos saldos que tienen partidas vencidas a más de seis meses para las que no existe seguridad de su cobro y los saldos de empresas que han solicitado un concurso de acreedores.

En el caso de que exista dicha evidencia, el importe de las pérdidas por deterioro es igual a la diferencia entre su valor en libros y el valor actual de los flujos de efectivo futuros que se estima van a generar, descontados al tipo de interés efectivo existente en el momento del reconocimiento inicial del activo. Para los activos financieros a tipo de interés variable, se utiliza el tipo de interés efectivo que corresponda a la fecha de cierre de las cuentas anuales consolidadas de acuerdo con las condiciones contractuales. El Grupo considera para los instrumentos cotizados el valor de mercado de los mismos como sustituto del valor actual de los flujos de efectivo futuros, siempre que sea suficientemente fiable.

Para los “Activos financieros a valor razonable, con cambios en el patrimonio neto”, cuando existen evidencias objetivas de que un descenso en el valor razonable se debe a su deterioro, las minusvalías latentes reconocidas como “Ajustes por cambios de valor” en el patrimonio neto se reconocen en la cuenta de pérdidas y ganancias.

Las correcciones de valor por deterioro, así como su reversión cuando el importe de dicha pérdida disminuyese por causas relacionadas con un evento posterior, se reconocen como un gasto o un ingreso, respectivamente, en la cuenta de pérdidas y ganancias y tiene como límite el valor en libros del activo financiero que estaría reconocido en la fecha de reversión si no se hubiese registrado el deterioro de valor.

5.7 Pasivos financieros

Clasificación y valoración

Pasivos financieros a coste amortizado

Incluyen los pasivos financieros originados por la compra de bienes y servicios por operaciones de tráfico del Grupo y los débitos por operaciones no comerciales que no son instrumentos derivados.

Los préstamos participativos que tiene las características de un préstamo ordinario o común también se incluyen en esta categoría sin perjuicio de que la operación se acuerde a un tipo de interés cero o por debajo de mercado

En su reconocimiento inicial en el balance, se registran por su valor razonable, que, salvo evidencia en contrario, se considera que es el precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación recibida ajustado por los costes de transacción que les sean directamente atribuibles.

Para la valoración posterior, estos pasivos financieros se valoran por su coste amortizado. Los intereses devengados se contabilizan en la cuenta de pérdidas y ganancias, aplicando el método del tipo de interés efectivo.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)

No obstante, los débitos por operaciones comerciales con vencimiento no superior a un año y que no tengan un tipo de interés contractual, así como los desembolsos exigidos por terceros sobre participaciones, cuyo importe se espera pagar en el corto plazo, se valoran por su valor nominal, cuando el efecto de no actualizar los flujos de efectivo no es significativo.

La diferencia entre el valor razonable y el importe recibido de las fianzas por arrendamientos operativos se considera un cobro anticipado por el arrendamiento y se imputa a la cuenta de pérdidas y ganancias durante el periodo del arrendamiento. Para el cálculo del valor razonable de las fianzas se toma como periodo remanente el plazo contractual mínimo comprometido.

Pasivos financieros a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias

En esta categoría el Grupo incluye los pasivos financieros que cumplan alguna de las siguientes condiciones:

- Son pasivos que se mantienen para negociar. Se considera que un pasivo financiero se posee para negociar cuando cumpla una de las siguientes condiciones:
 - Se emite o asume principalmente con el propósito de readquirirlo en el corto plazo (por ejemplo, obligaciones y otros valores negociables emitidos cotizados que la empresa pueda comprar en el corto plazo en función de los cambios de valor).
 - Es una obligación que un vendedor en corto tiene de entregar activos financieros que le han sido prestados ("venta en corto").
 - Forma parte en el momento de su reconocimiento inicial de una cartera de instrumentos financieros identificados y gestionados conjuntamente de la que existan evidencias de actuaciones recientes para obtener ganancias en el corto plazo.
 - Es un instrumento financiero derivado, siempre que no sea un contrato de garantía financiera ni haya sido designado como instrumento de cobertura.
- Desde el momento del reconocimiento inicial, ha sido designado irrevocablemente para contabilizarlo al valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias ("opción de valor razonable"), debido a que:
 - Se elimina o reduce de manera significativa una incoherencia o «asimetría contable» con otros instrumentos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias; o
 - Un grupo de pasivos financieros o de activos y pasivos financieros que se gestiona y su rendimiento se evalúa sobre la base de su valor razonable de acuerdo con una estrategia de gestión del riesgo o de inversión documentada y se facilite información del grupo también sobre la base del valor razonable al personal clave de la dirección.
- Opcionalmente y de forma irrevocable, se podrán incluir en su integridad en esta categoría los pasivos financieros híbridos con derivado implícito separable.

Los pasivos financieros incluidos en esta categoría se valoran inicialmente por su razonable, que, salvo evidencia en contrario, se asume que es el precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación recibida. Los costes de transacción que les sean directamente atribuibles se reconocen directamente en la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio. Después del reconocimiento inicial la empresa valora los pasivos financieros comprendidos en esta categoría a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias.

Baja de balance de pasivos financieros

El Grupo da de baja un pasivo financiero cuando la obligación se ha extinguido porque se ha realizado el pago al acreedor para cancelar la deuda, o porque al deudor se le exige legalmente de cualquier responsabilidad sobre el pasivo. Cuando se adquieran pasivos financieros propios, aunque sea con la intención de recolocarlos en el futuro. O cuando se produce un intercambio de instrumentos de deuda con un prestamista, siempre que éstos tengan condiciones sustancialmente diferentes, se registra la

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025 (Expresado en euros)

baja del pasivo financiero original y se reconoce el nuevo pasivo financiero que surge. De la misma forma se registra una modificación sustancial de las condiciones actuales de un pasivo financiero, como se indica para las reestructuraciones de deuda.

La contabilización de la baja de un pasivo financiero se realiza de la siguiente forma: la diferencia entre el valor en libros del pasivo financiero, o de la parte del mismo que se haya dado de baja, y la contraprestación pagada, incluidos los costes de transacción atribuibles, y en la que se recoge asimismo cualquier activo cedido diferente del efectivo o pasivo asumido, se reconoce en la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio en que tenga lugar.

Cuando se produce un intercambio de instrumentos de deuda que no tengan condiciones sustancialmente diferentes, el pasivo financiero original no se da de baja del balance, registrando el importe de las comisiones pagadas como un ajuste de su valor contable. El nuevo coste amortizado del pasivo financiero se determina aplicando el tipo de interés efectivo, que es aquel que iguala el valor en libros del pasivo financiero en la fecha de modificación con los flujos de efectivo a pagar según las nuevas condiciones.

A estos efectos, se considera que las condiciones de los contratos son sustancialmente diferentes cuando el prestamista es el mismo que otorgó el préstamo inicial y el valor actual de los flujos de efectivo del nuevo pasivo financiero, incluyendo las comisiones netas, difiere al menos en un 10% del valor actual de los flujos de efectivo pendientes de pago del pasivo financiero original, actualizados ambos al tipo de interés efectivo del pasivo original.

5.8 Valor Razonable

El valor razonable es el precio que se recibiría por la venta de un activo o se pagaría para transferir o cancelar un pasivo mediante una transacción ordenada entre participantes en el mercado en la fecha de valoración. El valor razonable se determinará sin practicar ninguna deducción por los costes de transacción en que pudiera incurrirse por causa de enajenación o disposición por otros medios. No tiene en ningún caso el carácter de valor razonable el que sea resultado de una transacción forzada, urgente o como consecuencia de una situación de liquidación involuntaria.

El valor razonable se estima para una determinada fecha y, puesto que las condiciones de mercado pueden variar con el tiempo, ese valor puede ser inadecuado para otra fecha. Además, al estimar el valor razonable, la empresa tiene en cuenta las condiciones del activo o pasivo que los participantes en el mercado tendrían en cuenta a la hora de fijar el precio del activo o pasivo en la fecha de valoración.

Con carácter general, el valor razonable se calcula por referencia a un valor fiable de mercado. Para aquellos elementos respecto de los cuales existe un mercado activo, el valor razonable se obtiene, en su caso, mediante la aplicación de modelos y técnicas de valoración. Entre los modelos y técnicas de valoración se incluye el empleo de referencias a transacciones recientes en condiciones de independencia mutua entre partes interesadas y debidamente informadas, si estuviesen disponibles, así como referencias al valor razonable de otros activos que sean sustancialmente iguales, métodos de descuento de flujos de efectivo futuros estimados y modelos generalmente utilizados para valorar opciones.

De esta forma, se deduce una jerarquía en las variables utilizadas en la determinación del valor razonable y se establece una jerarquía de valor razonable que permite clasificar las estimaciones en tres niveles:

- Nivel 1: estimaciones que utilizan precios cotizados sin ajustar en mercados activos para activos o pasivos idénticos, a los que la empresa pueda acceder en la fecha de valoración.
- Nivel 2: estimaciones que utilizan precios cotizados en mercados activos para instrumentos similares u otras metodologías de valoración en las que todas las variables significativas están basadas en datos de mercado observables directa o indirectamente.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)

- Nivel 3: estimaciones en las que alguna variable significativa no está basada en datos de mercado observables.

Una estimación del valor razonable se clasifica en el mismo nivel de jerarquía de valor razonable que la variable de menor nivel que sea significativa para el resultado de la valoración. A estos efectos, una variable significativa es aquella que tiene una influencia decisiva sobre el resultado de la estimación. En la evaluación de la importancia de una variable concreta para la estimación se tienen en cuenta las condiciones específicas del activo o pasivo que se valora.

5.9 Acciones propias

Las acciones propias se registran en el patrimonio neto como menos fondos propios cuando se adquieren, no registrándose ningún resultado en la cuenta de pérdidas y ganancias por su venta o cancelación. Los ingresos y gastos derivados de las transacciones con acciones propias se registran directamente en el patrimonio neto como menos reservas.

5.10 Existencias

Las existencias se valoran a su precio de adquisición o coste de producción. El precio de adquisición incluye el importe facturado por el vendedor, después de deducir cualquier descuento, rebaja en el precio u otras partidas similares, y todos los gastos adicionales producidos hasta que los bienes se hallan ubicados para su venta, tales como transportes, aranceles de aduanas, seguros y otros directamente atribuibles a la adquisición de las existencias. El coste de producción se determina añadiendo al precio de adquisición de las materias primas y otras materias consumibles, los costes directamente imputables al producto. También se incluye la parte que razonablemente corresponde de los costes indirectamente imputables a los productos, en la medida en que tales costes corresponden al periodo de fabricación, elaboración o construcción, en los que se haya incurrido al ubicarlos para su venta y se basan en el nivel de utilización de la capacidad normal de trabajo de los medios de producción.

Dado que las existencias del Grupo no necesitan un periodo de tiempo superior a un año para estar en condiciones de ser vendidas, no se incluyen gastos financieros en el precio de adquisición o coste de producción.

Cuando el valor neto realizable de las existencias es inferior a su precio de adquisición o a su coste de producción, se efectúan las oportunas correcciones valorativas, reconociéndolas como un gasto en la cuenta de pérdidas y ganancias. Para las materias primas y otras materias consumibles en el proceso de producción, no se realiza corrección valorativa si se espera que los productos terminados a los que se incorporarán sean vendidos por encima del coste.

Los proyectos fotovoltaicos propiedad del Grupo se clasifican inicialmente como existencias en el caso de que los Administradores consideren que su destino es la venta. En aquellos casos en los que desde el primer momento se toma la decisión de llevar a cabo la explotación de la planta, ésta se clasifica como inmovilizado material.

5.11 Efectivo y otros activos líquidos equivalentes

Este epígrafe incluye el efectivo en caja, las cuentas corrientes bancarias y los depósitos y adquisiciones temporales de activos que cumplen con todos los siguientes requisitos:

- Son convertibles en efectivo.
- En el momento de su adquisición su vencimiento no era superior a tres meses.
- No están sujetos a un riesgo significativo de cambio de valor.
- Forman parte de la política de gestión normal de tesorería del Grupo.

A efectos del estado de flujos de efectivo se incluyen como menos efectivo y otros activos líquidos equivalentes los descubiertos ocasionales que forman parte de la gestión de efectivo de la Sociedad Dominante.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025 (Expresado en euros)

5.12 Provisiones y contingencias

Los pasivos que resultan indeterminados respecto a su importe o a la fecha en que se cancelarán se reconocen en el balance como provisiones cuando el Grupo tiene una obligación actual (ya sea por una disposición legal, contractual o por una obligación implícita o tácita), surgida como consecuencia de sucesos pasados, que se estima probable que suponga una salida de recursos para su liquidación y que es cuantificable.

Las provisiones se valoran por el valor actual de la mejor estimación posible del importe necesario para cancelar o transferir a un tercero la obligación, registrándose los ajustes que surjan por la actualización de la provisión como un gasto financiero conforme se van devengando. Cuando se trata de provisiones con vencimiento inferior o igual a un año, y el efecto financiero no es significativo, no se lleva a cabo ningún tipo de descuento.

Las provisiones se revisan a la fecha de cierre de cada balance y son ajustadas con el objetivo de reflejar la mejor estimación actual del pasivo correspondiente en cada momento.

Las compensaciones a recibir de un tercero en el momento de liquidar las provisiones se reconocen como un activo, sin minorar el importe de la provisión, siempre que no existan dudas de que dicho reembolso va a ser recibido, y sin exceder del importe de la obligación registrada. Cuando existe un vínculo legal o contractual de exteriorización del riesgo, en virtud del cual el Grupo no esté obligada a responder del mismo, el importe de dicha compensación se deduce del importe de la provisión.

Por otra parte, se consideran pasivos contingentes aquellas posibles obligaciones, surgidas como consecuencia de sucesos pasados, cuya materialización está condicionada a que ocurran eventos futuros que no están enteramente bajo el control del Grupo y aquellas obligaciones presentes, surgidas como consecuencia de sucesos pasados, para las que no es probable que haya una salida de recursos para su liquidación o que no se pueden valorar con suficiente fiabilidad. Estos pasivos no son objeto de registro contable, detallándose los mismos en la memoria, excepto cuando la salida de recursos es remota.

5.13 Transacciones con pagos basados en instrumentos de patrimonio

La Sociedad Dominante clasifica sus planes de opciones sobre acciones para directivos y empleados dependiendo de la forma de liquidar la transacción:

- En acciones del Grupo: El gasto de personal se determina en base al valor razonable de las opciones a entregar en la fecha del acuerdo de concesión. El gasto de personal devengado se registra mensualmente, con abono a “otras reservas”.
- En efectivo: El gasto de personal se determina en base a las premisas definidas en el plan de opciones. El gasto de personal se registra mensualmente con cargo a “Provisiones a largo plazo”.

El valor razonable de las opciones se determina mediante una valoración externa, utilizando modelos de valoración de opciones y teniendo en cuenta el precio de ejercicio de la opción, la vida de la opción, el precio de las acciones subyacentes, la volatilidad esperada del precio de la acción, una estimación de los pagos de dividendos y el tipo de interés libre de riesgo para la vida de la opción.

5.14 Impuestos sobre beneficios

El gasto por impuesto sobre beneficios del ejercicio se calcula mediante la suma del impuesto corriente, que resulta de aplicar el correspondiente tipo de gravamen a la base imponible del ejercicio menos las bonificaciones y deducciones existentes, y de las variaciones producidas durante dicho ejercicio en los activos y pasivos por impuestos diferidos registrados. Se reconoce en la cuenta de pérdidas y ganancias, excepto cuando corresponde a transacciones que se registran directamente en el patrimonio neto, en cuyo caso el impuesto correspondiente también se registra en el patrimonio neto, y en la contabilización

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025 (Expresado en euros)

inicial de las combinaciones de negocios en las que se registra como los demás elementos patrimoniales del negocio adquirido.

Los impuestos diferidos se registran para las diferencias temporarias existentes en la fecha del balance entre la base fiscal de los activos y pasivos y sus valores contables. Se considera como base fiscal de un elemento patrimonial el importe atribuido al mismo a efectos fiscales.

El efecto impositivo de las diferencias temporarias se incluye en los correspondientes epígrafes de "Activos por impuesto diferido" y "Pasivos por impuesto diferido" del balance.

El Grupo reconoce un pasivo por impuesto diferido para todas las diferencias temporarias imponibles, salvo, en su caso, para las excepciones previstas en la normativa vigente.

El Grupo reconoce los activos por impuesto diferido para todas las diferencias temporarias deducibles, créditos fiscales no utilizados y bases imponibles negativas pendientes de compensar, en la medida en que resulte probable que la Sociedad Dominante disponga de ganancias fiscales futuras que permitan la aplicación de estos activos, salvo, en su caso, para las excepciones previstas en la normativa vigente.

En el caso de las combinaciones de negocios en los que no se hubieran reconocido separadamente activos por impuesto diferido en la contabilización inicial por no cumplir los criterios para su reconocimiento, los activos por impuesto diferido que se reconozcan dentro del periodo de valoración y que procedan de nueva información sobre hechos y circunstancias que existían a la fecha de adquisición, supondrán un ajuste al importe del fondo de comercio relacionado. Tras el citado periodo de valoración, o por tener origen en hechos y circunstancias que no existían a la fecha de adquisición, se registrarán contra resultados o, si la norma lo requiere, directamente en patrimonio neto.

En la fecha de cierre de cada ejercicio la Sociedad Dominante evalúa los activos por impuesto diferido reconocidos y aquellos que no se han reconocido anteriormente. En base a tal evaluación, la Sociedad Dominante procede a dar de baja un activo reconocido anteriormente si ya no resulta probable su recuperación, o procede a registrar cualquier activo por impuesto diferido no reconocido anteriormente siempre que resulte probable que el Grupo disponga de ganancias fiscales futuras que permitan su aplicación.

Los activos y pasivos por impuesto diferido se valoran a los tipos de gravamen esperados en el momento de su reversión, según la normativa vigente aprobada, y de acuerdo con la forma en que racionalmente se espera recuperar o pagar el activo o pasivo por impuesto diferido.

Los activos y pasivos por impuesto diferido no se descuentan y se clasifican como activos y pasivos no corrientes, independientemente de la fecha esperada de realización o liquidación.

5.15 Clasificación de los activos y pasivos entre corrientes y no corrientes

Los activos y pasivos se presentan en el balance clasificados entre corrientes y no corrientes. A estos efectos, los activos y pasivos se clasifican como corrientes cuando están vinculados al ciclo normal de explotación del Grupo y se esperan vender, consumir, realizar o liquidar en el transcurso del mismo, son diferentes a los anteriores y su vencimiento, enajenación o realización se espera que se produzca en el plazo máximo de un año; se mantienen con fines de negociación o se trata de efectivo y otros activos líquidos equivalentes cuya utilización no está restringida por un periodo superior a un año. En caso contrario se clasifican como activos y pasivos no corrientes.

5.16 Transacciones en moneda extranjera

La moneda funcional del Grupo es el euro.

Las transacciones en moneda extranjera se registran en el momento de su reconocimiento inicial, utilizando la moneda funcional, aplicando el tipo de cambio vigente en la fecha de la transacción entre la moneda funcional y la extranjera.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025 (Expresado en euros)

En la fecha de cada balance de situación, los activos y pasivos monetarios en moneda extranjera, se convierten según los tipos vigentes en la fecha de cierre.

Las partidas no monetarias en moneda extranjera medidas en términos de coste histórico se convierten al tipo de cambio de la fecha de la transacción.

En algunas ocasiones, con el fin de cubrir su exposición a ciertos riesgos de cambio, la empresa formaliza contratos y opciones a plazo de moneda extranjera.

Los ajustes del fondo de comercio y el valor razonable generados en la adquisición de una empresa con moneda funcional diferente del euro, se consideran activos y pasivos de esta entidad y se convierten según el tipo vigente al cierre.

5.17 Ingresos y gastos

Los ingresos derivados de los contratos con clientes se reconocen en función del cumplimiento de las obligaciones de desempeño ante los clientes. Los ingresos ordinarios representan la transferencia de bienes o servicios comprometidos a los clientes por un importe que refleje la contraprestación que el Grupo espera tener derecho a cambio de dichos bienes y servicios.

Se establecen cinco pasos para el reconocimiento de los ingresos:

1. Identificar el/los contratos del cliente.
2. Identificar las obligaciones de desempeño.
3. Determinar el precio de la transacción.
4. Asignación del precio de la transacción a las distintas obligaciones de desempeño.
5. Reconocimiento de ingresos según el cumplimiento de cada obligación.

En base a ese modelo de reconocimiento, las ventas de bienes se reconocen cuando los productos han sido entregados al cliente y el cliente los ha aceptado, aunque no se hayan facturado, o, en caso aplicable, los servicios han sido prestados y la cobrabilidad de las correspondientes cuentas a cobrar está razonablemente asegurada. La cifra de ventas del ejercicio incluye la estimación de los contratos de construcción ejecutados que se encuentran pendiente de facturación.

Los gastos se reconocen atendiendo a su devengo, de forma inmediata en el supuesto de desembolsos que no vayan a generar beneficios económicos futuros o cuando no cumplen los requisitos necesarios para registrarlos contablemente como activo.

Las ventas se valoran netas de impuestos y descuentos.

Los ingresos del Grupo proceden principalmente de la venta de parques de generación de energía eléctrica mediante fuentes renovables (ya sea en fase “ready to build”, o una vez construidos), así como de la operación de estos. La construcción de las instalaciones eléctricas se lleva a cabo en terrenos que se encuentran arrendados.

La venta de instalaciones de generación se realiza junto con garantías que proporcionan seguridad física y legal del producto vendido y se encuentran dentro de los periodos de cobertura habituales de mercado. Adicionalmente, algunos de los contratos incorporan los servicios de operación y mantenimiento posteriores a la puesta en funcionamiento de las instalaciones.

El Grupo ha identificado como obligación de desempeño la venta de las instalaciones al ser el bien diferenciado percibido por el cliente y una obligación de desempeño adicional consistente en los servicios de operación y mantenimiento de las instalaciones en aquellos contratos en los que se contemplan los mismos.

El Grupo reconoce los ingresos relativos a los proyectos en el momento en el que se transfiere el control del activo al cliente y el Grupo cumple con la obligación de desempeño estipulada por el contrato. Si el

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025 (Expresado en euros)

importe pactado incluye una parte variable, el Grupo incluye en el precio la mejor estimación de la contraprestación variable en la medida que sea altamente probable que no se produzca una reversión significativa del importe del ingreso de actividades reconocido cuando posteriormente se resuelva la incertidumbre asociada a la contraprestación variable.

5.18 Gastos de personal

Los gastos de personal incluyen todos los sueldos y las obligaciones de orden social obligatorias o voluntarias devengadas en cada momento, reconociendo las obligaciones por pagas extras, vacaciones o sueldos variables y sus gastos asociados.

De acuerdo con la legislación laboral vigente, el Grupo está obligada al pago de indemnizaciones a aquellos empleados con los que, en determinadas condiciones, rescinda sus relaciones laborales. Las indemnizaciones por despido susceptibles de cuantificación razonable se registran como gasto del ejercicio en el que existe una expectativa válida, creada por el Grupo frente a los terceros afectados.

5.19 Transacciones entre partes vinculadas

Las transacciones realizadas entre partes vinculadas se han realizado a valor normal de mercado.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

6. INMOVILIZADO INTANGIBLE

El detalle y los movimientos de las distintas partidas que componen el inmovilizado intangible son los siguientes:

(Euros)	Saldo inicial	Altas y dotaciones	Bajas	Traspasos	Saldo final
Ejercicio 2025					
Coste					
Patentes	70.144	10.628	-	-	80.772
Aplicaciones informáticas	571.710	-	(132)	-	571.578
	641.854	10.628	(132)	-	652.350
Amortización acumulada					
Patentes	(34.477)	(10.888)	-	-	(45.365)
Aplicaciones informáticas	(224.064)	(123.432)	-	-	(347.496)
	(258.541)	(134.320)	-	-	(392.861)
Valor neto contable	383.313				259.489
Ejercicio 2024					
Coste					
Patentes	65.655	8.558	(4.069)	-	70.144
Aplicaciones informáticas	572.236	-	(526)	-	571.710
	637.891	8.558	(4.595)	-	641.854
Amortización acumulada					
Patentes	(27.428)	(8.962)	1.913	-	(34.477)
Aplicaciones informáticas	(100.519)	(123.710)	165	-	(224.064)
	(127.947)	(132.672)	2.078	-	(258.541)
Valor neto contable	509.946				383.313

6.1 Descripción de los principales movimientos

La partida “Patentes, licencias, marcas y similares”, está compuesta por importes satisfechos por la propiedad y derechos de uso de propiedad industrial. Durante el ejercicio se han dado de alta gastos relacionados con el registro y la puesta en marcha de sociedades en Italia por importe de 10.628 euros.

La partida “Aplicaciones Informáticas” está compuesta por licencias de uso de aplicaciones informáticas dedicadas principalmente a servicios de ingeniería. Las fluctuaciones de los tipos de cambio han generado diferencias, reconocidas como bajas de inmovilizado, por un importe neto de 132 euros en la filial brasileña Enerside Brasil Energías Renovaveis LTDA.

Durante los ejercicios 2025 y 2024, no se han producido correcciones valorativas por deterioro de valor.

No se ha producido ninguna circunstancia que haya supuesto una incidencia significativa en el ejercicio presente o a ejercicios futuros que afecten a valores residuales, vidas útiles o métodos de amortización.

A 31 de diciembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, no se han adquirido compromisos en firme para la compra o venta de inmovilizado intangible por importes significativos.

No se han capitalizado intereses financieros durante el ejercicio.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

6.2 Otra información

El detalle de los activos intangibles totalmente amortizados es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Patentes, licencias, marcas y similares	3.250	3.250
Aplicaciones informáticas	10.101	10.101
	13.351	13.351

7. INMOVILIZADO MATERIAL

El detalle y los movimientos de las distintas partidas que componen el inmovilizado material son los siguientes:

(Euros)	Saldo inicial	Altas y dotaciones	Bajas	Traspasos	Saldo final
Ejercicio 2025					
Coste					
Terrenos y construcciones	92.651	-	(3.215)	-	89.436
Otras instalaciones	8.738.600	35.861	(309.948)	-	8.464.513
Maquinaria	334.599	-	(92.747)	-	241.852
Utillaje	5.713	-	(487)	-	5.226
Mobiliario	1.977	-	(169)	-	1.808
Equipos para proceso de información	163.144	968	(9.913)	-	154.199
Inmovilizado en curso y anticipos	18.128.514	786.624	(19.748)	-	18.895.390
	27.465.198	823.453	(436.227)	-	27.852.424
Amortización acumulada					
Otras instalaciones	(222.152)	(312.838)	16.973	-	(518.017)
Maquinaria	(126.967)	(26.483)	34.316	-	(119.134)
Utillaje	(5.149)	(115)	1.615	-	(3.649)
Mobiliario	(1.781)	(201)	160	-	(1.822)
Equipos para proceso de información	(105.839)	(15.005)	(6.754)	-	(127.598)
	(461.888)	(354.642)	46.310	-	(770.220)
Correcciones valorativas por deterioro					
Inmovilizado en curso	-	(1.587.000)	-		(1.587.000)
	-	(1.587.000)	-		(1.587.000)
Valor neto contable	27.003.310				25.495.204
Ejercicio 2024					
Coste					
Terrenos y construcciones	97.775	-	(5.124)	-	92.651
Otras instalaciones	1.887.230	184.142	(35.738)	6.702.966	8.738.600
Maquinaria	430.697	-	(96.098)	-	334.599
Utillaje	5.713	-	-	-	5.713
Mobiliario	106.479	-	(104.502)	-	1.977
Equipos para proceso de información	255.132	-	(91.988)	-	163.144
Inmovilizado en curso y anticipos	26.721.875	19.883.562	(1.198.062)	(27.278.861)	18.128.514
	29.504.901	20.067.704	(1.531.512)	(20.575.895)	27.465.198
Amortización acumulada					
Otras instalaciones	(26.618)	(531.310)	19.097	316.679	(222.152)
Maquinaria	(120.040)	(22.525)	15.598	-	(126.967)
Utillaje	(4.862)	(287)	-	-	(5.149)
Mobiliario	(37.345)	(15.378)	50.942	-	(1.781)
Equipos para proceso de información	(109.394)	(39.960)	43.515	-	(105.839)
	(298.259)	(609.460)	129.152	316.679	(461.888)
Valor neto contable	29.206.642				27.003.310

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

7.1 Descripción de los principales movimientos

El epígrafe Terrenos y Construcciones incluye una propiedad de la SPV chilena Kepler Fotovoltaica, SpA.

Los principales movimientos en el epígrafe de otras instalaciones se corresponden con trabajos de mejora realizados en plantas fotovoltaicas de Linares (Alin Fotovoltaica SpA) y Renaico (Millaray Fotovoltaica SpA), por importes de 19.488 euros y 16.373 euros respectivamente, correspondientes a las plantas fotovoltaicas terminadas en las SPV Ailin Fotovoltaica SpA y Millaray Fotovoltaica SpA.

Se han dado de alta equipos para proceso de información en la Sociedad Dominante por importe de 968 euros. Adicionalmente, se han dado de baja maquinaria, mobiliario, utillaje y equipos para proceso de información en la filial chilena Enerside Energy SpA, cuya enajenación ha generado una pérdida de 67.026 euros, reconocida por la Sociedad como gasto por aprovisionamientos. También se han dado de baja maquinaria, mobiliario y equipos para el proceso de información en la filian brasileña Enerside Brasil Energias Renovaveis LTDA, generando su enajenación una pérdida de 3.755 euros.

La partida “Inmovilizado en curso y anticipos” corresponde a costes incurridos por las sociedades SPV en el desarrollo de sus proyectos. El importe de costes incurridos por el Grupo a 31 de diciembre de 2025 con relación a varios proyectos en desarrollo y reconocido como trabajos realizados por la empresa para su inmovilizado asciende a 786.824 euros. Tras analizar los indicios de deterioro en los proyectos en curso, y efectuar el correspondiente test de deterioro, se ha procedido a dotar una corrección valorativa por deterioro en el proyecto en curso Ribeiro Gonçalves, por importe de 1.587.000 euros, siendo la diferencia entre el valor recuperable calculado, como valor razonable menos coste de venta y el valor neto contable del activo.

Las fluctuaciones de los tipos de cambio han generado diferencias, reconocidas como bajas de inmovilizado, de 3.215 euros en la SPV chilena Kepler Fotovoltaica SpA, de 157.678 euros en la SPV chilena Millaray Fotovoltaica SpA, de 135.288 en la SPV chilena Ailin Fotovoltaica SpA, de 7.876 euros en la filial chilena Enerside Energy, SpA., un impacto positivo de 20.721 euros en la filial brasileña Enerside Brasil Energias Renovaveis LTDA y de 9 euros en distintos proyectos en desarrollo del Grupo.

Durante el ejercicio no se han producido correcciones a parte de las indicadas anteriormente.

No se ha producido ninguna circunstancia que haya supuesto una incidencia significativa en el ejercicio presente o a ejercicios futuros que afecten a valores residuales, vidas útiles o métodos de amortización. No se han capitalizado intereses financieros durante el ejercicio.

A 31 de diciembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, no se han adquirido compromisos en firme para la compra o venta de inmovilizado intangible por importes significativos.

7.2 Arrendamientos operativos

El importe total de las cuotas de arrendamientos operativos, reconocidos como gastos al 31 de diciembre de 2025 asciende a 272.604 euros (968.078 euros al 31 de diciembre de 2024), los cuales se corresponden principalmente a los alquileres de las oficinas de Barcelona y Madrid y a los rentings de vehículos. (Nota 15.5).

Los pagos futuros mínimos de los contratos de arrendamiento, no cancelables, son los siguientes:

(Euros)	2025	2024
Hasta un año	227.162	242.112
Entre uno y cinco años	311.652	510.314
Más de cinco años	-	-
	538.814	752.426

Los principales contratos de arrendamientos del Grupo están relacionados con los alquileres de oficinas, así como con renting de coches.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

7.3 Otra información

El detalle de los activos materiales totalmente amortizados aun en uso al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Maquinaria	64.454	64.454
Utillaje	2.939	3.044
Mobiliario	786	180
Equipos para proceso de información	48.769	23.827
	116.948	91.505

7.4 Prueba de deterioro

Inmovilizado en funcionamiento

El importe recuperable de los activos de generación de energía en funcionamiento se ha determinado mediante el valor en uso, utilizando proyecciones de flujos de efectivo basadas en los presupuestos aprobados por la Dirección para los próximos cinco años. La tasa de descuento aplicada a las proyecciones de flujos de efectivo es el 7,5% (7,5% al 31 de diciembre de 2024). La tasa de crecimiento utilizada para extrapolar los flujos de efectivo posteriores al periodo de 5 años cubierto por los presupuestos ha sido del 3% (3% al 31 de diciembre de 2024).

Hipótesis clave para el cálculo del valor en uso

El cálculo del valor en uso para ambas unidades se ha basado en las siguientes hipótesis:

- *Tasa de descuento*

La Dirección ha utilizado una tasa de descuento del 7,5% para la evaluación de los activos de generación de energía, la cual refleja el perfil de riesgo específico de estos activos. Dicha tasa se sitúa dentro del rango resultante de aplicar parámetros de mercado habituales (tipo libre de riesgo, prima de riesgo, beta y coste de la deuda) y es coherente con las referencias de mercado del sector energético en Chile. La aplicación de una tasa ligeramente inferior se justifica por las características de los activos.

- *Tasas de crecimiento estimadas*

Las tasas de crecimiento utilizadas en las proyecciones se basan en expectativas de largo plazo coherentes con la evolución prevista del sector energético y del entorno económico en el que operan las plantas de generación. En este contexto, la Dirección ha aplicado una tasa de crecimiento a largo plazo del 3%, considerada razonable y prudente para la extrapolación de los flujos de caja de los activos de inmovilizado material, y consistente con hipótesis macroeconómicas y sectoriales de largo plazo.

Sensibilidad frente a cambios en las hipótesis

Respecto a las hipótesis para el cálculo del valor en uso los activos de generación de energía, la Dirección considera que ningún cambio razonable y posible en cualquiera de las hipótesis indicadas supondría que el valor contable de la unidad excediera de su valor recuperable.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)Inmovilizado en curso

Para los proyectos que se encuentran registrados como inmovilizado en curso, la valoración se ha realizado tomando como referencia múltiplos de valor de empresa en relación con la capacidad instalada o la producción estimada, considerando el estado del proyecto (*Ready-to-Build* o fecha estimada de puesta en operación) y ajustando el resultado en función del grado de avance de cada activo. El valor de empresa utilizado se basa en comparables de mercado del sector energético.

Tras analizar los indicios de deterioro en los proyectos en curso, y efectuar el correspondiente test de impairment, se ha procedido a dotar una corrección valorativa por deterioro en el proyecto en curso Ribeiro Gonçalves, por importe de 1.587.000 euros, calculada como la diferencia entre el valor recuperable calculado como valor razonable menos coste de venta y el valor neto contable del activo.

Respecto a las hipótesis empleadas para la valoración de los proyectos registrados como inmovilizado material en curso, la Dirección reconoce que existen cambios razonables y posibles en determinadas hipótesis clave que podrían suponer que el valor contable de determinados activos exceda su valor recuperable, dando lugar al correspondiente deterioro.

8. ACTIVOS FINANCIEROS

La composición de los activos financieros, excepto las inversiones en el patrimonio de empresas del grupo, multigrupo y asociadas (Nota 8), al 31 de diciembre es la siguiente:

(Euros)	Instrumentos de patrimonio		Créditos, derivados y otros		Total	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Activos financieros a largo plazo						
Activos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias						
Activos financieros a coste amortizado	-	-	98.753	77.562	98.753	77.562
	-	-	98.753	77.562	98.753	77.562
Activos financieros a corto plazo						
Activos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias						
Activos financieros a coste amortizado	-	-	1.856.037	3.889.792	1.856.037	3.889.792
	-	-	1.856.037	3.889.792	1.856.037	3.889.792
	-	-	1.954.790	3.967.354	1.954.790	3.967.354

Estos importes se incluyen en las siguientes partidas del balance:

(Euros)	Instrumentos de patrimonio		Créditos, derivados y otros		Total	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Activos financieros no corrientes						
Inversiones financieras a largo plazo	-	-	98.753	77.562	98.753	77.562
	-	-	98.753	77.562	98.753	77.562
Activos financieros corrientes						
Cientes por ventas y prestaciones de servicios de corto plazo	-	-	440.437	1.614.076	440.437	1.614.076
Deudores varios	-	-	16.063	217.411	16.036	217.411
Personal	-	-	89.356	113.400	89.356	113.400
Inversiones financieras a corto plazo	-	-	1.310.181	1.944.905	1.310.181	1.944.905
	-	-	1.856.037	3.889.792	1.856.037	3.889.792
	-	-	1.954.790	3.967.354	1.954.790	3.967.354

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

8.1 Activos financieros a coste amortizado

Créditos por operaciones comerciales

El detalle de los activos financieros clasificados en esta categoría al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Activos financieros a largo plazo		
Fianzas entregadas y pagos anticipados	48.841	48.854
Depósitos constituidos a largo plazo	49.912	28.708
	98.753	77.562
Activos financieros a corto plazo		
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	545.856	1.944.887
Inversiones financieras a corto plazo	1.310.181	1.944.905
	1.856.037	3.889.792
	1.954.790	3.967.354

Fianzas entregadas y pagos anticipados

Las fianzas entregadas y pagos anticipados corresponden a fianzas depositadas por los alquileres de las oficinas de la Sociedad Dominante en Barcelona, así como a fianzas depositadas por el alquiler de la oficina en la filial brasileña Enerside Brasil Energias Renovaveis LTDA.

Depósitos constituidos a largo plazo

En este epígrafe se encuentran registrados depósitos constituidos a largo plazo con entidades financieras por la Sociedad Dominante por importe de 601 euros, depósitos constituidos a largo plazo con entidades financieras por la SPV española Talavera Solar, S.L. por importe de 28.107 euros y depósitos constituidos a largo plazo con entidades financieras por la filial chilena Enerside Energy SpA por importe de 21.204 euros.

Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar

La composición de este epígrafe al 31 de diciembre es la siguiente:

(Euros)	2025	2024
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	440.437	1.614.076
Deudores varios	16.063	217.411
Personal	89.356	113.400
	545.856	1.944.887

El valor razonable de estos activos financieros, calculado en base al método de descuento de flujos de efectivo no difiere significativamente de su valor contable.

A 31 de diciembre de 2025 y 2024, la Sociedad Dominante no ha realizado operaciones de factoring.

Correcciones valorativas

En el ejercicio 2022, puesto que los saldos pendientes de cobro derivados de la venta del proyecto Ribeiro Gonçalves no habían sido cobrados a cierre del ejercicio, la Sociedad Dominante procedió a dotar una provisión por dudoso cobro de los créditos comerciales comentados, por importe de 1.167.609 euros. En el ejercicio 2025 y 2024 se ha dotado el efecto correspondiente a las diferencias de cambio, pues el saldo a cobrar es en Reales Brasileños (BRL).

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)

El saldo de la partida "Clientes por ventas y prestaciones de servicios" se presenta neto de las correcciones valorativas por deterioro. Los movimientos habidos en dichas correcciones han sido los siguientes:

(Euros)	2025	2024
Saldo inicial	1.358.419	1.243.601
Dotaciones netas	(1.788)	114.818
Saldo final	1.356.631	1.358.419

Inversiones financieras a corto plazo

La composición de este epígrafe es la siguiente:

(Euros)	2025	2024
Créditos a corto plazo	863.834	1.493.323
Otros activos financieros	446.347	451.582
	1.310.181	1.944.905

El Grupo mantiene créditos con otras partes vinculadas, por importe de 544.977 euros (1.322.502 euros a 31 de diciembre de 2024), además de otros créditos a empresas en Italia y España por importe de 311.456 euros y de 3.149 euros, respectivamente (187.466 euros y 3.334 euros, respectivamente, a 31 de diciembre de 2024).

Durante el ejercicio de 2021, la Sociedad Dominante firmó dos contratos de pignoración con las entidades de crédito Caixabank y Santander. El contrato de pignoración con CaixaBank, por importe de 320.000 euros, actuaba como garantía del cumplimiento de las obligaciones derivadas de las líneas de avales y comercio exterior (Comex) concedidas a Enerside Energy SpA, Sociedad Dominante filial chilena de Enerside Energy, S.A., para la financiación y ejecución de sus proyectos. Este contrato de pignoración se amplió hasta un importe de 2.057.500 euros durante 2022, como consecuencia de la ampliación de las líneas de avales y comercio exterior concedidas. El contrato de pignoración con Santander por un importe de 370.000 euros actuaba como garantía de dos avales técnicos internacionales, sin tipo de interés. De los 370.000 euros pignorados de cara a la emisión de los avales, a fecha de cierre de ejercicio 2021 se emitió uno de ellos por importe de 302 miles de euros, que llevaba aparejada una pignoración por importe de 180 miles de euros, que llegó a vencimiento en agosto de 2022. A su vez, en el ejercicio 2021, se emitió el otro aval por importe de 318 miles de euros, con una pignoración aparejada de 190 miles euros, vigente a 31 diciembre de 2022. Durante el ejercicio 2023, esta pignoración llegó a su vencimiento, no quedando importes vigentes a 31 de diciembre de 2023.

A 31 de diciembre de 2025 los importes pignorados vigentes, correspondientes a los contratos de pignoración con Caixabank, ascienden a 443.127 euros (443.127 a 31 de diciembre de 2024), tras haber sido utilizado parte del saldo pignorado para amortizar deuda vencida con la misma entidad bancaria.

Por otro lado, el Grupo mantenía a 31 de diciembre de 2024 otros activos financieros en la filial chilena Enerside Energy SPA por importe de 8.455 euros correspondientes a garantías y depósitos a corto plazo depositados para la ejecución de obras.

Finalmente, el Grupo mantiene otros activos financieros en Chile por importe de 3.221 euros (25.472 euros a 31 de diciembre de 2024) a depósitos a corto plazo con entidades bancarias.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

9. EXISTENCIAS

El detalle del epígrafe de existencias es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Productos en curso	55.510.088	51.690.568
Anticipos a proveedores	151.692	684.880
	55.661.780	52.375.448

Las existencias del Grupo se componen fundamentalmente por los gastos capitalizables del desarrollo de las instalaciones de producción de energía en proyectos en curso del Grupo.

El Grupo ha capitalizado los costes de producción de dichas instalaciones bajo el principio básico de que los costes sean necesarios para la puesta en funcionamiento de los activos. El coste de producción comprende el precio de adquisición de las materias primas y otros consumibles, así como los costes directos imputables a las instalaciones y una parte de los costes indirectos razonables en la medida en que sean imputables al proceso de construcción de las instalaciones (Nota 5.10).

Durante el 2025, los movimientos más significativos en dichos proyectos han sido los siguientes:

- 1) Costes incurridos por el Grupo, con relación a varios proyectos en curso por valor de 3.818.908 euros.
- 2) Impacto positivo de las diferencias de conversión por importe de 612 euros.

No se ha realizado corrección valorativa alguna durante el ejercicio ya que los Administradores consideran que el valor recuperable de las existencias está por encima del valor neto contable.

A 31 de diciembre de 2024, el epígrafe “Anticipos a proveedores” incluía anticipos realizados por la Sociedad Dominante por importe de 665.000 euros, realizados al socio externo AGE, en el marco de la operación de la constitución de la holding conjunta en Italia para el desarrollo de proyectos (Nota 1.2), así como anticipos realizados por las sociedades vehículo del Grupo en concepto de pagos a cuenta para prestación de servicios para proyectos en desarrollo por importe de 19.880 euros.

A 31 de diciembre de 2025, el epígrafe “Anticipos a proveedores” incluye anticipos realizados por la Sociedad Dominante para la consecución de un proyecto en Italia, por importe de 121.674 euros, así como saldos anticipados por las sociedades vehículo del Grupo en concepto de pagos a cuenta para prestación de servicios para para proyectos en desarrollo por importe de 30.018 euros.

10. EFECTIVO Y OTROS ACTIVOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES

La composición de este epígrafe al 31 de diciembre es la siguiente:

(Euros)	2025	2024
Caja	5.643	5.833
Cuentas corrientes a la vista	1.440.056	1.715.933
	1.445.699	1.721.766

Las cuentas corrientes devengan el tipo de interés de mercado para este tipo de cuentas. No hay restricciones a la disponibilidad de estos saldos.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)**11. PATRIMONIO NETO - FONDOS PROPIOS****11.1 Capital escriturado**

A 31 de diciembre de 2019 el capital social de la Sociedad Dominante estaba representado por 233.585 participaciones de 1 euro de valor nominal cada una. Las participaciones estaban totalmente suscritas y desembolsadas.

Durante el ejercicio 2020, los socios de la Sociedad Dominante aprobaron dos ampliaciones de capital con fecha 29 de mayo de 2020 y 29 de diciembre de 2020. En la primera ampliación de capital, se aprobó mediante la emisión de 12.720 participaciones de 1 euro de valor nominal cada una, con una prima de 3.389.961 euros. En la segunda ampliación de capital, se aprobó mediante la emisión de 23.399 participaciones de 1 euro de valor nominal cada una, con una prima de 3.776.601 euros.

Con la ampliación de capital, el capital de la Sociedad Dominante a 31 de diciembre de 2020 pasó a estar compuesto por 269.704 participaciones de 1 euro de valor nominal cada una. Las participaciones se encuentran totalmente suscritas y desembolsadas. La prima de emisión a 31 de diciembre de 2020 era de 7.166.562 euros.

Con fecha de 26 de abril de 2021, la Junta General Universal de Socios de la Sociedad Dominante aprobó la transformación del tipo societario a Sociedad Dominante anónima y sus nuevos estatutos sociales. Dichos estatutos fijan el capital social de la Sociedad Dominante en 269.704 euros dividido y representado por 26.970.400 acciones sociales de 0,01 euros de valor nominal cada una.

Con fecha de 30 de agosto de 2021, los accionistas de la Sociedad Dominante aprobaron una ampliación de capital por 10.179,10 euros con una prima de emisión de 4.518.820,90 euros, totalizando 4.529.000 euros. Dicha ampliación fue inscrita en el Registro Mercantil el 3 de diciembre de 2021.

Con la ampliación, el capital de la Sociedad Dominante a 31 de diciembre de 2021 pasó a estar compuesto por 27.988.310 acciones de 0,01 euros de valor nominal cada una. Las participaciones se encuentran totalmente suscritas y desembolsadas. La prima de emisión a 31 de diciembre de 2021 era de 11.685.383 euros.

Con fecha 18 de enero de 2022, la Sociedad Dominante escrituró una ampliación de capital por aportación no dineraria de 31.097 euros, mediante la emisión de 3.109.700 nuevas acciones nominativas, con una prima de emisión aparejada por un total de 18.868.903 euros, lo que supone una aportación total de 18.900.000 euros, que suscribe totalmente el nuevo accionista Alternative Green Energy Italy Holdco, S.L., Sociedad Dominante con actividades análogas a las del Grupo Enerside, y propietaria de una cartera de proyectos fotovoltaicos, los cuales aporta a Enerside como contraprestación. Estos proyectos fotovoltaicos aportados se vehiculan a través de 4 Sociedades vehículo, y alcanzan los 920MWp de potencia instalada.

Con fecha 2 de marzo de 2022 se escrituraron sendas ampliaciones de capital por aportación monetaria, un tramo A mediante la creación de 4.761.905 nuevas acciones ordinarias de 0,01 euros de valor nominal cada una, con una prima de emisión aparejada de 25.952.382,25 euros, de forma que el total desembolsado por este tramo A asciende a 26.000.001,30 euros; y un tramo B mediante la creación de 1.465.201 nuevas acciones ordinarias de 0,01 euros de valor nominal cada una, con una prima de emisión aparejada de 7.985.345,45 euros, de forma que el total desembolsado de este tramo B asciende a 7.999.997,46 euros. Ambas ampliaciones totalizan 6.227.106 acciones nuevas y una aportación total de 33.999.998,76 euros.

Con la misma fecha de 2 de marzo de 2022, la totalidad de las acciones de la Sociedad Dominante, 37.325.116 acciones de 0,01 euros de valor nominal cada una, representadas mediante anotaciones en cuenta y totalmente desembolsadas, fueron incorporadas al segmento de negociación BME Growth de BME MTF Equity bajo el código ENRS, con efectos a partir del día 4 de marzo de 2022. La Sociedad Dominante designó a Renta 4 Corporate, S.A. como Asesor Registrado y a Renta 4 Banco, S.A. como Proveedor de Liquidez.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)

Los gastos derivados de las operaciones de ampliación de capital realizadas durante el ejercicio 2022, explicadas en los apartados anteriores, fueron registrados por la Sociedad Dominante minorando el epígrafe "Otras reservas" (Nota 11.3), por un importe de 2.789 miles de euros.

Con fecha 28 de junio de 2024 se acordó en Junta General de Accionistas el aumento del capital social con cargo a aportaciones no dinerarias, por un importe nominal de 2.075,85 euros, mediante la emisión y puesta en circulación de 207.585 nuevas acciones ordinarias de 0,01 euros de valor nominal unitario, de la misma clase y serie que las existentes actualmente en circulación, y con una prima de emisión total de 914.111,84 euros, íntegramente suscrita con la aportación no dineraria del 65% de las participaciones de una cartera de activos en Chile, íntegramente participada por Impulso Chile, SpA (Nota 1.2). Estos proyectos fotovoltaicos aportados están vehiculados a través de 5 Sociedades vehículo, y alcanzan los 37MWp de potencia instalada.

Con fecha 3 de septiembre de 2024 el Consejo de Administración de la Sociedad Dominante aprobó una ampliación de capital con derechos de suscripción. Durante el período de suscripción preferente, finalizado el 20 de septiembre de 2024, se suscribieron 215.494 acciones ordinarias de 0,01 euros de valor nominal unitario, resultando en un importe nominal total de 2.154,94 euros, con una prima de emisión total de 622.777,66 euros. Durante el período de asignación discrecional, finalizado el 27 de septiembre de 2024, se suscribieron 2.105 acciones ordinarias de 0,01 euros de valor nominal unitario, resultando en un importe nominal total de 21,05 euros, con una prima de emisión total de 6.083,45 euros. Conjuntamente durante ambos períodos, por lo tanto, se suscribieron 217.599 acciones por un importe efectivo de 631.037,10 euros, de los cuales 2.175,99 euros corresponden a nominal y 628.861,11 euros a prima.

Con fecha 4 de noviembre de 2024 se acordó en Junta General de Accionistas el aumento del capital social mediante compensación de créditos por importe nominal total de 12.862,50 euros y una prima de emisión total de 3.717.262,50 euros, con expresa previsión de suscripción incompleta y mediante la emisión y puesta en circulación de 1.286.250 nuevas acciones de la misma clase y serie que las existentes en circulación.

Los gastos derivados de dichas operaciones directamente atribuibles a la consecución de la mismas fueron reconocidos por la Sociedad Dominante con cargo a reservas en el epígrafe de "Otras reservas" (Nota 11.3).

Con fecha 24 de junio de 2025 el Consejo de Administración de la Sociedad Dominante acordó aumentar el capital social, con cargo a aportaciones dinerarias y con exclusión del derecho de suscripción preferente, por un importe nominal máximo de hasta el 20% del capital social a un precio de emisión igual o superior a 2,07 euros (nominal más prima), todo ello en virtud de la delegación conferida por la Junta General Extraordinaria de Accionistas de 4 de noviembre de 2024. El proceso concluyó el 24 de septiembre de 2025, con una ampliación de capital efectiva de 7.999.999,38 euros, mediante la emisión de 3.864.734 acciones a un valor nominal de 0,01 euros y una prima de emisión de 2,06 euros por acción.

Los gastos derivados de dichas operaciones directamente atribuibles a la consecución de la mismas han sido reconocidos por la Sociedad Dominante con cargo a reservas en el epígrafe de "Otras reservas" (Nota 11.3).

A 31 de diciembre de 2025 el capital de la Sociedad Dominante está compuesto por 42.901.284 acciones de 0,01 euros de valor nominal cada una. La prima de emisión a 31 de diciembre de 2025 es de 77.713.602 euros.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

El detalle de los accionistas de la Sociedad Dominante a 31 de diciembre de 2025 con una participación igual o superior al 5% es el siguiente:

(Acciones)	2025	Porcentaje de participación
Laurion Financial Enterprises S.A.R.L.	5.663.867	13,20%
Loptevi Investments, S.L.	4.903.502	11,43%
Antoni Gasch Investments, S.L.	4.852.791	11,31%
Mass Investments ARK 2001, S.L.	4.045.428	9,43%
Alternative Green Energy Italy Holdco, S.L.	2.871.732	6,69%
Open Learning Spain, S.L.	2.865.198	6,68%
Resto accionistas	17.698.766	41,26%
	42.901.284	100%

11.2 Prima de emisión

Los movimientos habidos en la prima de emisión han sido los siguientes:

(Miles de euros)	
Saldo al 31 de diciembre de 2024	69.752.250
Ampliación de capital del 26 de septiembre de 2025	7.961.352
Saldo al 31 de diciembre de 2025	77.713.602

La prima de emisión es de libre distribución.

11.3 Reservas

Su composición y distribución a lo largo de los dos últimos ejercicios es la siguiente:

(Euros)	Reservas atribuibles a la Sociedad Dominante	Reservas en sociedades consolidadas	Total
31 de diciembre de 2025			
Saldo inicial	(18.783.302)	(36.297.253)	(55.080.555)
Gastos aumentos de capital	(327.372)	-	(327.372)
Adquisiciones de participaciones de socios externos (Nota 11.8)	-	(599.190)	(599.190)
Operaciones con acciones o participaciones propias (Nota 11.4y 18)	(594.141)	-	(594.141)
Otras operaciones con socios o propietarios (Nota 1.1)	499.970	-	499.970
Otras variaciones del patrimonio neto	(7.692.544)	(14.771.235)	(22.463.779)
Saldo final	(26.897.389)	(51.667.678)	(78.565.067)
31 de diciembre de 2024			
Saldo inicial	(10.498.999)	(9.463.183)	(19.962.182)
Gastos aumentos de capital	(170.480)	-	(170.480)
Adquisiciones de participaciones de socios externos	-	3.956.782	3.956.782
Operaciones con acciones o participaciones propias	39.674	-	39.674
Otras variaciones del patrimonio neto	(8.153.497)	(30.790.852)	(38.944.349)
Saldo final	(18.783.302)	(36.297.253)	(55.080.555)

Con fecha 24 de diciembre de 2025, el Consejo de Administración de la Sociedad Dominante acordó aumentar el capital social, con cargo a aportaciones dinerarias y con exclusión del derecho de suscripción preferente, por un importe efectivo máximo de hasta dos millones de euros mediante la emisión de nuevas acciones a un precio mínimo de emisión de 0,936 euros por acción al amparo de la delegación conferida por la Junta General Extraordinaria de Accionistas celebrada el 4 de noviembre de 2024.

Con fecha 28 de febrero de 2025, el Consejo de Administración aprobó modificaciones al reglamento del Plan de Incentivos a largo Plazo. Dichos cambios consistían en el cambio en la forma de liquidación,

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025 (Expresado en euros)

pasando a ser al 100% en efectivo, así como la postergación de la fecha de liquidación del plan, con un long stop date fijado para la fecha de aprobación de las cuentas anuales del ejercicio 2026, sin modificarse en cualquier caso los plazos de devengor del mismo. Por lo que la Sociedad Dominante ha registrado los 451 miles de euros (Nota 18) en provisiones a largo plazo por retribuciones al personal.

Con fecha 30 de diciembre de 2025, la Sociedad Dominante recibió de uno de sus socios 499.970 euros de forma anticipada para suscribir en dicha ampliación. Dicho importe quedó registrado como otras operaciones con socios en el Estado de Cambios del Patrimonio Neto, a expensas de concluir el proceso de ampliación de capital.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)**11.4 Reservas en Sociedades Consolidadas**

El detalle de las reservas en sociedades consolidadas es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Enerside EPC Services, S.L.U.	(3.071.705)	(3.029.759)
Enerside Energy Caribe, S.L.	(98.707)	(17.024)
Enerside Bateráis HoldCo, S.L.	(5.731)	(3.473)
Enerside Brasil Energias Renovaveis LTDA	(13.123.307)	(9.895.177)
Enerside Energy SpA	(32.800.832)	(22.449.512)
Enerside Chile Solar I SpA	(1.311.009)	(591.462)
Curie Solar SpA	(14.528)	(7.990)
Enerside Energy Italia SRL	3.342.399	3.956.782
Green Development SRL	(87.323)	-
Talavera Solar, S.L.U.	(185.865)	(76.532)
San Miguel de Arona Fotovoltaica, S.L.U.	(21.987)	(20.907)
Enerside Baterías 3, S.L.U.	(2.624)	(794)
Enerside Baterías 2, S.L.U.	(2.743)	(791)
Enerside Baterías 1, S.L.U.	(2.760)	(795)
Camboata Energia Solar SPE LTDA	(75.851)	(72.078)
Poço Verde Energia Solar SPE LTDA	(8.142)	(8.030)
Ribeiro Gonçalves I Energia Solar SPE LTDA	(16.345)	(14.737)
Ribeiro Gonçalves II Energia Solar SPE LTDA	(23.335)	(21.778)
Russas Energia Solar SPE LTDA	(910.825)	(904.653)
Russas II Energia Solar SPE LTDA	(1.820.607)	(1.761.749)
Beberibe Energía Solar SPE LTDA	(17.534)	(17.046)
Ribeiro Gonçalves V Energía Solar SPE LTDA	(62.105)	(13.853)
Rota do Sol Energía Solar SPE LTDA	-	(253.618)
Res Moreira I Energía Solar SPE LTDA	(2.257)	(5.453)
Res Moreira II Solar SPE LTDA	(2.629)	(5.131)
Res Moreira III Energía Solar SPE LTDA	(15.453)	(5.143)
Res Moreira IV Energía Solar SPE LTDA	(1.763)	(5.061)
Paracatú Energía Solar SPE LTDA	(177.968)	(37.042)
Velho Chico Energía Solar SPE LTDA	(16.310)	(11.180)
Rota do Sol II Energia Solar SPE LTDA	-	(27.297)
Ailin Fotovoltaica SPA	(397.325)	(173.159)
Aimara Fotovoltaica SpA	(19.514)	(10.589)
Kepler Fotovoltaica SpA	(43.958)	(21.803)
Millaray Fotovoltaica SpA	162.001	(128.349)
Sayen Fotovoltaica SpA	(83.403)	(46.104)
Mulchen Solar SpA	(137.660)	(134.677)
Parque Solar Pequén SpA	(134.422)	(135.444)
Parque Solar Gamma SpA	(15.146)	(19.460)
Parque Solar Altair SpA	(5.843)	(5.843)
Parque Solar Omega SpA	246	246
Parque Solar Neutron SpA	1.719	1.719
Palmadula Solar SRL	-	(18.924)
Thiesi Solar SRL	(46.572)	(21.300)
Serracapriola Solar 2 SRL	(33.813)	(8.408)
Mussomeli Solar SRL	(152.930)	(121.944)
Sigma Solar SRL	(98.005)	(75.350)
Tau Solar SRL	(154.215)	(134.528)
Epsilon Solar SRL	36.218	57.947
Omega Solar SRL	(5.788)	-
Albasarda Solar SRL	(473)	-
Sole e Mare Solar SRL	(473)	-
Enerside Connessione SRL	(476)	-
	(51.667.678)	(36.297.253)

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)****11.5 Aportaciones de las Sociedades Consolidadas al resultado del ejercicio**

La aportación de cada una de las sociedades consolidadas al resultado es la siguiente:

(Euros)	2025	2024
Enerside Energy, SA	(11.727.860)	(7.924.867)
Enerside EPC Services, S.L.U.	(112.172)	(41.946)
Enerside Energy Caribe, S.L.	(1.729)	(102.104)
Enerside Baterías HoldCo, S.L.U	(5.360)	(2.257)
Enerside Brasil Energias Renovaveis LTDA	(1.245.327)	(3.238.870)
Enerside Energy SpA	345.312	(10.405.569)
Enerside Chile Solar I SpA	(84.277)	(719.546)
Enerside Energy Italia SRL	(476.055)	(44.409)
Green Development SRL	(401.578)	(56.619)
Curie Asset Management SpA	(433.339)	(6.538)
Talavera Solar, SLU	(87.516)	(109.333)
San Miguel de Arona Fotovoltaica, S.L.	(1.998)	(1.080)
Enerside Baterías 3, S.L.U.	(2.649)	(1.830)
Enerside Baterías 2, S.L.U.	(9.016)	(1.953)
Enerside Baterías 1, S.L.U.	(1.820)	(1.965)
Enerside Baterías 4, S.L.U.	(198)	-
Camboata Energia Solar SPE LTDA	(2.331)	(2.980)
Poço Verde Energia Solar SPE LTDA	(8)	1
Ribeiro Gonçalves I Energia Solar SPE LTDA	(949)	(1.594)
Ribeiro Gonçalves II Energia Solar SPE LTDA	(1.356)	(1.561)
Russas Energia Solar SPE LTDA	(6.508)	(38.660)
Beberibe Energía Solar SPE LTDA	(155)	(3.468)
Ribeiro Gonçalves V Energía Solar SPE LTDA	(1.925)	(48.251)
Rota do Sol Energía Solar SPE LTDA	-	253.618
Res Moreira I Energía Solar SPE LTDA	(1.869)	3.204
Res Moreira II Solar SPE LTDA	(1.576)	2.509
Res Moreira III Energía Solar SPE LTDA	(1.728)	(10.336)
Res Moreira IV Energía Solar SPE LTDA	(1.831)	2.961
Paracatú Energía Solar SPE LTDA	(200)	(140.796)
Velho Chico Energía Solar SPE LTDA	(3.416)	(3.415)
Russas II Energia Solar SPE LTDA	(3.099)	(38.523)
Rota do Sol II Energia Solar SPE LTDA	-	27.297
Ailin Fotovoltaica Spa	239.732	(216.525)
Aimara Fotovoltaica SpA	(20.740)	(8.925)
Kepler Fotovoltaica SpA	13.149	(22.155)
Millaray Fotovoltaica SpA	355.263	293.462
Sayen Fotovoltaica SpA	13.711	(37.298)
Mulchen Solar SpA	2.812	(2.982)
Parque Solar Pequén, SpA	634	879
Parque Solar Gamma, SpA	(4.175)	813
Parque Solar Altair, SpA	(47)	-
Parque Solar Omega, SpA	(235)	-
Parque Solar Neutrón, SpA	(46)	-
Palmadula Solar SRL	-	18.924
Thiesi Solar SRL	(17.149)	(13.358)
Serracapriola Solar 2 SRL	(18.337)	(14.049)
Mussomeli Solar SRL	(27.096)	(15.317)
Sigma Solar SRL	(12.107)	(15.395)
Tau Solar SRL	(10.316)	(13.118)
Epsilon Solar SRL	(10.240)	(13.186)
Omega Solar SRL	(17.227)	-
Albasarda Solar SRL	(6.710)	-
Sole e Mare Solar SRL	(6.625)	-
Enerside Connessione SRL	(6.565)	-
	(13.804.847)	(22.717.110)

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)**11.6 Acciones propias**

Con motivo del inicio de su capitalización en el mercado de valores secundario, la Sociedad Dominante suscribió una cuenta de liquidez con su Asesor Registrado. Mediante dicha cuenta de liquidez, se realizan compras y ventas de acciones propias con el objetivo de completar operaciones que por sí solas no se podrían completar (por ejemplo, diferencias entre el número de acciones que un comprador quiere adquirir y el número de acciones que un inversor quiere vender a un mismo precio).

Las acciones propias adquiridas se registran por su coste de adquisición. Cuando se produce una venta de acciones propias se da de baja el número de acciones propias vendidas por su coste de adquisición, por orden de antigüedad. La diferencia entre el coste de adquisición y el valor de venta se registra como ganancia/(pérdida) patrimonial en reservas voluntarias – otras variaciones (Nota 11.3).

Adicionalmente, con fecha 28 de diciembre de 2022, la Sociedad Dominante puso en marcha un programa de Recompra de acciones propias cuya finalidad es facilitar el cumplimiento de las obligaciones derivadas del programa de asignaciones de acciones para los empleados, directivos y miembros de los órganos de administración de Enerside y sociedades de su Grupo aprobado por el Consejo de Administración de la Sociedad Dominante el 9 de septiembre de 2022. Dichas acciones se registran a su coste de adquisición en el momento en el que son adquiridas. Con fecha 16 de octubre de 2023 se dio por finalizada la primera fase del programa de recompra y se inició la segunda, que finalizó el 31 de diciembre de 2024.

A cierre del ejercicio 2025 la Sociedad Dominante posee un total de 243.460 acciones propias en cartera, 104.225 acciones correspondientes al programa de recompra de acciones propias y 139.235 acciones correspondientes a la cuenta de liquidez suscrita con el Asesor Registrado.

11.7 Dividendos

No se han repartido dividendos a cierre de ejercicio 2024 ni 2025.

11.8 Socios Externos

El saldo de socios externos es positivo en 13.310.287 euros al 31 de diciembre de 2025 (positivo en 14.006.997 euros a 31 de diciembre de 2024).

Durante el ejercicio 2024, se fundó la sociedad Enerside Energy Italia, SRL, de la que a 31 de diciembre de 2025 Enerside posee el 57,06% de participación (54,40% a 31 de diciembre de 2024) y el control de la misma. Derivado de las operaciones con el socio externo ocurridas durante el ejercicio (ver Nota 1.2) Las reservas de consolidación se han reducido en 599 miles de euros, y los socios externos en 559 miles de euros.

11.9 Otros instrumentos de patrimonio neto

Este epígrafe incluye la valoración de la opción de conversión de las obligaciones convertibles emitidas por la Sociedad Dominante en 2022 y 2023 (Nota 13) por importe de 1.332.978 euros (Nota 2.5).

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)**12. PROVISIONES Y CONTINGENCIAS****12.1 Provisiones**

El detalle de provisiones al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	A largo plazo	A corto plazo	Total
Ejercicio 2025			
Provisiones a corto plazo por contratos onerosos	-	1.001.366	1.001.366
Obligaciones por prestaciones a largo plazo al personal (Nota 17)	971.533	-	971.533
Otras retribuciones a largo plazo al personal	40.265	-	40.265
Provisión para contingencias en obras terminadas	-	42.550	42.550
Provisión para otras operaciones comerciales	-	147.410	147.410
	1.011.798	1.191.326	2.203.124
Ejercicio 2024			
Provisiones a corto plazo por contratos onerosos	-	1.706.758	1.706.758
Obligaciones por prestaciones al personal (Nota 17)	-	214.553	214.553
Provisión para contingencias en obras terminadas	-	1.209.469	1.209.469
Provisión para otras operaciones comerciales	-	358.265	358.265
	-	3.489.045	3.489.045

Los movimientos habidos en estos epígrafes son los siguientes:

(Euros)	Saldo inicial	Dotaciones	Aplicaciones, pagos y otros ajustes	Saldo final
Ejercicio 2025				
Provisiones a corto plazo por contratos onerosos	1.706.758	-	(705.392)	1.001.366
Obligaciones por prestaciones a largo plazo al personal (Nota 17)	214.553	305.260	451.720	971.533
Otras retribuciones a largo plazo al personal	-	40.265	-	40.265
Provisión para contingencias en obras terminadas	1.209.469	-	(1.166.919)	42.550
Provisión para otras operaciones comerciales	358.265	-	(210.855)	147.410
	3.489.045	345.525	(1.631.446)	2.203.124
Ejercicio 2024				
Provisiones a corto plazo por contratos onerosos	2.351.608	-	(644.850)	1.706.758
Obligaciones por prestaciones a largo plazo al personal (Nota 17)	155.100	59.453	-	214.553
Provisión para contingencias en obras terminadas	-	1.209.469	-	1.209.469
Provisión para otras operaciones comerciales	193.965	164.300	-	358.265
	2.700.673	1.433.222	-	3.489.045

Provisión a corto plazo por contratos onerosos

Durante el ejercicio 2025, el Grupo ha aplicado la provisión en concepto de contratos onerosos por pérdidas futuras esperadas derivadas de proyectos llevados a cabo por las filiales Enerside Brasil Energías Renováveis Ltda. y la filial chilena Enerside Energy, SpA, pues a fecha de formulación de las presentes cuentas anuales consolidadas dichas sociedades ya no mantienen obligaciones contractuales en los proyectos ajustados, correspondiendo el importe provisionado a acuerdos de salida pendientes de ejecutar.

Provisión para otras operaciones comerciales

Durante el ejercicio 2025, el Grupo ha aplicado provisiones para otras operaciones comerciales en concepto de las penalidades que se espera recibir por el retraso en la entrega de proyectos para terceros en curso llevados a cabo por la filial Enerside Brasil Energías Renováveis Ltda.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

Provisión para contingencias en obras terminadas

Esta provisión se corresponde con los importes dotados para cubrir contingencias derivadas de garantías contractuales en obras terminadas ejecutadas por la sociedad Enerside Energy, SpA., En este sentido, se ha aplicado una provisión de 1.166.919 euros correspondiente al proyecto La Victoria, pues la garantía contractual dejó de estar vigente durante el ejercicio.

13. PASIVOS FINANCIEROS

La composición de los pasivos financieros al 31 de diciembre es la siguiente:

(Euros)	Deudas con entidades de crédito		Derivados y otros		Total	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Pasivos financieros a largo plazo						
Pasivos financieros a coste amortizado	2.572.550	30.212.709	1.953.945	13.848.542	4.526.495	44.061.251
	2.572.550	30.212.709	1.953.945	13.848.542	4.526.495	44.061.251
Pasivos financieros a corto plazo						
Pasivos financieros a coste amortizado	42.058.314	9.564.252	26.547.480	11.853.054	68.605.794	21.417.266
Pasivos financieros a valor razonable	-	-	48.352	217.586	48.352	217.586
	42.058.314	9.564.252	26.595.832	12.070.640	68.654.146	21.634.852
	44.630.864	39.776.961	28.549.777	25.919.182	73.180.641	65.696.103

Estos importes se incluyen en las siguientes partidas del balance:

(Euros)	Deudas con entidades de crédito		Derivados y otros		Total	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Pasivos financieros no corrientes						
Obligaciones y otros valores negociables	-	-	-	9.346.572	-	9.346.572
Deudas con entidades de crédito	2.572.550	30.212.709	-	-	2.572.550	30.212.709
Otros pasivos financieros	-	-	1.953.945	4.501.970	1.953.945	3.796.596
	2.572.550	30.212.709	1.953.945	13.848.542	4.526.495	43.355.877
Pasivos financieros corrientes						
Obligaciones y otros valores negociables	-	-	10.145.096	-	10.145.096	-
Deudas a corto plazo con entidades de crédito	42.058.314	9.564.252	-	-	42.058.314	9.564.252
Otros pasivos financieros	-	-	7.027.732	2.620.582	7.027.732	2.620.582
Proveedores	-	-	6.210.891	7.347.562	6.210.891	7.347.562
Acreedores varios	-	-	2.323.949	1.790.441	2.323.949	1.790.441
Personal (remuneraciones pendientes de pago)	-	-	815.833	230.567	815.833	230.567
Anticipos de clientes	-	-	72.331	81.488	72.331	81.488
	42.058.314	9.564.252	26.595.832	12.070.640	68.654.146	21.634.892
	44.630.864	39.776.961	28.549.777	25.919.182	73.180.641	65.696.143

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

13.1 Pasivos financieros a coste amortizado – Deudas con entidades de crédito

El detalle de las deudas con entidades de crédito al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
A largo plazo		
Préstamos y créditos con entidades de crédito	2.572.550	30.212.709
	2.572.550	30.212.709
A corto plazo		
Préstamos y créditos con entidades de crédito	42.058.314	9.564.252
	42.058.314	9.564.252
	44.630.864	39.776.961

Préstamos y créditos con entidades de crédito

El detalle de los préstamos y créditos de entidades de crédito es el siguiente:

(Euros)	Importe pendiente de pago al 31 de diciembre		Vencimiento	Tipo de interés	Gastos financieros devengados (Nota 15.8)	
	2025	2024			2025	2024
Préstamos con entidades de crédito						
Bankinter - ICO	-	71.842	2025	Fijo anual	1.785	11.094
Institut Català de Finances	-	9.584	2025	Euribor + Diferencial	-	3.268
Santander - ICO	67.394	90.082	2028	Fijo anual	2.736	4.205
Caminos - ICO	163.215	216.423	2025	Fijo anual	5.592	7.333
Banc Sabadell - ICO	37.719	68.258	2027	Fijo anual	3.095	2.895
Caixabank	-	-	2025	Euribor + Diferencial	-	7.156
BBVA - ICO	-	35.148	2025	Fijo anual	372	2.905
BBVA - ICO	-	-	2025	Fijo anual	-	1.156
BBVA	-	-	2025	Fijo anual	-	6.880
Banco Sabadell	-	3.015	2025	Euribor + Diferencial	21	2.166
Triana SME Lending, S.à.r.l.	6.914.601	6.874.265	2028	Euribor + Diferencial	768.747	1.152.548
Banco Santander	3.049.699	3.475.970	2026	Euribor + Diferencial	173.856	77.547
Corporación Interamericana para el Financiamiento de Infraestructuras - CIFI	2.142.956	2.762.430	2039	SOFR + Diferencial	287.210	461.212
Banco do Nordeste – o Brasil - BNB	-	-	2038	IPCA + Diferencial	-	119.594
Caixabank (Tremf)	1.200.000	1.466.667	2029	Fijo Anual	78.961	91.901
Caixabank (Enerside Energy SpA)	6.089.604	6.291.741	2026	Euribor + Diferencial	760.711	175.307
Otras pólizas de crédito a LP	(6.178)	18.176.762	2027	Euribor + Diferencial	-	1.026.988
Otras pólizas de crédito a CP	24.744.678	34.062	2027	Euribor + Diferencial	3.536.279	632.771
Deudas por intereses a CP	227.176	200.712	-	-	-	-
	44.630.864	39.776.961			5.619.465	3.786.926

El tipo de interés de los préstamos con interés fijo a 31 de diciembre del 2025 y 2024 se sitúa entre el 2,50% al 4,90%. Los préstamos con tipo de interés variable devengan un interés del EURIBOR a un año y EURIBOR a tres meses con un diferencial adecuado a los tipos de interés de mercado. El gasto financiero que han devengado dichos préstamos en el ejercicio 2025 ha sido de 899.648 euros (1.279.153 euros en el ejercicio 2024).

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025 (Expresado en euros)

La deuda con Triana SME Lending, S.à.r.l. se encuentra garantizada con los flujos futuros derivados de las ventas de proyectos. En el ejercicio 2024, el grupo renegoció la deuda, consiguiendo unas mejores condiciones en el calendario de amortización, así como unos ratios financieros más laxos a cumplir a partir de 31 de diciembre de 2025. Dichos ratios financieros se encontraban incumplidos a cierre del ejercicio, por lo que ha reclasificado el importe total adeudado al corto plazo. A 31 de diciembre de 2025, se encontraban pendientes de pago los intereses devengados durante el último trimestre del ejercicio. Estos intereses ya han sido amortizados a fecha de formulación de las presentes cuentas anuales.

La deuda con Corporación Interamericana para el Financiamiento de Infraestructuras – CIFI – corresponde a deuda Project Finance sin recurso, correspondiente a alguna de las plantas propias de IPP que el Grupo está construyendo en Chile. El nominal total dispuesto a fecha de formulación de las presentes cuentas anuales consolidadas asciende a 2.893.337 euros, siendo el importe recogido en el detalle de préstamos con entidades bancarias el correspondiente al importe a coste amortizado pendiente de pago a 31 de diciembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024. Devenga un tipo de interés SOFR con un diferencial adecuado a los tipos de interés de mercado. Esta deuda, al ser Project Finance, se encuentra garantizada con los proyectos a los que va destinada la financiación (Proyecto Linares, Chile, vinculado a la SPV Ailin Fotovoltaica, SpA). Con posterioridad al cierre del ejercicio, el Grupo ha alcanzado un acuerdo con CIFI para la modificación del contrato de financiación (Nota 22). Dicha modificación ha permitido adecuar el calendario de amortización a la situación operativa del proyecto, incluyendo la reprogramación de determinadas cuotas de capital y la extensión de los vencimientos asociados al tramo financiado, reforzando así la sostenibilidad del perfil de repago.

Adicionalmente, se han incorporado ajustes operativos en el contrato que aportan mayor flexibilidad en la gestión de la deuda, incluyendo mecanismos de prepago voluntario y la adaptación de determinadas condiciones financieras a la evolución del proyecto.

Como resultado de estas actuaciones, se ha regularizado la situación de cumplimiento bajo el contrato de financiación, quedando subsanados los incumplimientos existentes con anterioridad a la firma de la modificación.

Con fecha 1 de agosto de 2024, el Grupo firmó un acuerdo de refinanciación de la deuda derivada de las líneas destinadas a la financiación de la actividad de Engineering, Procurement & Construction (EPC) con Caixabank y Banco Santander, en el que el importe total de la deuda se refinanció con un préstamo a 24 meses, con cuotas trimestrales y repagos parciales anticipados en caso de venta de ciertos activos. En dicho acuerdo, el Grupo aportó como garantía un porcentaje de los flujos de efectivo derivados de las ventas futuras de proyectos en Chile y Brasil, así como las participaciones de los mismos. La deuda refinanciada se corresponde con los préstamos con Banco Santander y Caixabank, con un importe pendiente de pago a 31 de diciembre de 2025 de 3.049.699 y 6.089.704 euros respectivamente (3.475.970 y 6.291.741 euros respectivamente a 31 de diciembre de 2024). El Grupo no ha atendido a los pagos de las tres últimas cuotas programadas.

El subepígrafe de Otras pólizas de crédito corresponde a una póliza de crédito concedida por el banco AndBank con un límite disponible de 25 millones de euros, y que devenga un interés fijo del 15% sobre el importe total dispuesto.

La Sociedad Dominante constituyó un derecho de prenda sobre su participación en Enerside Energy Italia SRL, como garantía de primer grado para asegurar el cumplimiento íntegro de todas las obligaciones derivadas del Contrato de Financiación. Adicionalmente, la Sociedad Dominante suscribió un acuerdo de cesión de créditos en favor de Andbank, como acreedor garantizado.

La deuda se encuentra sujeta al cumplimiento de ciertos ratios financieros a partir del ejercicio 2025. Dichos ratios se encontraban incumplidos a 31 de diciembre de 2025. No obstante, la Sociedad Dominante ha obtenido una dispensa para el cumplimiento de los mismos. La Sociedad Dominante prevé incumplir dichos ratios financieros en los dos periodos de revisión del ejercicio 2026, por lo que ha reclasificado el importe total adeudado al corto plazo, en base a lo indicado en el BOICAC 81/2010.

Adicionalmente, el subepígrafe (tanto a corto como a largo plazo) incluye los vencimientos a de pólizas concedidas a las SPVs Russas I Energía Solar LTDA y Russas II Energía Solar LTDA.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)

El detalle de los vencimientos anuales de los principales de los préstamos y créditos de entidades de crédito al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Año 2025	-	9.564.252
Año 2026	42.058.314	21.433.122
Año 2027	493.927	1.009.696
Año 2028	472.469	5.857.368
Año 2029	292.781	303.826
Año 2030	113.377	125.176
Más de cinco años	1.199.996	1.483.521
	44.630.864	39.776.961

13.2 Pasivos financieros a coste amortizado - Otros

El detalle de los pasivos financieros clasificados en esta categoría es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
A largo plazo		
Obligaciones y otros valores negociables	-	9.346.572
Otros pasivos financieros	1.953.945	4.501.970
A corto plazo		
Obligaciones y otros valores negociables	10.145.096	-
Otros pasivos financieros a corto plazo	7.027.732	2.620.582
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	9.423.004	9.450.058
	28.549.777	25.919.182

Otros pasivos financieros a largo plazo

Con fecha 21 de abril de 2024, los Administradores acordaron llevar a cabo una emisión de obligaciones simples con la previsión de suscripción incompleta y estableció las características y condiciones de la emisión de las obligaciones. El valor nominal de las obligaciones fue establecido en 10 euros, y el número final de obligaciones será el resultante de dividir el importe finalmente alcanzado entre el valor nominal de las obligaciones, siendo el importe máximo de la emisión fijado en 5 millones de euros y el mínimo en 2,5 millones de euros.

La colocación de las obligaciones fue llevada a cabo a través de la plataforma web habilitada al efecto por el proveedor de servicios de financiación participativa, Enerfip, S.A.S.

El periodo de suscripción fue cerrado finalmente con fecha 08 de agosto de 2024. La emisión fue cerrada por un importe total de 2.727.450 euros, y desembolsada en su totalidad con fecha 17 de agosto de 2024.

La emisión de las obligaciones se realizó por debajo de los umbrales establecidos para la emisión de folleto informativo (vid. Art. 46 de Reglamento (UE) 202/1503) y, por lo tanto, sin obligación de publicar folleto informativo según el art. 35 de la Ley de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión (LMV) y sin obligación de intervención de Empresa de Servicios de Inversión (vid. Art. 35 LMV).

Con fecha 15 de enero de 2025, los Administradores acordaron llevar a cabo una segunda emisión de obligaciones simples. El valor nominal de las obligaciones fue establecido en 10 euros. La emisión fue cerrada por un importe total de 1.349.470 euros, y fue desembolsada en su totalidad con fecha 1 de marzo de 2025. La emisión de las obligaciones se realizó por debajo de los umbrales establecidos para la emisión de folleto informativo (vid. Art. 46 de Reglamento (UE) 202/1503) y, por lo tanto, sin obligación de publicar folleto informativo según el art. 35 de la Ley de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión (LMV) y sin obligación de intervención de Empresa de Servicios de Inversión (vid. Art. 35 LMV).

La totalidad del importe suscrito en ambas emisiones se encuentra garantizada con el proyecto Renaico, Chile, vinculado a la SPV Millaray Fotovoltaica, SpA.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)

El importe recogido en el sub-epígrafe corresponde al importe a coste amortizado pendiente de pago a 31 de diciembre de 2025.

Otros pasivos financieros a corto plazo

El sub-epígrafe recoge un saldo por importe de 3.951.432 euros (2.401.085 euros a 31 de diciembre de 2024) correspondiente a préstamos que la Sociedad Dominante mantiene con entidades no financieras, todos ellos no garantizados, y que devengan un tipo de interés fijo anual del comprendido entre el 0.29% y el 2% (Ver Nota 19.1).

Adicionalmente, recoge un saldo por importe de 3.027.948 euros (244.259 euros a 31 de diciembre de 2024) correspondiente al importe pagadero a corto plazo de las obligaciones simples emitidas por la Sociedad Dominante.

El valor razonable de estos pasivos financieros, calculado en base al método de descuento de flujos de efectivo, no difiere significativamente de su valor contable.

Obligaciones y otros valores negociables a corto plazo

Se corresponde con el importe a coste amortizado de las obligaciones convertibles emitidas por la Sociedad Dominante con Inveready durante el ejercicio 2022. El acuerdo total de financiación acordado ascendió a un nominal de 6 millones de euros, si bien su registro se encuentra minorado por los costes capitalizables (principalmente, la comisión de apertura). Dichas obligaciones tienen un vencimiento final entre 57 y 60 meses, si bien contemplan periodos de conversión en los que el tenedor puede solicitar su conversión mediante la emisión de nuevas acciones a un precio de 6,80 euros/acción. Asimismo, dichos bonos contemplan un tipo de interés de Euribor a tres meses + 3,5%. Adicionalmente, contempla un tipo de interés PIK, que se capitalizará al final de cada periodo de interés (trimestre natural vencido), y que se hará efectivo mediante el pago al vencimiento o con la emisión de nuevas acciones. Se ha de considerar que la suma de ambos tipos de interés no podrá exceder el 7,85%.

Durante el ejercicio 2024, la Sociedad Dominante emitió obligaciones convertibles adicionales también con Inveready, siendo el valor nominal de cada una de ellas 100.000 euros, llegando a un nominal total de 4 millones de euros, si bien su registro se encuentra minorado por los costes capitalizables (principalmente, la comisión de apertura). Dicha obligación tiene un vencimiento final de 57 meses, si bien se contemplan periodos de conversión en los que el tenedor puede solicitar su conversión mediante la emisión de nuevas acciones a un precio de 6,80 euro/acción. Asimismo, dicho bono contempla un tipo de interés de Euribor a tres meses + 4%. Adicionalmente, contempla un tipo de interés PIK, que se capitalizará al final de cada periodo de interés (trimestre natural vencido), y que se hará efectivo mediante el pago al vencimiento o con la emisión de nuevas acciones. Se ha de considerar que la suma de ambos tipos de interés no podrá exceder el 7,85%.)

Dicha deuda se encuentra sujeta al cumplimiento de ciertos ratios financieros los cuales se encontraban incumplidos. No obstante, la Sociedad Dominante ha obtenido una dispensa a cierre del ejercicio 2025. No obstante, la Sociedad Dominante ha obtenido una dispensa para el cumplimiento de los mismos. La Sociedad Dominante prevé incumplir dichos ratios financieros en los dos periodos de revisión del ejercicio 2026, por lo que ha reclasificado el importe total adeudado al corto plazo, en base a lo indicado en el BOICAC 81/2010.

El gasto financiero devengado por dichas obligaciones convertibles durante el ejercicio 2025 asciende a 1.365.248 euros (1.342.889 euros a 31 de diciembre de 2024) (Nota 15.8).

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)**Acreeedores y otras cuentas comerciales a pagar**

La composición de este epígrafe, sin incluir los saldos con Administraciones Públicas es la siguiente:

(Euros)	2025	2024
Proveedores	6.210.891	7.347.562
Acreeedores varios	2.323.949	1.790.441
Personal (remuneraciones pendientes de pago)	815.833	230.567
Anticipos de clientes	72.331	81.488
	9.423.004	9.450.058

13.3 Pasivos financieros a valor razonable

El detalle de los pasivos financieros a valor razonable es el siguiente:

(Euros)	Valor de adquisición		Valor razonable	
	2025	2024	2025	2024
Préstamo de acciones por accionistas principales	300.000	300.000	48.352	217.586
	300.000	300.000	48.352	217.586

Los pasivos financieros a valor razonable corresponden con un préstamo de 54.946 acciones por parte de los dos máximos accionistas de la compañía, en el marco de la cuenta de liquidez que la Sociedad Dominante mantiene con su Asesor Registrado. El valor de las acciones del préstamo ha sido actualizado a cierre del ejercicio a su valor razonable, generando un ingreso para la Sociedad Dominante por valor de 169.234 euros.

14. SITUACIÓN FISCAL

El detalle de los saldos relativos a activos fiscales y pasivos fiscales al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Activos por impuesto diferido	-	-
Activos por impuesto corriente	-	-
Otros créditos con las Administraciones Públicas		
IVA	1.777.963	1.754.216
Pagos a cuenta	21.250	21.287
	1.799.213	1.775.503
Pasivos por impuesto diferido	1.008	1.008
Pasivos por impuesto corriente	605.533	605.533
Otras deudas con las Administraciones Públicas		
IRPF	507.102	392.768
Seguridad Social	229.091	163.824
IVA	53.408	9.563
	1.396.142	1.172.696

Según las disposiciones legales vigentes, las liquidaciones de impuestos no pueden considerarse definitivas hasta que no hayan sido inspeccionadas por las autoridades fiscales o haya transcurrido el plazo de prescripción, actualmente establecido en cuatro años. El Grupo tiene abiertos a inspección los cuatro últimos ejercicios para todos los impuestos que le son aplicables. En opinión de los Administradores de la Sociedad Dominante, así como de sus asesores fiscales, no existen contingencias fiscales de importes significativos que pudieran derivarse, en caso de inspección, de posibles interpretaciones diferentes de la normativa fiscal aplicable a las operaciones realizadas por el Grupo.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

14.1 Cálculo del Impuesto sobre Sociedades

La conciliación entre el importe neto de los ingresos y gastos del ejercicio y la base imponible (resultado fiscal) del Impuesto sobre Sociedades es la siguiente:

(Euros)	2025	2024
	Cuenta de pérdidas y ganancias	Cuenta de pérdidas y ganancias
Saldo de ingresos y gastos del ejercicio antes de impuestos	(13.804.847)	(22.777.428)
Carga impositiva teórica (25%)	(3.451.212)	(5.694.357)
Diferencia en cargas impositivas (*)	(4.664.850)	2.279.180
Bases imponibles negativas no activadas	8.116.062	3.354.859
Gasto / (ingreso) impositivo efectivo	-	(60.318)

(*) La carga impositiva teórica de las sociedades en Chile y en Brasil es de 27% y 34%, respectivamente.

El gasto / (ingreso) por impuesto sobre beneficios se desglosa como sigue:

(Euros)	2025	2024
	Cuenta de pérdidas y ganancias	Cuenta de pérdidas y ganancias
Impuesto corriente	-	-
	-	-
Variación de impuestos diferidos		
Otros conceptos	-	-
Bases imponibles negativas	-	-
	-	-
Gasto / (ingreso) por impuesto de Sociedad Dominantees	-	-

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

14.2 Activos y pasivos por impuesto diferido

El detalle y los movimientos de las distintas partidas que componen los activos y pasivos por impuesto diferido son los siguientes:

(Euros)	Saldo inicial	Cuenta de pérdidas y ganancias	Patrimonio neto	Saldo final
Ejercicio 2025				
Activos por impuesto diferido				
Otros activos por impuesto diferido	-	-	-	-
Bases imponible negativas	-	-	-	-
	-	-	-	-
Pasivos por impuesto diferido				
Otros pasivos por impuesto diferido	(1.007)	-	-	(1.007)
	(1.007)	-	-	(1.007)
	(1.007)			(1.007)

(Euros)	Saldo inicial	Cuenta de pérdidas y ganancias	Patrimonio neto	Saldo final
Ejercicio 2024				
Activos por impuesto diferido				
Otros activos por impuesto diferido	-	-	-	-
Bases imponible negativas	-	-	-	-
	-	-	-	-
Pasivos por impuesto diferido				
Otros pasivos por impuesto diferido	(1.007)	-	-	(1.007)
	(1.007)	-	-	(1.007)
	(1.007)			(1.007)

Al 31 de diciembre, el detalle de las bases imponible pendientes de compensar (no registradas) generadas en España es el siguiente:

(Euros)		
Ejercicio de generación	2025	2024
2019	497.916	497.916
2020	29.824	29.824
2021	1.490.668	1.490.668
2022	8.133.286	8.133.286
2023	9.122.556	9.122.556
2024	3.738.389	3.738.389
2025	5.406.783	-
	28.419.422	23.012.639

Tras haber registrado pérdidas en los dos últimos ejercicios consecutivos, los Administradores de la Sociedad Dominante procedieron, a 31 de diciembre de 2023, a dar de baja del balance los activos por impuesto diferido, quedando finalmente un saldo de 0 euros.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)**15. INGRESOS Y GASTOS****15.1 Información segmentada**

A continuación, se presenta la información segmentada por países de la cuenta de pérdidas y ganancias a 31 de diciembre de 2025, si bien esta segmentación no corresponde a las cuentas estatutarias de las entidades legales de tales geografías:

	España	Chile	Brasil	Italia	Eliminaciones	Total
Importe neto de la cifra de negocios	-	1.133.430	1.718	-	-	1.135.148
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	-	196.065	67.593	3.555.250	-	3.818.908
Trabajos realizados por la empresa para su activo	84.164	91.614	-	610.846	-	786.624
Aprovisionamientos	(3.900)	(66.368)	-	(587.413)	-	(657.681)
Otros ingresos de explotación	12.000	97.523	-	-	-	109.523
Gastos de personal	(4.059.303)	(243.732)	(553.941)	(605.755)	-	(5.462.731)
Otros gastos de explotación	(1.263.732)	610.648	(465.041)	(1.935.146)	-	(3.053.271)
Amortización del inmovilizado	(155.751)	(311.612)	(15.732)	(5.867)	-	(488.962)
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado	-	-	(1.590.755)	-	-	(1.590.755)
Otros resultados	53.810	23.217	(28)	2.279	-	79.278
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	(5.332.712)	1.530.785	(2.556.186)	1.034.194	-	(5.323.919)
Ingresos financieros	1.124	383	38	6	-	1.551
Gastos financieros	(4.774.969)	(1.224.841)	(82.556)	(2.511.430)	-	(8.593.796)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	169.234	-	-	-	-	169.234
Deterioro y resultado por enajenaciones de instrumentos financieros	(44.639)	-	-	-	-	(44.639)
Diferencias de cambio	(69.456)	95.953	(39.775)	-	-	(13.278)
RESULTADO FINANCIERO	(4.718.706)	(1.128.505)	(122.293)	(2.511.424)	-	(8.480.928)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	(10.051.418)	402.280	(2.678.479)	(1.477.230)	-	(13.804.847)
Impuesto sobre beneficios	-	-	-	-	-	-
RESULTADO DEL EJERCICIO	(10.051.418)	402.5280	(2.678.479)	(1.477.230)	-	(13.804.847)

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

A continuación, se presenta la información segmentada por países de la cuenta de pérdidas y ganancias a 31 de diciembre 2024, si bien esta segmentación no corresponde a las cuentas estatutarias de las entidades legales de tales geografías:

	España	Chile	Brasil	Italia	Eliminaciones	Total
Importe neto de la cifra de negocios	41.276	2.383.256	2.682.020	125.995	-	5.232.547
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	(10)	-	1.267.312	4.371.887	-	5.639.189
Trabajos realizados por la empresa para su activo	41.884	146.273	-	36.250	-	224.407
Aprovisionamientos	(50.873)	(1.486.222)	(2.166.736)	(126.084)	-	(3.829.915)
Otros ingresos de explotación	-	74.639	43.526	-	-	118.165
Gastos de personal	(2.255.306)	(1.394.186)	(1.721.853)	(1.803.536)	-	(7.174.881)
Otros gastos de explotación	(1.977.172)	(3.015.865)	(1.260.696)	(1.082.664)	-	(7.336.397)
Amortización del inmovilizado	(33.134)	(229.008)	(367.984)	(112.006)	-	(742.132)
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado	(435.677)	(329.292)	(181.494)	-	-	(946.463)
Exceso de provisiones	-	-	-	-	-	-
Otros resultados	(21.554)	67.065	(185.208)	-	-	(139.697)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	(4.690.566)	(3.783.340)	(1.891.113)	1.409.842	-	(8.955.177)
Ingresos financieros	20.273	146.113	586.041	24.587	-	777.014
Gastos financieros	(3.261.203)	(5.494.391)	(851.915)	(1.661.264)	-	(11.268.773)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	(3.618)	-	-	-	-	(3.618)
Deterioro y resultado por enajenaciones de instrumentos financieros	-	-	-	-	-	-
Diferencias de cambio	(252.232)	(1.992.769)	(1.081.873)	-	-	(3.326.874)
RESULTADO FINANCIERO	(3.496.780)	(7.341.047)	(1.347.747)	(1.636.677)	-	(13.822.251)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	(8.187.346)	(11.124.387)	(3.238.860)	(226.835)	-	(22.777.428)
Impuesto sobre beneficios	-	-	-	60.318	-	60.318
RESULTADO DEL EJERCICIO	(8.187.346)	(11.124.387)	(3.238.860)	(166.517)	-	(22.717.110)

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)

A continuación, se presenta la información segmentada por países del balance consolidado 31 de diciembre de 2025, si bien esta segmentación no corresponde a las cuentas estatutarias de las entidades legales de tales geografías:

ACTIVO	España	Chile	Brasil	Italia	Ajustes de consolidación	Total
ACTIVO NO CORRIENTE	36.553.304	8.801.494	919.752	50.123.787	(70.544.891)	25.853.446
Inmovilizado intangible	244.063	-	1.059	14.367	-	259.489
Inmovilizado material	745.326	8.741.827	911.155	4.005.408	11.091.488	25.495.204
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo	35.493.905	38.462	-	46.104.012	(81.636.379)	-
Inversiones financieras a largo plazo	70.010	21.205	7.538	-	-	98.753
Activos por impuesto diferido	-	-	-	-	-	-
ACTIVO CORRIENTE	7.993.922	6.836.166	10.950.845	29.783.418	5.531.525	61.095.875
Existencias	121.674	397.776	10.567.109	26.093.638	18.481.583	55.661.780
Productos en curso	-	374.917	10.449.041	26.093.638	18.592.592	55.510.088
Productos terminados	121.674	22.959	118.068	-	(111.009)	151.692
Anticipos a proveedores	-	-	-	-	-	-
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	612.734	6.325.966	76.557	779.143	(5.449.331)	2.345.069
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	-	507.501	40.697	111.952	(219.713)	440.437
Clientes empresas del grupo y asociadas	131.608	5.098.010	-	-	(5.229.618)	-
Deudores varios	-	-	343	15.720	-	16.063
Personal	73.868	1.447	14.041	-	-	89.356
Activos por impuesto corriente	-	-	21.250	-	-	21.250
Otros créditos con las Administraciones Públicas	407.258	719.008	226	651.471	-	1.777.963
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo	5.199.763	-	253.063	2.047.901	(7.500.727)	-
Créditos a empresas	3.857.082	-	253.063	2.047.901	(6.158.046)	-
Otros activos financieros	1.342.681	-	-	-	(1.342.681)	-
Inversiones financieras a corto plazo	450.529	3.220	-	856.432	-	1.310.181
Créditos a empresas	7.402	-	-	856.432	-	863.834
Otros activos financieros	443.127	3.220	-	-	-	446.347
Periodificaciones a corto plazo	332.664	-	483	-	-	333.147
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	1.276.558	109.204	53.633	6.304	-	1.445.699
TOTAL ACTIVO	44.547.226	15.637.660	13.457.597	79.907.205	(60.013.367)	86.949.321
PATRIMONIO NETO Y PASIVO	España	Chile	Brasil	Italia	Ajustes consolidación	Total
PATRIMONIO NETO	(25.223.721)	(16.191.969)	3.552.316	74.883.010	(34.050.22)	2.969.416
PASIVO NO CORRIENTE	3.527.393	1.613.843	6.784.704	-	(6.386.640)	5.539.300
Provisiones a largo plazo	1.011.798	-	-	-	-	1.011.798
Deudas a largo plazo	2.514.588	1.613.843	398.064	-	-	4.526.495
Obligaciones y otros valores negociables	-	-	-	-	-	-
Deudas con entidades de crédito	964.884	1.613.843	(6.177)	-	-	2.572.550
Otros pasivos financieros	1.549.703	-	404.241	-	-	1.953.944
Deudas con entidades del grupo y asociadas a largo plazo	-	-	6.386.640	-	(6.386.640)	-
Pasivos por impuesto diferido	1.008	-	-	-	-	1.008
PASIVO CORRIENTE	66.243.554	30.216.786	1.533.577	5.024.195	(24.576.506)	78.440.606
Provisiones a corto plazo	-	771.980	419.346	-	-	1.191.326
Deudas a corto plazo	51.197.272	7.854.430	145.193	34.247	-	59.231.142
Obligaciones y otros valores negociables	10.145.096	-	-	-	-	10.145.096
Deudas con entidades de crédito	35.448.096	6.618.816	-8.598	-	-	42.058.314
Acreedores por arrendamiento financiero	65.604.080	1.235.614	153.791	34.247	-	7.027.732
Otros pasivos financieros	-	-	-	-	-	-
Deudas con asociadas y partes vinculadas	2.477.553	17.632.919	25.232	3.443.186	(23.578.890)	-
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	5.349.529	3.956.457	943.806	1.546.762	(997.616)	10.798.938
Proveedores	1.177.121	3.121.004	703.807	1.439.156	(230.197)	6.210.891
Proveedores empresas del grupo y asociadas	108.899	547.599	218	-	(656.716)	-
Acreedores varios	2.176.477	147.472	-	-	-	2.323.949
Personal (remuneraciones pendientes de pago)	748.980	14.349	40.072	12.432	-	815.833
Pasivo por impuesto corriente	605.533	-	-	-	-	605.533
Otras deudas con las Administraciones Públicas	551.719	53.702	89.006	95.174	-	789.601
Anticipo de clientes	-	72.331	110.703	-	(110.703)	72.331
Periodificaciones	7.200.000	-	-	-	-	7.200.000
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	44.547.226	15.637.660	11.870.597	79.907.205	(65.013.367)	86.946.321

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

A continuación, se presenta la información segmentada por países del balance consolidado a 31 de diciembre de 2024, si bien esta segmentación no corresponde a las cuentas estatutarias de las entidades legales de tales geografías:

ACTIVO	España	Chile	Brasil	Italia	Ajustes de Consolidación	Total
ACTIVO NO CORRIENTE	36.740.252	9.540.228	2.523.482	48.563.679	(69.903.4567)	27.464.185
Inmovilizado intangible	372.158	-	1.549	9.606	-	383.313
Inmovilizado material	687.849	9.500.384	2.514.382	2.490.061	11.810.634	27.003.310
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo	35.610.234	39.844	-	46.064.012	(81.714.090)	-
Inversiones financieras a largo plazo	70.011	-	7.551	-	-	77.562
Activos por impuesto diferido	-	-	-	-	-	-
ACTIVO CORRIENTE	40.520.808	7.072.690	2.638.858	1.935.538	8.131.160	60.299.054
Existencias	33.083.375	18.645	1.671.621	-	17.601.807	52.375.448
Productos en curso	32.418.375	-	1.558.905	-	17.713.288	51.690.568
Anticipos a proveedores	665.000	18.645	112.716	-	(111.481)	684.880
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	754.551	6.784.353	662.362	727.755	(5.208.631)	3.720.390
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	-	976.294	637.782	-	-	1.614.076
Clientes empresas del grupo y asociadas	131.608	5.077.023	-	-	(5.208.631)	-
Deudores varios	-	-	863	216.548	-	217.411
Personal	110.183	1.014	2.203	-	-	113.400
Activos por impuesto corriente	-	-	21.287	-	-	21.287
Otros créditos con las Administraciones Públicas	512.760	730.022	227	511.207	-	1.754.216
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo	-	-	-	-	-	-
Créditos a empresas	3.903.918	-	255.218	102.880	(4.262.016)	-
Créditos a empresas	3.030.689	-	255.218	102.880	(3.388.787)	-
Otros activos financieros	873.229	-	-	-	(873.229)	-
Inversiones financieras a corto plazo	1.089.393	11.789	-	843.723	-	1.944.905
Otros instrumentos de patrimonio	646.266	3.334	-	843.723	-	1.493.323
Otros activos financieros	443.127	8.455	-	-	-	451.582
Periodificaciones a corto plazo	523.040	-	13.505	-	-	536.545
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	1.166.531	257.903	36.152	261.180	-	1.721.766
TOTAL ACTIVO	77.261.060	16.612.918	5.162.340	50.499.217	(61.772.296)	87.763.239
PATRIMONIO NETO Y PASIVO	España	Chile	Brasil	Italia	Ajustes de Consolidación	Total
PATRIMONIO NETO	17.699.177	(17.383.195)	(3.685.322)	49.132.457	(35.805.802)	9.958.035
PASIVO NO CORRIENTE	40.053.671	3.425.025	6.780.229	-	(6.196.666)	44.062.259
Provisiones a largo plazo	-	-	-	-	-	-
Deudas a largo plazo	40.052.663	3.425.025	583.563	-	-	44.061.251
Obligaciones y otros valores negociables	9.346.572	-	-	-	-	9.346.572
Deudas con entidades de crédito	26.755.553	3.407.639	49.517	-	-	30.212.709
Otros pasivos financieros	3.950.538	17.386	534.046	-	-	4.501.970
Deudas con entidades del grupo y asociadas a largo plazo	-	-	6.196.666	-	(6.196.666)	-
Pasivos por impuesto diferido	1.008	-	-	-	-	1.008
PASIVO CORRIENTE	19.508.212	30.571.088	2067433	1.366.760	(19.770.548)	33.742.945
Provisiones a corto plazo	214.553	2.209.806	1.064.686	-	-	3.274.492
Deudas a corto plazo	4.473.713	7.424.824	267.047	19.250	-	12.14.834
Deudas con entidades de crédito	3.883.658	5.646.532	34.062	-	-	9.564.252
Otros pasivos financieros	590.055	1.778.292	232.985	19.250	-	2.620.582
Deudas con asociadas y partes vinculadas	3.058.488	15.676.939	25.003	122.858	(18.883.288)	-
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	4.561.458	5.012.199	710.697	1.224.652	(887.260)	10.621.746
Proveedores	1.462.665	4.737.375	505.297	1.192.784	(550.559)	7.347.562
Proveedores empresas del grupo y asociadas	108.900	116.386	218	-	(225.504)	-
Acreedores varios	1.747.578	42.863	-	-	-	1.790.441
Personal (remuneraciones pendientes de pago)	127.619	35.882	52.379	14.687	-	230.567
Pasivo por impuesto corriente	605.533	-	-	-	-	605.533
Otras deudas con las Administraciones Públicas	509.163	(1.796)	41.607	17.181	-	566.155
Anticipo de clientes	-	81.489	111.196	-	(111.197)	81.488
Periodificaciones	7.200.000	247.320	-	-	-	7.447.320
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	77.261.060	16.612.918	5.162.340	50.499.217	(61.772.296)	87.763.239

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)**15.2 Importe neto de la cifra de negocio**Desagregación por categorías

La distribución del importe neto de la cifra de negocios de la Sociedad Dominante correspondiente a sus operaciones continuadas por categorías de actividades, mercados geográficos, así como por el momento en el que se reconoce el ingreso, es la siguiente:

(Euros)	2025		
	Venta de proyectos	Otros	Total
Desagregación por actividades			
Venta de proyectos renovables	-	-	-
Servicios de operación y mantenimiento	-	26.097	26.097
Servicios de desarrollo e ingeniería	-	-	-
Producción y distribución de energía	-	1.109.051	1.109.051
	-	1.135.148	1.135.148
Desagregación por tipo de transferencia de control			
Bienes y servicios transferidos en un momento dado	-	-	-
Bienes y servicios transferidos a lo largo del tiempo	-	1.135.148	1.135.148
	-	1.135.148	1.135.148
(Euros)	2024		
	Venta de proyectos	Otros	Total
Desagregación por actividades			
Venta de proyectos renovables	1.933.373	-	1.933.373
Servicios de operación y mantenimiento	-	503.212	503.212
Servicios de desarrollo e ingeniería	125.995	1.626.673	1.752.668
Producción y distribución de energía	-	1.043.294	1.043.294
	2.059.368	3.173.179	5.232.547
Desagregación por tipo de transferencia de control			
Bienes y servicios transferidos en un momento dado	2.059.368	-	2.059.368
Bienes y servicios transferidos a lo largo del tiempo	-	3.173.179	3.173.179
	2.059.368	3.173.179	5.232.547

Con fecha 23 de diciembre de 2023 la Sociedad Dominante acordó con Chint Solar Italy Projects, B.V. la venta de la SPV Palmadula Solar, S.R.L. En dicho acuerdo se definieron dos fases de la venta claramente diferenciadas, siendo la primera fase la compraventa de las participaciones de la SPV y la segunda un acuerdo de servicios de desarrollo en el que Enerside Energy, S.A. se compromete a desarrollar el proyecto hasta que el mismo alcance la fase de Ready to Build. En el documento de compraventa firmado se establecieron las Condiciones Precedentes a ser cumplidas por ambas partes para proceder al cierre del acuerdo. En el momento de la firma, la Sociedad Dominante recibió 1 millón de euros.

Con fecha 19 de abril de 2024 ambas sociedades dieron por alcanzadas las Condiciones Precedentes, dando así por cerrada la compraventa de las participaciones de la SPV. Enerside ingresó 7,2 millones de euros por el proyecto.

Dado que la obligación subyacente del contrato es llevar dicho proyecto a Ready to Build, los ingresos y costes derivados de la venta serán devengados una vez dicha obligación sea considerada satisfecha por ambas partes. Hasta ese momento, los ingresos recibidos por la Sociedad Dominante serán registrados como ingresos anticipados en el epígrafe de "Periodificaciones a corto plazo" (Nota 15.9).

Con posterioridad al 31 de diciembre de 2025 (Nota 22) el plazo para alcanzar el estado de Ready to Build se ha extendido más allá de lo previsto contractualmente, motivo por el cual el comprador ha ejercido los mecanismos establecidos en el contrato, incluyendo la salida del acuerdo y la activación de las garantías correspondientes con devolución de los importes. El Grupo mantiene sus derechos sobre

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

el activo y se encuentra a la espera de la clarificación de la situación regulatoria en Cerdeña, que afecta al conjunto de proyectos solares en tramitación.

15.3 Consumos de materias primas y otras materias consumibles

El detalle de los consumos de materias primas y otras materias consumibles es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Compras de materias primas y otras materias consumibles		
Compras nacionales	-	-
Otras importaciones	67.187	1.574.580
Trabajos realizados por otras empresas	590.494	22.431
Otros costes de las ventas	-	1.967.096
Deterioro de materias primas y otros aprovisionamientos	-	139.035
Variación de materias primas y otros aprovisionamientos	-	126.773
	657.681	3.829.915

15.4 Gastos de personal

El detalle de los gastos de personal es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Sueldos, salarios y asimilados		
Sueldos y salarios	4.331.655	5.258.773
Transacciones con pagos basados en instrumentos de patrimonio (Nota 18)	305.260	144.512
Indemnizaciones	110.779	687.443
	4.747.694	6.090.728
Cargas sociales		
Seguridad social	636.033	947.867
Otros gastos sociales	79.004	136.286
	715.037	1.084.153
	5.462.731	7.174.881

15.5 Servicios exteriores

El detalle de los servicios exteriores es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Arrendamientos (Nota 7.2)	272.604	968.078
Reparaciones y conservación	112.628	38.413
Servicios profesionales independientes	3.277.594	2.886.173
Transportes	1.992	119.693
Primas de seguros	157.372	305.260
Servicios bancarios	45.317	150.990
Publicidad, propaganda y relaciones públicas	43.852	32.420
Suministros	24.087	136.810
Otros servicios	224.858	793.718
	4.160.304	5.431.555

El sub-epígrafe arrendamientos incluye los arrendamientos de las oficinas de las distintas Sociedades que conforman el grupo, además de otros gastos de arrendamiento (terrenos, etc.) que son necesarios para el desarrollo de proyectos en Brasil, Chile e Italia. También incluye gastos de arrendamiento de plazas de aparcamiento y renting de coches. Durante el ejercicio 2024 se rescindieron los contratos de alquiler de las oficinas de Madrid, así como los contratos de las oficinas de Brasil y Chile.

El sub-epígrafe servicios de profesionales independientes incluye gastos incurridos por el Grupo para la realización de estudios medioambientales, trabajos de obra civil, trabajos de ingeniería, gastos de representación jurídica y legal, obtención de acreditaciones medioambientales, entre otros.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

El sub-epígrafe de otros servicios incluye gastos incurridos en viajes a las localizaciones de los proyectos, tanto en desplazamiento transoceánico como en desplazamientos locales entre proyectos, así como otros servicios esporádicos varios.

Adicionalmente, a 31 de diciembre de 2025, se incluyen como otros gastos de explotación, ingresos por 108.579 euros (gastos por 344.738 euros a 31 de diciembre de 2024) correspondientes a la devolución de IVA pagado en Italia considerado como IVA no recuperable al cierre del ejercicio 2024.

15.6 Amortización del inmovilizado

El detalle de las amortizaciones es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Inmovilizado intangible (Nota 6)	134.320	132.672
Inmovilizado material (Nota 7)	354.642	609.460
	488.962	742.132

15.7 Resultados por deterioros y enajenación de inmovilizado

El detalle de los resultados por deterioro y enajenación de inmovilizado es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Deterioros y pérdidas		
Inmovilizado material (Nota 7)	1.587.000	868.265
Resultados por enajenaciones y otras		
Inmovilizado material (Nota 7)	3.755	78.198
	1.590.755	946.463

15.8 Gastos financieros

El detalle de los gastos financieros es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Intereses por deudas con empresas asociadas y vinculadas	1.779.116	1.493.788
Intereses por deudas con terceros		
Préstamos y créditos con entidades de créditos (Nota 13.1)	5.619.465	3.786.926
Otros gastos financieros	1.195.215	5.988.059
	8.593.796	11.268.773

Intereses por deudas con empresas asociadas y vinculadas

El sub-epígrafe de intereses por deudas con empresas asociadas y vinculadas está compuesto por los intereses devengados y ajustes de coste amortizado de las obligaciones convertibles con Inveready Convertible Finance II FCR (Nota 12.2) por importe de 1.612.303 euros (1.305.755 euros a 31 de diciembre de 2024), además de intereses devengados por otras deudas con empresas vinculadas (Nota 12.2) por importe de 166.813 euros (78.945 euros a 31 de diciembre de 2024).

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

15.9 Periodificaciones

El detalle de las periodificaciones es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Periodificaciones de activo a corto plazo	333.147	536.545
Periodificaciones de pasivo a corto plazo	(7.200.000)	(7.200.000)
	(6.866.853)	(6.663.455)

El saldo de las periodificaciones de activo a 31 de diciembre de 2025 se corresponde con gastos periodificados de un aval ligado a la venta del proyecto Palmadula por importe de 176.658 euros (523.040 euros a 31 de diciembre de 2024) y otros costes relacionados con la venta del mismo (Nota 15.1). Adicionalmente, incluyen gastos anticipados por importe de 137.806 euros correspondientes a Due Diligence y otros gastos derivados de la consecución de financiación incurridos en operaciones en curso a fecha de formulación de las presentes cuentas anuales consolidadas.

Las periodificaciones de pasivo a corto plazo a 31 de diciembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 se corresponden con los ingresos anticipados derivados de la venta del proyecto Palmadula (Nota 15.1).

Con posterioridad al 31 de diciembre de 2025 (Nota 22) el plazo para alcanzar el estado de Ready to Build se ha extendido más allá de lo previsto contractualmente, motivo por el cual el comprador ha ejercido los mecanismos establecidos en el contrato, incluyendo la salida del acuerdo y la activación de las garantías correspondientes con devolución de los importes. El Grupo mantiene sus derechos sobre el activo y se encuentra a la espera de la clarificación de la situación regulatoria en Cerdeña, que afecta al conjunto de proyectos solares en tramitación.

16. MONEDA EXTRANJERA

16.1 Saldos y transacciones en moneda extranjera

El detalle de los elementos de activo y pasivo denominados en moneda extranjera al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	Dólares americanos	Reales brasileños	Total
Ejercicio 2025			
Activos			
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	1.856	325	2.181
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	-	1.034.891	1.034.891
	1.856	1.035.216	1.037.072
Pasivos			
Deudas con entidades de crédito	2.142.956	-	2.142.956
Otros pasivos financieros	1.451.959	-	1.451.959
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	-	-	-
	3.594.915	-	3.594.915
Ejercicio 2024			
Activos			
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	69.054	80.040	149.094
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	-	1.036.679	1.036.679
	69.054	1.116.719	1.185.773
Pasivos			
Deudas con entidades de crédito	2.762.430	-	2.762.430
Otros pasivos financieros	1.190.826	-	1.190.826
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	314.811	-	314.811
	4.268.067	-	4.268.067

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)

El detalle de las transacciones realizadas en moneda extranjera es el siguiente:

(Euros)	Dólares americanos	Reales brasileños	Total
Ejercicio 2025			
Compras	-	-	-
Ventas	-	-	-
Ejercicio 2024			
Compras	79.845	-	79.845
Ventas	-	1.933.373	1.933.373

El detalle de las diferencias de cambio reconocidas en la cuenta de pérdidas y ganancias de instrumentos financieros es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Préstamos y partidas a cobrar		
Por transacciones pendientes de liquidar al cierre del ejercicio	-	252.232
Préstamos y partidas a pagar		
Por transacciones pendientes de liquidar al cierre del ejercicio	(13.278)	(3.579.106)
	(13.278)	(3.326.874)

17. RETRIBUCIONES A LARGO PLAZO AL PERSONAL

La Sociedad Dominante no mantiene compromisos de pensiones con sus empleados, ni está obligado al pago de prestaciones adicionales a las pensiones de la Seguridad Social a su personal jubilado en virtud del Convenio Colectivo que les resulta de aplicación.

18. TRANSACCIONES CON PAGOS BASADOS EN INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO

Con fecha 9 de septiembre de 2022 el Consejo de Administración aprobó un Plan de Incentivos a Largo Plazo para los principales directivos y otros empleados del Grupo, con el fin de incentivarlos a largo plazo y retener el personal clave del Grupo. El consumo máximo de capital autorizado para entregar en acciones de la Sociedad Dominante asciende a 499.450 acciones. Asimismo, dicho plan tiene una duración de 3 años y se devenga entre 1 de enero de 2022 y 31 de diciembre de 2025, de acuerdo con la consecución de determinados objetivos financieros y de gestión.

Inicialmente, dicho plan iba a ser liquidado de forma híbrida, un 30% pagado en efectivo y el 70% restante mediante acciones de la Sociedad Dominante Enerside Energy, S.A.

Con fecha 28 de febrero de 2025, el Consejo de Administración aprobó modificaciones al reglamento del Plan de Incentivos a largo Plazo. Dichos cambios consistían en el cambio en la forma de liquidación, pasando a ser al 100% en efectivo, así como la postergación de la fecha de liquidación del plan, con un long stop date fijado para la fecha de aprobación de las cuentas anuales del ejercicio 2026, sin modificarse en cualquier caso los plazos de devengo del mismo.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)

El detalle del gasto de personal (Nota 15.4) registrado por transacciones con pagos basados en instrumentos de patrimonio es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Plan de opciones sobre acciones de Enerside Energy, S.A. para los directivos y altos directivos	305.260	144.512
	305.260	144.512

Por tanto, los costes de este plan se han registrado en el balance de la siguiente forma:

(Euros)	2025	2024
% del plan pagado en acciones		
Saldo inicial	451.720	366.660
Gasto de personal	-	85.060
Reclasificación a plan pagado en efectivo	(451.720)	-
Patrimonio neto – Reservas voluntarias para LTIP	-	451.720
% del plan pagado en efectivo		
Saldo inicial	-	-
Reclasificación a largo plazo	214.553	-
Gasto de personal	305.260	-
Reclasificación a plan pagado en efectivo	451.720	-
Provisiones a largo plazo (Nota 12)	971.533	-
% del plan pagado en efectivo		
Saldo inicial	214.553	155.100
Reclasificación a corto plazo	(214.553)	-
Gasto de personal	-	59.453
Provisiones a corto plazo (Nota 12)	-	214.553

El gasto devengado en el ejercicio 2025 se corresponde con la actualización de los importes a recibir por los empleados (tanto en acciones como en efectivo) una vez evaluado el grado de cumplimiento de los objetivos incluidos en el plan a cierre del ejercicio.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

19. OPERACIONES CON PARTES VINCULADAS

Las partes vinculadas con las que la Sociedad Dominante ha realizado transacciones durante los ejercicios 2025 y 2024, así como la naturaleza de dicha vinculación, es la siguiente:

Naturaleza de la vinculación	
Inverside Asset Management, SL	Empresa vinculada
Alternative Green Energy Italy Holdco, SL	Empresa vinculada
Inveready Convertible Finance II FCR	Empresa vinculada
Administradores	Consejeros
Alta Dirección	Directivos

Las transacciones realizadas con partes vinculadas corresponden a operaciones del tráfico normal de la Sociedad Dominante y se realizan a precios de mercado, los cuales son similares a los aplicados a entidades no vinculadas.

19.1 Entidades vinculadas

El detalle de los saldos mantenidos con entidades vinculadas es el siguiente:

(Euros)	Empresas vinculadas	Consejeros	Directivos	Total
Ejercicio 2025				
Créditos a corto plazo (Nota 8)	544.977	-	-	544.977
Personal (Nota 8)	-	-	15.225	15.225
Deudas a corto plazo (Nota 13)	(10.145.096)	(2.430.466)	-	(12.575.562)
Ejercicio 2024				
Créditos a corto plazo (Nota 8)	658.843	-	-	658.843
Personal (Nota 8)	-	-	9.730	9.730
Deudas a largo plazo (Nota 13)	(9.346.572)	-	-	(9.346.572)
Deudas a corto plazo (Nota 13)	-	(426.058)	-	(426.058)

El detalle de las transacciones realizadas con entidades vinculadas es el siguiente:

(Euros)	Empresas del Grupo	Empresas vinculadas	Consejeros	Directivos	Total
Ejercicio 2025					
Ventas	-	-	-	-	-
Gastos financieros	-	(1.612.303)	(166.813)	-	(1.779.116)
Ejercicio 2024					
Ventas	-	-	-	-	-
Gastos financieros	-	(1.384.700)	(109.088)	-	(1.493.788)

19.2 Administradores y alta dirección

El detalle de las remuneraciones devengadas por los miembros del Consejo de Administración y de la alta dirección de la Sociedad Dominante es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Administradores		
Sueldos	461.000	402.000
Alta dirección		
Sueldos	351.379	627.290
Transacciones basadas en instrumentos de patrimonio (Nota 18)	60.038	(150.251)
	872.417	879.039

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024 la Sociedad Dominante no tenía obligaciones contraídas en materia de pensiones y de seguros de vida respecto a los miembros anteriores o actuales del Consejo de Administración.

A 31 de diciembre de 2025 existían créditos concedidos al personal de alta dirección y a los miembros del Consejo de Administración por importe de 15.225 euros (9.730 euros a 31 de diciembre de 2024).

Durante el ejercicio 2025 se han satisfecho primas de seguros de responsabilidad civil de los administradores por daños ocasionados en el ejercicio del cargo por importe de 22.090 euros (23.252 euros en 2024).

En relación con el artículo 229 de la Ley de Sociedades de Capital, los administradores han comunicado que no tienen situaciones de conflicto con el interés de la Sociedad Dominante. En este sentido, uno de los administradores ha declarado mantener acciones en una compañía de actividad análoga.

20. INFORMACIÓN SOBRE LA NATURALEZA Y EL NIVEL DE RIESGO PROCEDENTE DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS

20.1 Riesgo de crédito

El riesgo de crédito se produce por la posible pérdida causada por el incumplimiento de las obligaciones contractuales de las contrapartes de la Sociedad Dominante, es decir, por la posibilidad de no recuperar los activos financieros por el importe contabilizado y en el plazo establecido.

La exposición máxima al riesgo de crédito al 31 de diciembre era la siguiente:

(Euros)	2025	2024
Inversiones financieras a largo plazo	98.753	77.562
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	2.345.069	3.720.390
Inversiones financieras a corto plazo	1.310.181	1.944.905
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	1.445.699	1.721.766
	5.199.702	7.464.623

20.2 Riesgo de mercado

El riesgo de mercado se produce por la posible pérdida causada por variaciones en el valor razonable o en los futuros flujos de efectivo de los instrumentos financieros debidas a cambios en los precios de mercado. El riesgo de mercado incluye el riesgo de tipo de interés, de tipo de cambio y otros riesgos de precio.

No obstante, el resultado y patrimonio neto no se vería afectado de manera significativa debido a cambios, razonablemente posibles, en las variables de riesgos y tipos de cambio.

Riesgo de tipo de interés

El riesgo de tipo de interés se produce por la posible pérdida causada por variaciones en el valor razonable o en los futuros flujos de efectivo de los instrumentos financieros debidas a cambios en los tipos de interés de mercado. La exposición del Grupo al riesgo de cambios en los tipos de interés se debe principalmente a los préstamos y créditos recibidos a corto y largo plazo a tipos de interés variable (Nota 13.1).

Riesgo de tipo de cambio

El riesgo de tipo de cambio se produce por la posible pérdida causada por variaciones en el valor razonable o en los futuros flujos de efectivo de los instrumentos financieros debidas a fluctuaciones en los tipos de cambio.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025 (Expresado en euros)

El Grupo opera en el ámbito internacional y, por tanto, está expuesta a riesgo de tipo de cambio por operaciones con divisas. El riesgo de tipo de cambio surge de activos y pasivos reconocidos e inversiones netas en negocios en el extranjero.

El Grupo posee varias inversiones en negocios en el extranjero, cuyos activos netos están expuestos al riesgo de conversión de moneda extranjera. El riesgo de tipo de cambio sobre los activos netos de las operaciones en el extranjero del Grupo se gestiona, principalmente, mediante recursos ajenos denominados en la correspondiente moneda.

Riesgo de crédito

Los principales activos financieros del Grupo son saldos de caja y efectivo, deudores comerciales y otras cuentas a cobrar que representan la exposición del Grupo al riesgo de crédito en relación con los activos financieros.

El riesgo de crédito del Grupo es atribuible principalmente a sus deudas comerciales. Los importes se reflejan en el balance de situación netos de provisiones para insolvencias, estimadas por la Dirección del Grupo en función de un estudio individualizado de la experiencia de ejercicios anteriores y de su valoración del entorno económico actual.

20.3 Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez se produce por la posibilidad de que el Grupo no pueda disponer de fondos líquidos, o acceder a ellos, en la cuantía suficiente y al coste adecuado, para hacer frente en todo momento a sus obligaciones de pago. El objetivo del Grupo es mantener las disponibilidades de liquidez necesarias.

A pesar de la situación general de los mercados financieros, en el Grupo se presta atención permanente a la evolución de los diferentes factores que pueden ayudar en un futuro a solventar crisis de liquidez y, en especial, a las fuentes de financiación y sus características.

En especial, podemos resumir los puntos en los que se presta mayor atención:

- Liquidez de activos monetarios: la colocación de excedentes se realiza siempre a plazos cortos.
- Control de financiaciones y refinanciaciones.
- Control de la vida remanente de líneas de financiación.

Diversificación de fuentes de financiación: a nivel corporativo, la financiación bancaria es fundamental debido a su coste, en muchas ocasiones, sin competencia con otras fuentes alternativas.

Asimismo, tal y como se indica en la nota 2.3, a 31 de diciembre de 2025, pasivos corrientes ascienden a 78,4 millones de euros y los activos corrientes a 61,1 millones de euros, resultando en un Fondo de Maniobra negativo, la Sociedad Dominante está analizando otras vías de financiación que permitan asegurar la liquidez del Grupo para seguir con su actividad recurrente.

Los factores mitigantes a dicha situación se desglosan en la nota 2.3.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

21. OTRA INFORMACIÓN

21.1 Estructura del personal

El detalle de las personas empleadas por la Sociedad Dominante distribuidas por categorías es el siguiente:

	Número de personas empleadas al final del ejercicio			Número medio de personas empleadas en el ejercicio	Número medio de personas con discapacidad > 33% del total empleadas en el ejercicio
	Hombres	Mujeres	Total		
Ejercicio 2025					
Equipo directivo	5	3	8	9	-
Equipo corporativo y técnico	21	18	39	47	-
Equipo de proyecto	3	-	3	3	-
	29	21	50	59	
Ejercicio 2024					
Equipo directivo	6	3	9	9	-
Equipo corporativo y técnico	30	20	50	85	-
Equipo de proyecto	5	-	5	47	-
	41	23	64	141	

Al 31 de diciembre de 2025, el Consejo de Administración estaba formado por 5 personas físicas y 4 personas jurídicas (5 personas físicas y 4 personas jurídicas a 31 de diciembre de 2024).

De acuerdo con el RD 1159/2010, no han formado parte de la plantilla del Grupo empleados con una discapacidad mayor o igual al 33% durante el ejercicio terminado a 31 de diciembre de 2025 y el ejercicio terminado a 31 de diciembre de 2024.

21.2 Honorarios de auditoría

Los honorarios percibidos en el ejercicio por los servicios prestados por el auditor de cuentas han sido los siguientes:

(Euros)	2025	2024
Servicios de auditoría	131.000	103.000
Otros servicios cuya prestación por los auditores de cuentas se exige por la normativa aplicable	47.330	32.330
Otros servicios	-	36.560
	178.330	171.890

Adicionalmente, los honorarios percibidos en el ejercicio por los servicios prestados por otras empresas que forman parte de la misma red internacional del auditor de cuentas han sido los siguientes:

(Euros)	2025	2024
Servicios fiscales	-	-
Otros servicios	20.000	56.942
	20.000	56.942

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

21.3 Información sobre medioambiente

Dada la actividad a la que se dedica, la Sociedad Dominante no tiene responsabilidades, gastos, activos, ni provisiones y contingencias de naturaleza medioambiental que pudieran ser significativos en relación con el patrimonio, la situación financiera y los resultados de ésta. Por este motivo no se incluyen desgloses específicos en la presente Memoria de las Cuentas anuales respecto a información de cuestiones medioambientales. La Sociedad Dominante no tiene asignados derechos de emisión de gases de efecto invernadero, ni existen partidas relacionadas con este concepto que requieran información adicional.

Las posibles contingencias de carácter medioambiental en las que pueda incurrir la Sociedad Dominante quedan cubiertas con un seguro de responsabilidad civil.

21.4 Información sobre el periodo medio de pago a proveedores. Disposición adicional tercera. “Deber de información” de la Ley 15/2010, de 5 de julio

La información relativa al periodo medio de pago a proveedores, aplicable a las sociedades del Grupo con domicilio fiscal en España es la siguiente:

	2025	2024
(Días)		
Periodo medio de pago a proveedores	245	137
Ratio de operaciones pagadas	165	57
Ratio de operaciones pendientes de pago	405	335
(Euros)		
Total pagos realizados	5.542.079	7.128.927
Total pagos pendientes	2.763.005	2.922.775
Volumen monetario de facturas pagadas en un periodo inferior al máximo establecido en la normativa de morosidad	2.688.689	4.520.481
Porcentaje que representan los pagos inferiores a dicho máximo sobre el total de los pagos realizados	49%	63%
(Número de facturas)		
Facturas pagadas en un periodo inferior al máximo establecido en la normativa de morosidad	704	773
Porcentaje sobre el total de facturas	72%	82%

22. HECHOS POSTERIORES AL CIERRE

Con fecha 24 de diciembre de 2025, El Consejo de Administración de la Sociedad Dominante acordó aumentar el capital social, con cargo a aportaciones dinerarias y con exclusión del derecho de suscripción preferente, por un importe efectivo máximo de hasta dos millones de euros mediante la emisión de nuevas acciones a un precio mínimo de emisión de 0,936 euros por acción al amparo de la delegación conferida por la Junta General Extraordinaria de Accionistas celebrada el 4 de noviembre de 2024.

Con fecha 30 de diciembre de 2025, la Sociedad Dominante recibió de uno de sus socios 499.970 euros de forma anticipada para suscribir en dicha ampliación. Dicho importe quedó registrado como otras aportaciones de socios en el Estado de Cambios del Patrimonio Neto, a expensas de concluir el proceso de ampliación de capital.

El proceso concluyó el pasado 19 de marzo de 2026, con una ampliación de capital efectiva de 994.968,94 euros, mediante la emisión de 1.063.001 acciones a un valor nominal de 0,01 euros y una prima de emisión de 0,93 euros por acción (inscrita en el Registro Mercantil el 16 de abril de 2026).

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025 (Expresado en euros)

En relación con el proyecto Palmadula, el plazo para alcanzar el estado Ready to build se ha extendido más allá de lo previsto contractualmente, motivo por el cual el comprador ha ejercido los mecanismos establecidos en el contrato, incluyendo la salida del acuerdo y la activación de las garantías correspondientes con devolución de los importes.

La Compañía mantiene sus derechos sobre el activo y se encuentra a la espera de la clarificación de la situación regulatoria en Cerdeña, que afecta al conjunto de proyectos solares en tramitación.

Con fecha 20 de febrero de 2026, el Grupo ha firmado CIFI la modificación del contrato de financiación que mantienen ambas partes. Dicha modificación ha permitido adecuar el calendario de amortización a la situación operativa del proyecto, incluyendo la reprogramación de determinadas cuotas de capital y la extensión de los vencimientos asociados al tramo financiado, reforzando así la sostenibilidad del perfil de repago.

Adicionalmente, se han incorporado ajustes operativos en el contrato que aportan mayor flexibilidad en la gestión de la deuda, incluyendo mecanismos de prepago voluntario y la adaptación de determinadas condiciones financieras a la evolución del proyecto.

Como resultado de estas actuaciones, se ha regularizado la situación de cumplimiento bajo el contrato de financiación, quedando subsanados los incumplimientos existentes con anterioridad a la firma de la modificación.

Barcelona, a 24 de abril de 2026

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Informe de gestión consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

De conformidad con lo establecido en la Ley 11/2018, de 28 de diciembre, en materia de información no financiera y diversidad, Enerside Energy, S.A. y Sociedades Dependientes (en adelante, el Grupo) ha elaborado el Estado de Información no Financiera consolidado relativo al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2025, que forma parte y que se presenta como documento separado adjunto al presente Informe de Gestión consolidado del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2025.

1. EVOLUCION DEL GRUPO DURANTE EL EJERCICIO

El Grupo anunció en enero de 2024 un nuevo plan de negocio, conocido como plan Impulsa. Es este sentido, a cierre de 2024 el Grupo completó con éxito las dos primeras fases del plan, consistiendo en una fase inicial de reajuste y una segunda fase de estabilización.

Siguiendo la fase de reajuste, la compañía ha conseguido reducir un 41% sus costes de estructura (gastos de personal + otros gastos de explotación) con respecto al ejercicio 2024 (77% de ahorro respecto al ejercicio 2023).

Adicionalmente al plan Impulsa, la Sociedad Dominante ha realizado una importante operación de ampliación de capital durante el ejercicio.

Con fecha 24 de junio de 2025 El Consejo de Administración de la Sociedad Dominante acordó aumentar el capital social, con cargo a aportaciones dinerarias y con exclusión del derecho de suscripción preferente, por un importe nominal máximo de hasta el 20% del capital social a un precio de emisión igual o superior a 2,07 euros (nominal más prima), todo ello en virtud de la delegación conferida por la Junta General Extraordinaria de Accionistas de 4 de noviembre de 2024.

El proceso concluyó el 24 de septiembre de 2025, con una ampliación de capital efectiva de 7.999.999,38 euros, mediante la emisión de 3.864.734 acciones a un valor nominal de 0,01 euros y una prima de emisión de 2,06 euros por acción.

Los gastos derivados de dichas operaciones directamente atribuibles a la consecución de la mismas han sido reconocidos por la Sociedad Dominante con cargo a reservas en el epígrafe de "Otras reservas" (Nota 11.3).

Con fecha 24 de diciembre de 2025, El Consejo de Administración de la Sociedad Dominante acordó aumentar el capital social, con cargo a aportaciones dinerarias y con exclusión del derecho de suscripción preferente, por un importe efectivo máximo de hasta dos millones de euros mediante la emisión de nuevas acciones a un precio mínimo de emisión de 0,936 euros por acción al amparo de la delegación conferida por la Junta General Extraordinaria de Accionistas celebrada el 4 de noviembre de 2024.

Con fecha 30 de diciembre de 2025, la Sociedad Dominante recibió de uno de sus socios 499.970 euros de forma anticipada para suscribir en dicha ampliación. Dicho importe quedó registrado como otras aportaciones de socios en el Estado de Cambios del Patrimonio Neto, a expensas de concluir el proceso de ampliación de capital.

El proceso concluyó el pasado 19 de marzo de 2026, con una ampliación de capital efectiva de 994.968,94 euros, mediante la emisión de 1.063.001 acciones a un valor nominal de 0,01 euros y una prima de emisión de 0,93 euros por acción.

Con fecha 22 de septiembre de 2025 la Sociedad Dominante firmó un acuerdo marco de colaboración estratégica con un socio industrial de referencia en el sector de las energías renovables, con activos valorados en más de 28.000 millones de dólares y con planes de desplegar una inversión significativa en Europa de aquí al 2030. El objeto del acuerdo es el desarrollo conjunto de hasta 1.000 MW de proyectos solares fotovoltaicos y de almacenamiento con baterías (BESS), principalmente en Italia. El acuerdo tiene una vigencia inicial de tres años y establece un marco estable de cooperación para impulsar los proyectos hasta su fase de operación comercial. Asimismo, otorga a la contraparte un derecho de preferencia en la adquisición de determinados activos de la cartera de Enerside, en línea con la estrategia de rotación de activos incluida en el plan de negocio de la Compañía.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Informe de gestión consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025****2. INFORME DE GESTIÓN ECONÓMICA**

El Grupo ha conseguido mejorar el resultado operativo respecto al ejercicio anterior, derivado principalmente de un ahorro de un 41% en los gastos de personal y otros gastos de explotación.

Durante el ejercicio 2025, el Grupo se ha centrado en la creación de valor, invirtiendo principalmente sus proyectos en desarrollo en Italia, a través de la filial Enerside Energy Italia, S.R.L.

Adicionalmente, ha conseguido mejorar la estructura de su balance a través de una ampliación de capital dineraria por importe de 8 millones de euros.

Finalmente, con posterioridad al cierre del ejercicio, el Grupo ha alcanzado un acuerdo con CIFI para la modificación del contrato de financiación. Dicha modificación ha permitido adecuar el calendario de amortización a la situación operativa del proyecto, incluyendo la reprogramación de determinadas cuotas de capital y la extensión de los vencimientos asociados al tramo financiado, reforzando así la sostenibilidad del perfil de repago.

3. EVOLUCION PREVISIBLE DE LA ACTIVIDAD DE LA SOCIEDAD DOMINANTE

Para el próximo ejercicio, la Sociedad Dominante pretende concluir los procesos de rotación de sus activos, tras un ejercicio en el que los procesos se han visto afectados por la incertidumbre en un entorno tan complejo como el de las energías renovables, además de seguir enfocándose en el desarrollo de proyectos. Adicionalmente, la Sociedad Dominante pretende obtener financiación para la construcción de los proyectos italianos en desarrollo, con el fin de incorporar más MWp a su cartera de activos en operación. Finalmente, se espera alcanzar eficiencias adicionales en reducción de costes, además de una reestructuración en la estructura de deuda financiera con el fin de aligerar los costes financieros de la Sociedad Dominante.

En una visión a largo plazo (2027-2028) la Sociedad Dominante tiene como objetivo tener afianzada su cartera de activos en operación, lo que le permitirá tener flujos de caja recurrentes que permitan financiar el desarrollo de proyectos y la estructura de la compañía. Para alcanzar este objetivo, se pretende obtener inyecciones de capital adicionales.

4. ACONTECIMIENTOS IMPORTANTES OCURRIDOS DESPUÉS DEL CIERRE DEL EJERCICIO

Con fecha 24 de diciembre de 2025, El Consejo de Administración de la Sociedad Dominante acordó aumentar el capital social, con cargo a aportaciones dinerarias y con exclusión del derecho de suscripción preferente, por un importe efectivo máximo de hasta dos millones de euros mediante la emisión de nuevas acciones a un precio mínimo de emisión de 0,936 euros por acción al amparo de la delegación conferida por la Junta General Extraordinaria de Accionistas celebrada el 4 de noviembre de 2024.

Con fecha 30 de diciembre de 2025, la Sociedad Dominante recibió de uno de sus socios 499.970 euros de forma anticipada para suscribir en dicha ampliación. Dicho importe quedó registrado como otras aportaciones de socios en el Estado de Cambios del Patrimonio Neto, a expensas de concluir el proceso de ampliación de capital.

El proceso concluyó el pasado 19 de marzo de 2026, con una ampliación de capital efectiva de 994.968,94 euros, mediante la emisión de 1.063.001 acciones a un valor nominal de 0,01 euros y una prima de emisión de 0,93 euros por acción.

En relación con el proyecto Palmadula, el plazo para alcanzar el estado Ready to build se ha extendido más allá de lo previsto contractualmente, motivo por el cual el comprador ha ejercido los mecanismos establecidos en el contrato, incluyendo la salida del acuerdo y la activación de las garantías correspondientes con devolución de los importes.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Informe de gestión consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

La Compañía mantiene sus derechos sobre el activo y se encuentra a la espera de la clarificación de la situación regulatoria en Cerdeña, que afecta al conjunto de proyectos solares en tramitación.

Con fecha 20 de febrero de 2026, el Grupo ha firmado CIFI la modificación del contrato de financiación que mantienen ambas partes. Dicha modificación ha permitido adecuar el calendario de amortización a la situación operativa del proyecto, incluyendo la reprogramación de determinadas cuotas de capital y la extensión de los vencimientos asociados al tramo financiado, reforzando así la sostenibilidad del perfil de repago.

Adicionalmente, se han incorporado ajustes operativos en el contrato que aportan mayor flexibilidad en la gestión de la deuda, incluyendo mecanismos de prepago voluntario y la adaptación de determinadas condiciones financieras a la evolución del proyecto.

Como resultado de estas actuaciones, se ha regularizado la situación de cumplimiento bajo el contrato de financiación, quedando subsanados los incumplimientos existentes con anterioridad a la firma de la modificación.

5. INFORMES SOBRE LAS ACTIVIDADES DE I+D

Este punto no aplica para las actividades del Grupo.

6. INFORMACIÓN SOBRE LA NATURALEZA Y EL NIVEL DE RIESGO PROCEDENTE DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS

Las actividades del Grupo están expuestas a diferentes tipos de riesgos financieros, destacando fundamentalmente los riesgos de crédito, de liquidez y los riesgos de tipo de cambio.

Riesgo de crédito

Los principales activos financieros del Grupo son saldos de caja y efectivo, deudores comerciales y otras cuentas a cobrar que representan la exposición del Grupo al riesgo de crédito en relación con los activos financieros.

El riesgo de crédito del Grupo es atribuible principalmente a sus deudas comerciales. Los importes se reflejan en el balance de situación netos de provisiones para insolvencias, estimadas por la Dirección de la Sociedad Dominante en función de un estudio individualizado de la experiencia de ejercicios anteriores y de su valoración del entorno económico actual.

Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez se produce por la posibilidad de que el Grupo no pueda disponer de fondos líquidos, o acceder a ellos, en la cuantía suficiente y al coste adecuado, para hacer frente en todo momento a sus obligaciones de pago. El objetivo del grupo es mantener las disponibilidades de liquidez necesarias.

A pesar de la situación general de los mercados financieros, en el Grupo se presta atención permanente a la evolución de los diferentes factores que pueden ayudar en un futuro a solventar crisis de liquidez y, en especial, a las fuentes de financiación y sus características.

En especial, podemos resumir los puntos en los que se presta mayor atención:

- Liquidez de activos monetarios: la colocación de excedentes se realiza siempre a plazos cortos.
- Control de financiaciones y refinanciaciones.
- Control de la vida remanente de líneas de financiación.

Diversificación de fuentes de financiación: a nivel corporativo, la financiación bancaria es fundamental debido a su coste, en muchas ocasiones, sin competencia con otras fuentes alternativas.

No se excluye la utilización de otras fuentes en el futuro.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Informe de gestión consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025***Riesgos de tipo de cambio*

El riesgo de tipo de cambio se produce por la posible pérdida causada por variaciones en el valor razonable o en los futuros flujos de efectivo de los instrumentos financieros debidas a fluctuaciones en los tipos de cambio.

El Grupo opera en el ámbito internacional y, por tanto, está expuesta a riesgo de tipo de cambio por operaciones con divisas. El riesgo de tipo de cambio surge de activos y pasivos reconocidos e inversiones netas en negocios en el extranjero.

El Grupo posee varias inversiones en negocios en el extranjero, cuyos activos netos están expuestos al riesgo de conversión de moneda extranjera. El riesgo de tipo de cambio sobre los activos netos de las operaciones en el extranjero del Grupo se gestiona, principalmente, mediante recursos ajenos denominados en la correspondiente moneda.

Riesgos de tipos de interés

El riesgo de tipo de interés se produce por la posible pérdida causada por variaciones en el valor razonable o en los futuros flujos de efectivo de los instrumentos financieros debidas a cambios en los tipos de interés de mercado. La exposición del grupo al riesgo de cambios en los tipos de interés se debe principalmente a los préstamos y créditos recibidos a largo plazo a tipos de interés variable.

7. ACCIONES PROPIAS

A cierre del ejercicio 2025 la Sociedad Dominante posee un total de 243.460 acciones propias en cartera, 104.225 acciones correspondientes al programa de recompra de acciones propias y 139.235 acciones correspondientes a la cuenta de liquidez suscrita con el Asesor Registrado.

8. PERIODO MEDIO DE PAGO A PROVEEDORES

El periodo medio de pago a proveedores de la Sociedad Dominante asciende a 245 días en el ejercicio 2025 (70 días en el ejercicio 2024). Dado que el periodo medio de pago a proveedores se sitúa por encima del límite marcado por la ley de morosidad, la Sociedad Dominante ha implantado un nuevo flujo interno de órdenes de pago con el fin de reducirlo por debajo del límite establecido por ley.

Barcelona, a 24 de abril de 2026

Informe de Verificación Independiente del
Estado de Información No Financiera
Consolidado correspondiente al ejercicio
anual finalizado el 31 de diciembre de 2025

**ENERSIDE ENERGY, S.A.
Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**



The better the question.
The better the answer.
The better the world works.



Shape the future
with confidence

INFORME DE VERIFICACIÓN INDEPENDIENTE DEL ESTADO DE INFORMACIÓN NO FINANCIERA CONSOLIDADO

A los accionistas de Enerside Energy, S.A.:

De acuerdo al artículo 49 del Código de Comercio hemos realizado la verificación, con el alcance de seguridad limitada, del Estado de Información No Financiera Consolidado adjunto (en adelante EINF) correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2025, de Enerside Energy, S.A. y Sociedades Dependientes (en adelante, el Grupo) que forma parte del Informe de Gestión Consolidado del Grupo.

El contenido del EINF incluye información adicional a la requerida por la normativa mercantil vigente en materia de información no financiera que no ha sido objeto de nuestro trabajo de verificación. En este sentido, nuestro trabajo se ha limitado exclusivamente a la verificación de la información identificada en el Anexo I "Índice de contenidos de la Ley 11/2018 y estándares GRI" incluido en el EINF adjunto.

Responsabilidad de los Administradores

La formulación del EINF incluido en el Informe de Gestión Consolidado del Grupo, así como el contenido del mismo, es responsabilidad de los Administradores de Enerside Energy, S.A. El EINF se ha preparado de acuerdo con los contenidos recogidos en la normativa mercantil vigente y siguiendo los criterios de los Sustainability Reporting Standards de Global Reporting Initiative (estándares GRI) seleccionados, así como aquellos otros criterios descritos de acuerdo a lo mencionado para cada materia en el Anexo I "Índice de contenidos de la Ley 11/2018 y estándares GRI" del citado Estado.

Esta responsabilidad incluye asimismo el diseño, la implantación y el mantenimiento del control interno que se considere necesario para permitir que el EINF esté libre de incorrección material, debida a fraude o error.

Los administradores de Enerside Energy, S.A. son también responsables de definir, implantar, adaptar y mantener los sistemas de gestión de los que se obtiene la información necesaria para la preparación del EINF.

Nuestra independencia y gestión de la calidad

Hemos cumplido con los requerimientos de independencia y demás requerimientos de ética del Código Internacional de Ética para Profesionales de la Contabilidad (incluidas las normas internacionales de independencia) del Consejo de Normas Internacionales de Ética para Profesionales de la Contabilidad (Código de ética del IESBA, por sus siglas en inglés) que está basado en los principios fundamentales de integridad, objetividad, competencia y diligencia profesionales, confidencialidad y comportamiento profesional.

Nuestra firma aplica la Norma Internacional de Gestión de la Calidad (NIGC) 1, que requiere que la firma diseñe, implemente y opere un sistema de gestión de la calidad que incluya políticas y procedimientos relativos al cumplimiento de los requerimientos de ética, normas profesionales y requerimientos legales y reglamentarios aplicables.

El equipo de trabajo ha estado formado por profesionales expertos en revisiones de Información no Financiera y, específicamente, en información de desempeño económico, social y medioambiental.

Nuestra responsabilidad

Nuestra responsabilidad es expresar nuestras conclusiones en un informe de verificación independiente de seguridad limitada basándonos en el trabajo realizado. Hemos llevado a cabo nuestro trabajo de acuerdo con los requisitos establecidos en la Norma Internacional de Encargos de Aseguramiento 3000 Revisada en vigor, "Encargos de Aseguramiento distintos de la Auditoría o de la Revisión de Información Financiera Histórica" (NIEA 3000 Revisada) emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (IAASB) de la Federación Internacional de Contadores (IFAC) y con la Guía de Actuación sobre encargos de verificación del Estado de Información No Financiera emitida por el Instituto de Censores Jurados de Cuentas de España.

En un trabajo de seguridad limitada los procedimientos llevados a cabo varían en su naturaleza y momento de realización, y tienen una menor extensión, que los realizados en un trabajo de seguridad razonable y, por lo tanto, la seguridad que se obtiene es sustancialmente menor.

Nuestro trabajo ha consistido en la formulación de preguntas a la Dirección, así como a las diversas unidades del Grupo que han participado en la elaboración del EINF, en la revisión de los procesos para recopilar y validar la información presentada en el EINF y en la aplicación de ciertos procedimientos analíticos y pruebas de revisión por muestreo que se describen a continuación:

- ▶ Reuniones con el personal del Grupo para conocer el modelo de negocio, las políticas y los enfoques de gestión aplicados, los principales riesgos relacionados con esas cuestiones y obtener la información necesaria para la revisión externa.
- ▶ Análisis del alcance, relevancia e integridad de los contenidos incluidos en el EINF del ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2025 en función del análisis de materialidad realizado por el Grupo y descrito en el apartado "Análisis de materialidad", considerando contenidos requeridos en la normativa mercantil en vigor.
- ▶ Análisis de los procesos para recopilar y validar los datos presentados en el EINF del ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2025.
- ▶ Revisión de la información relativa a los riesgos, las políticas y los enfoques de gestión aplicados en relación a los aspectos materiales presentados en el EINF del ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2025.
- ▶ Comprobación, mediante pruebas, en base a la selección de una muestra, de la información relativa a los contenidos incluidos en el EINF del ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2025 y su adecuada compilación a partir de los datos suministrados por las fuentes de información.
- ▶ Obtención de una carta de manifestaciones de los Administradores y la Dirección.

Conclusión

Basándonos en los procedimientos realizados en nuestra verificación y en las evidencias que hemos obtenido no se ha puesto de manifiesto aspecto alguno que nos haga creer que el EINF del Grupo correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2025 no ha sido preparado, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con los contenidos recogidos en la normativa mercantil vigente y siguiendo los criterios de los estándares GRI seleccionados, así como aquellos otros criterios descritos de acuerdo a lo mencionado para cada materia en el Anexo I "Índice de contenidos de la Ley 11/2018 y estándares GRI" del citado EINF.

Uso y distribución

Este informe ha sido preparado en respuesta al requerimiento establecido en la normativa mercantil vigente en España, por lo que podría no ser adecuado para otros propósitos y jurisdicciones.

**Col·legi
de Censors Jurats
de Comptes
de Catalunya**

ERNST & YOUNG, S.L.

ERNST & YOUNG, S.L.



Antonio Capella Elizalde

2026 Núm. 20/26/05222

IMPORT COL·LEGIAL: 30.00 EUR

.....
Segell distintiu d'altres actuacions

29 de abril de 2026

ESTADO DE INFORMACIÓN NO FINANCIERA
ENERSIDE 2025

1. INTRODUCCIÓN Y ALCANCE 1

2. MODELO DE NEGOCIO 2

2.1. Cadena de valor..... 2

2.2. Organización y estructura 3

2.3. Objetivos y estrategias..... 5

2.4. Gestión de riesgos 6

2.5. Políticas corporativas..... 9

3. MEDIOAMBIENTE 11

4. PERSONAS 19

5. SALUD Y SEGURIDAD 28

6. RESPETO DE LOS DERECHOS HUMANOS..... 29

7. LUCHA CONTRA LA CORRUPCIÓN Y EL SOBORNO 30

8. SUBCONTRATACIÓN Y PROVEEDORES 31

9. GESTIÓN DE CLIENTES..... 32

10. COMPROMISOS CON LA COMUNIDAD 32

11. INFORMACIÓN FISCAL..... 33

ANEXO I: ÍNDICE DE CONTENIDOS DE LA LEY 11/2018 Y ESTÁNDARES GRI 34

1. INTRODUCCIÓN Y ALCANCE

El presente Estado de Información No Financiera (EINF) forma parte del Informe de Gestión del ejercicio fiscal 2025 (comprendido entre el 01/01/2025 al 31/12/2025) de Enerside Energy S.A. y sus sociedades dependientes (“Enerside” o el “Grupo”). Su elaboración se realiza conforme a los requisitos de la Ley 11/2018, de 28 de diciembre, en materia de información no financiera y diversidad.

El informe presenta la información relevante en materia de sostenibilidad de Enerside, centrada en los asuntos materiales para su actividad y su entorno. Estos temas se enmarcan en las dimensiones ambientales, sociales y de personal, derechos humanos, ética y anticorrupción establecidas en la normativa aplicable. El alcance comprende la información no financiera de España, Brasil, Chile e Italia, geografías en las que están domiciliadas las sociedades que forman parte del Grupo Enerside.

La información se ha preparado tomando como referencia los estándares GRI (*Global Reporting Initiative*) según su materialidad para la compañía y su alineación con los requisitos de la Ley 11/2018. El informe está sujeto a verificación por un prestador independiente de servicios de verificación.

El contenido del informe se estructura en torno a las políticas aplicadas, los riesgos asociados y los indicadores de seguimiento relativos a cada tema material. La selección de contenidos se basa en los asuntos definidos por el análisis de materialidad.

Análisis de materialidad

El análisis de materialidad permite identificar los temas de sostenibilidad que son relevantes para Enerside y que pueden influir en su actividad, su entorno y su capacidad de generar valor. Se basa en el principio de doble materialidad, que considera los impactos del Grupo sobre el entorno y las personas, así como los efectos que los aspectos ambientales, sociales y de gobernanza pueden tener sobre su actividad y resultados.

La metodología integra la revisión del contexto del negocio, la consideración de la perspectiva de los grupos de interés y sesiones internas de trabajo. El análisis vigente, aprobado por el Consejo de Administración, actúa como referencia para priorizar los temas clave y orientar la gestión de la sostenibilidad en el Grupo.

La identificación y valoración de impactos, riesgos y oportunidades (IROs) se basa en criterios de severidad o magnitud y probabilidad, y valora los efectos potenciales en tres horizontes temporales: corto plazo (1 año), medio plazo (1–5 años) y largo plazo (más de 5 años). Este enfoque permite situar los temas en función de su relevancia y del momento en el que pueden materializarse.

Los temas materiales identificados para 2025 son los siguientes:

- Descarbonización
- Transición energética
- Economía circular
- Biodiversidad y ecosistemas
- Seguridad, salud y bienestar
- Diversidad, equidad e inclusión
- Derechos humanos
- Relaciones con comunidades
- Ética y transparencia
- Cadena de valor
- Nuevas tecnologías
- Gestión de la información

Estos temas sustentan la estrategia de sostenibilidad del Grupo y orientan la gestión de riesgos y oportunidades en los distintos ámbitos del informe.

2. MODELO DE NEGOCIO

2.1. Cadena de valor

Perfil corporativo

Enerside es una plataforma integrada de energías renovables especializada en el desarrollo y la gestión de activos de solar fotovoltaica y sistemas de almacenamiento energético (BESS, del inglés, *Battery Energy Storage System*). Con casi dos décadas de trayectoria en el sector, la compañía opera hoy con un modelo robusto y orientado a la eficiencia, apoyado en mecanismos homogéneos de gobernanza, control del riesgo y altos estándares de transparencia en todas sus geografías.

Con sede corporativa en Barcelona y presencia estable en España, Italia, Brasil y Chile, Enerside combina capacidades locales con funciones corporativas integradas que garantizan estándares consistentes de calidad, cumplimiento y transparencia. La actividad en mercados con marcos regulatorios diferenciados refuerza un perfil de riesgo equilibrado y aporta diversificación frente a dinámicas competitivas y ciclos de mercado distintos.

Enerside gestiona una cartera de 4,8 GW en solar fotovoltaica y 13,2 GWh en BESS en distintas etapas de madurez. Esta cartera constituye la base para la planificación del portafolio, la asignación de capital y las decisiones de mantener o rotar activos, en función de su perfil de madurez y retorno esperado.

La experiencia operativa en activos propios de generación de energía renovable en Brasil y Chile, junto con las capacidades desarrolladas en la tramitación de permisos, ingeniería, logística, construcción y gestión técnica durante la operación de las instalaciones, refuerza la capacidad de la compañía para asegurar rendimiento, fiabilidad y trazabilidad en la ejecución técnica y la integración de criterios ESG.

Modelo de negocio y creación de valor

El modelo de Enerside se articula en torno al desarrollo de oportunidades y proyectos de energías renovables y la gestión de activos propios, con criterios de asignación de capital basados en el análisis individualizado del riesgo-retorno, el marco regulatorio y el coste de capital. La creación de valor combina tres palancas complementarias:

- Estructuras con socios o clientes (coinversión, transferencia o gestión) que optimizan coste de capital, reparto de riesgos y velocidad de ejecución.
- Rotación selectiva, total o parcial, para materializar valor en hitos de madurez y reciclar capital hacia nuevas oportunidades.
- Operación selectiva de activos con visibilidad adecuada de ingresos y perfil de riesgo estable, para capturar flujos y retornos recurrentes.

A lo largo del ciclo de vida de un proyecto de inversión en activos de energía renovable fotovoltaica y de almacenamiento de energía eléctrica se gestionan tres etapas diferenciadas: desarrollo, construcción y operación.

Durante la fase de desarrollo se identifican las oportunidades, se analiza la viabilidad y se obtienen los permisos necesarios. El desarrollo se orienta a madurar proyectos compatibles con financiación y ejecución, priorizando hitos críticos (permisos, conexión, ingeniería, requisitos ambientales y documentación de proyecto) para reducir incertidumbre técnica y regulatoria. La estructuración se diseña bajo criterios de bancabilidad, definiendo estrategias de desarrollo y marcos contractuales coherentes con los estándares exigidos por financiadores y contrapartes. La sostenibilidad forma parte del control del riesgo en todas las fases, incluida la gestión de proveedores y contratistas.

La construcción transforma el proyecto en una instalación operativa bajo esquemas de control que aseguran calidad y cumplimiento. Durante la ejecución, Enerside asegura el control de la calidad, de los aspectos ambientales y de seguridad y salud, cumplimiento normativo y de costes y plazos. La gestión de la construcción mediante equipo propio, proveedores y contratistas se encarga del cumplimiento de estándares y de asegurar la correcta puesta en servicio hasta la operación comercial del activo.

La gestión del activo durante la fase de operación involucra el seguimiento técnico y comercial. Se supervisa el rendimiento de la instalación, su disponibilidad y el cumplimiento regulatorio a lo largo de su vida útil. La operación y mantenimiento se basan en realizar un seguimiento de la disponibilidad y producción, análisis de pérdidas, planes de optimización, control operativo y contractual y supervisión de contratistas. La gestión se completa con el seguimiento comercial y de la venta de energía asegurando una gestión de aspectos materiales ESG robusta y verificable.

En conjunto, el modelo se alinea con criterios reconocidos por el mercado de capitales: transparencia en la gestión de activos, estructuración conforme a estándares de bancabilidad, asignación disciplinada de capital con decisiones individualizadas por activo y diversificación geográfica en mercados con dinámicas regulatorias y competitivas diferenciadas.

Gobernanza y capacidades operativas

Enerside opera bajo un marco integrado de gobernanza y control interno, aplicable a nivel corporativo y de activo. El sistema de gestión se apoya en certificaciones internacionales en calidad, medio ambiente, seguridad y cumplimiento, que refuerzan el control operativo, la trazabilidad y la gestión del riesgo en todas las fases del ciclo de vida del proyecto.

Este marco facilita la credibilidad ante financiadores e inversores y permite acceder a financiación sostenible cuando aplica, al basarse en procesos auditables y coherentes con estándares reconocidos.

2.2. Organización y estructura

Diagrama societario

La organización societaria del Grupo Enerside, encabezada por Enerside Energy S.A., incluye las siguientes sociedades:

Sociedad dependiente	Domicilio	Porcentaje de participación 31.12.2025
Enerside EPC Services SLU	Barcelona, España	100,00%
Enerside Energy Caribe, SL	Barcelona, España	80,00%
Enerside Baterías HoldCo, SLU	Barcelona, España	100,00%
Enerside Brasil Energias Renovaveis LTDA	Sao Paulo, Brasil	99,50%
Enerside Energy SpA	Santiago de Chile, Chile	100,00%
Enerside Solar Chile I SpA	Santiago de Chile, Chile	100,00%
Curie Asset Management SpA (**)	Santiago de Chile, Chile	100,00%
Enerside Energy Italy SRL	Milán, Italia	57,75%
Green Development SRL	Milán, Italia	57,75%
Talavera Solar, SL (*)	Barcelona, España	100,00%
San Miguel de Arona Fotovoltaica, SLU (*)	Tenerife, España	100,00%
Enerside Baterías 3 SLU (*) (**)	Barcelona, España	100,00%
Enerside Baterías 2 SLU (*) (**)	Barcelona, España	100,00%
Enerside Baterías 1 SLU (*) (**)	Barcelona, España	100,00%
Enerside Baterías 4 SLU (*)	Barcelona, España	100,00%
Camboata Energia Solar SPE Ltda (*)	Janauba, Brasil	99,75%
Poço Verde Energia Solar SPE Ltda (*)	Montes Claros, Brasil	99,75%
Ribeiro Gonçalves I Energia Solar SPE Ltda (*)	Ribeiro Gonçalves, Brasil	99,75%
Ribeiro Gonçalves II Energia Solar SPE Ltda (*)	Ribeiro Gonçalves, Brasil	99,75%

Sociedad dependiente	Domicilio	Porcentaje de participación 31.12.2025
Russas Energia Solar SPE Ltda (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%
Russas II Energia Solar SPE Ltda (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%
Beberibe Energia Solar SPE Ltda (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%
Ribeiro Gonçalves V Energia Solar SPE S.A. (*)	Ribeiro Gonçalves, Brasil	99,75%
RES Moreira I Energia Solar SPE Ltda (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%
RES Moreira II Energia Solar SPE Ltda (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%
RES Moreira III Energia Solar SPE Ltda (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%
RES Moreira IV Energia Solar SPE Ltda (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%
Paracatu Energia SPE LTDA (*)	Belo Horizonte; Brasil	99,75%
Velho Chico Energia Solar SPE Ltda (*)	Recife, Brasil	99,75%
Ailin Fotovoltaica SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100,00%
Aimara Fotovoltaica SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100,00%
Kepler Fotovoltaica SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100,00%
Millaray Fotovoltaica SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100,00%
Sayen Fotovoltaica SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100,00%
Solar Mulchen SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100,00%
Parque Solar Pequén SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100,00%
Parque Solar Gamma SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100,00%
Parque Solar Altair SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100,00%
Parque Solar Omega SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100,00%
Parque Solar Neutrón SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100,00%
Thiesi Solar SRL (*)	Milán, Italia	57,75%
Serracapiola 2 Solar SRL (*)	Milán, Italia	57,75%
Mussomeli Solar SRL (*)	Milán, Italia	57,75%
Sigma Solar SRL (*)	Milán, Italia	57,75%
Tau Solar SRL (*)	Milán, Italia	57,75%
Epsilon Solar SRL (*)	Milán, Italia	57,75%
Omega Energy SRL (*)	Milán, Italia	57,75%
Albasarda SRL (*)	Milán, Italia	57,75%
Sole e Mare SRL (*)	Milán, Italia	57,75%
Enerside Connessione SRL (*)	Milán, Italia	57,75%

(*) Corresponden a las Sociedades de Propósito Específico (SPV, del inglés, *Special Purpose Vehicle*).

(**) Durante el transcurso del ejercicio 2025 las siguientes sociedades han cambiado su denominación social: Enerside España Autoconsumo 1 SLU, a Enerside Baterías 3 SLU; Enerside España Autoconsumo 2 SLU, a Enerside Baterías 2 SLU; Enerside España Autoconsumo 3 SLU, a Enerside Baterías 1 SLU; Curie Fotovoltaica SpA, a Curie Asset Management SpA.

Respecto al ejercicio anterior, el perímetro consolidado del Grupo se ha ampliado con cinco nuevas sociedades. En Italia se han incorporado Omega Energy SRL, Albasarda SRL, Sole e Mare SRL y Enerside Connessione SRL, y en España se ha integrado Enerside Baterías 4 SLU.

Gobierno corporativo

El Grupo Enerside dispone de un marco de gobierno corporativo orientado a asegurar una adecuada gestión de los riesgos, una supervisión efectiva de la estrategia y el cumplimiento de la normativa aplicable, de conformidad con la Ley 11/2018 en materia de información no financiera y diversidad.

La estructura de gobierno se configura de forma proporcionada a la dimensión del Grupo, la naturaleza de su actividad y las geografías en las que opera, y se apoya en políticas y procedimientos corporativos aprobados por el Consejo de Administración, así como en los reglamentos internos de los órganos de gobierno.

El sistema de gobierno del Grupo se articula a través de los siguientes órganos:

- **Consejo de Administración:** responsable de la supervisión estratégica del Grupo y de la supervisión de la gestión de riesgos, el control y la aprobación de las principales decisiones corporativas.
- **Comisión de Auditoría y Control:** supervisa auditoría, control interno y riesgos, de acuerdo con las competencias delegadas por el Consejo.
- **Comisión de Nombramientos y Retribuciones:** supervisa nombramientos, estructura de gobierno y políticas retributivas.
- **Comité de Dirección:** órgano ejecutivo que coordina la gestión ordinaria del Grupo y la ejecución de la estrategia. Impulsa los programas de sostenibilidad y cuenta con el apoyo del Comité de Calidad, Medio Ambiente y Seguridad y Salud, así como del Comité de Compliance.
- **Unidades de negocio y funciones globales:** responsables de ejecutar la estrategia en cada país o área, con seguimiento de objetivos, riesgos e indicadores, en coordinación con el Comité de Dirección.

Enerside dispone de un conjunto de políticas corporativas aprobadas por el Consejo de Administración que articulan su marco de gobernanza en materia de composición del órgano de administración, procesos de nombramiento, retribución de los consejeros y diversidad. Estas políticas establecen los principios generales aplicables a la selección y composición de los órganos de gobierno y dirección, atendiendo a criterios de diversidad de género, experiencia profesional, formación, equilibrio de capacidades, dedicación y adecuación a las necesidades estratégicas del Grupo, y contribuyen a una toma de decisiones sólida, coherente y alineada con el modelo de negocio.

Durante el ejercicio 2025, el Consejo celebró 8 reuniones, la Comisión de Auditoría y Control, 8, y la Comisión de Nombramientos y Retribuciones, 4.

2.3. Objetivos y estrategias

En diciembre de 2024, el Consejo de Administración aprobó el Plan Estratégico 2025-2028, que establece las prioridades del Grupo para el periodo y da continuidad al modelo orientado a la gestión de activos, la disciplina en la asignación de capital y la diversificación geográfica. El Plan prioriza el desarrollo ordenado de la cartera, el crecimiento del negocio de almacenamiento (BESS) y el avance en mercados estratégicos como Italia. Asimismo, mantiene la estrategia de rotación selectiva de activos y la optimización de la estructura financiera del Grupo.

En el marco del Plan, Enerside impulsa una cartera diversificada por estado de madurez, geografía y tecnología, manteniendo flexibilidad para asignar recursos y gestionar el perfil riesgo-retorno del portafolio. La compañía contempla, cuando resulta coherente con el mercado y el modelo de negocio, el mantenimiento de determinados activos propios en operación bajo el esquema de productor independiente de energía (IPP), generando flujos de caja recurrentes complementarios a la rotación de proyectos.

De forma paralela, el Consejo aprobó en febrero de 2025 el Plan de Sostenibilidad 2025-2028, alineado con el Plan Estratégico y basado en los asuntos materiales identificados en el análisis de doble materialidad de 2024. El Plan actúa como marco plurianual para las prioridades ESG del Grupo y se estructura en seis ejes y doce programas:

- Cambio climático: descarbonización; transición energética
- Medioambiente: economía circular; biodiversidad y ecosistemas

- Equipo: seguridad, salud y bienestar; diversidad, equidad e inclusión
- Sociedad: derechos humanos; relaciones con comunidades
- Buen gobierno: ética y transparencia; cadena de valor
- Innovación: nuevas tecnologías; gestión de la información

Estos programas orientan la integración de criterios ambientales, sociales y de gobierno en la gestión del negocio y en la toma de decisiones, reforzando la coherencia entre sostenibilidad, gestión del riesgo y creación de valor. El marco se alinea con los Objetivos de Desarrollo Sostenible en los ámbitos relevantes para la actividad e incorpora criterios operativos que permiten aplicar estos principios de forma consistente en las distintas geografías y unidades del Grupo.

2.4. Gestión de riesgos

Enerside dispone de un modelo de gestión de riesgos orientado a anticipar y mitigar los factores que pueden afectar a la consecución de los objetivos estratégicos, financieros y operativos del Grupo. Este modelo integra tanto riesgos financieros como no financieros, incluidos aquellos relacionados con sostenibilidad, cadena de suministro, cumplimiento normativo, seguridad, clima y reputación.

El sistema se articula a través de una estructura de gobernanza que asegura supervisión independiente por parte de la Comisión de Auditoría y Control (CAC), una función de Auditoría Interna con mandato de evaluación objetiva y una participación activa de las unidades de negocio en la identificación y control de riesgos.

Auditoría interna

La Auditoría Interna actúa como una actividad independiente que evalúa la eficacia del sistema de control interno, los procesos clave y el grado de cumplimiento de la normativa interna y externa aplicable. Reporta directamente a la Comisión de Auditoría y Control, fortaleciendo la transparencia y el rigor en la supervisión.

Su actividad se estructura en un Plan Anual basado en riesgos, que prioriza las áreas críticas del negocio y emplea metodologías alineadas con marcos internacionalmente reconocidos, como COSO (*Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission*), incluyendo ámbitos operativos, técnicos y ESG relevantes para el negocio.

La función mantiene una independencia reforzada mediante:

- Dependencia funcional directa de la CAC
- Acceso permanente a la Alta Dirección
- Libertad para revisar cualquier proceso del Grupo

Este posicionamiento permite asegurar una visión objetiva y favorecer la mejora continua del control interno.

Marco corporativo de riesgos

El marco corporativo de riesgos de Enerside establece los procesos, criterios y responsabilidades necesarios para identificar, evaluar y gestionar los riesgos que pueden afectar al Grupo en sus actividades de desarrollo, construcción, operación y venta de proyectos. Su objetivo es asegurar que la exposición al riesgo se mantiene dentro de niveles coherentes con los objetivos estratégicos y con la evolución de los mercados en los que operamos.

El modelo se estructura en cuatro ámbitos:

1. **Apetito y tolerancia al riesgo**, definidos por el Consejo de Administración y revisados periódicamente en función del entorno operativo y financiero.

2. Identificación y evaluación, que integra riesgos operativos, regulatorios, financieros, tecnológicos, climáticos, sociales y de cadena de suministro, valorando su impacto potencial en el desempeño de los proyectos y activos.
3. Gobernanza, que distribuye funciones entre el Consejo, la Comisión de Auditoría y Control, la Alta Dirección y las áreas operativas para asegurar una supervisión independiente y una gestión coordinada.
4. Monitorización y reporting, mediante indicadores y revisiones periódicas que permiten detectar cambios en la exposición al riesgo y facilitar la toma de decisiones.

Su aplicación permite integrar los riesgos relevantes en la planificación y ejecución de los proyectos, así como en la gestión del portafolio y de los activos en operación.

Gestión integrada para la mejora continua

Enerside impulsa una gestión del riesgo basada en herramientas y políticas corporativas que permiten una visión homogénea y unificada de los riesgos relevantes:

- Política de Gestión de Riesgos, que define los principios, responsabilidades y criterios aplicables para la identificación, evaluación y tratamiento.
- Mapa Corporativo de Riesgos, actualizado anualmente y presentado a la CAC, que consolida los principales riesgos del Grupo según probabilidad, impacto y nivel de control.
- Mapas de riesgos específicos, elaborados por áreas operativas cuando procede, especialmente en ámbitos como construcción, seguridad, entorno regulatorio, integridad y cadena de suministro.
- Sistemas de medición y seguimiento, que permiten cuantificar la exposición relevante en las principales categorías de riesgo y evaluar su evolución.

El marco se complementa con iniciativas de mejora derivadas del crecimiento del Grupo, la entrada en nuevos mercados, la evolución normativa y los análisis realizados por Auditoría Interna.

El Consejo de Administración supervisa de forma anual la eficacia del sistema de gestión de riesgos y control interno, a propuesta de la Comisión de Auditoría y Control, basándose en los trabajos realizados por Auditoría Interna y en las evaluaciones efectuadas por las áreas responsables.

En este contexto, y además de los riesgos materiales que conforman el Mapa Corporativo, Enerside realiza un seguimiento específico de los riesgos emergentes derivados de la evolución tecnológica, regulatoria y de mercado, cuya descripción se detalla en el apartado siguiente.

Riesgos emergentes

Enerside realiza un seguimiento específico de los riesgos emergentes que pueden influir en la evolución del negocio y en la creación de valor a largo plazo. Estos riesgos se integran en el Sistema Integral de Gestión del Riesgo, forman parte del Mapa Corporativo y se revisan periódicamente por el Consejo de Administración, con la supervisión de la Comisión de Auditoría y Control. Su evaluación tiene en cuenta el horizonte temporal, la velocidad de materialización y las señales tempranas que puedan anticipar cambios relevantes en el entorno regulatorio, tecnológico y de mercado.

Riesgo de inteligencia artificial generativa y ciber-resiliencia

La adopción creciente de soluciones de inteligencia artificial y la digitalización de operaciones incrementan la exposición a ciberamenazas avanzadas. Este riesgo desplaza los vectores tradicionales de ataque de los entornos IT hacia los sistemas utilizados en las plantas, incluidos SCADA (*Supervisory Control and Data Acquisition*) y EMS (*Energy Management System*), especialmente en instalaciones con almacenamiento energético. Ataques dirigidos al firmware, accesos remotos o manipulación de consignas pueden afectar la continuidad operativa, la integridad del dato y el cumplimiento normativo.

Para reforzar la resiliencia, Enerside aplica controles de segmentación de redes y autenticación reforzada, mantiene protocolos estrictos de actualización en activos críticos, aplica las últimas actualizaciones estables en los sistemas, realiza evaluaciones periódicas con proveedores clave e incorpora requisitos de ciberseguridad desde la fase de diseño de los proyectos que integran almacenamiento.

Riesgo de presión regulatoria en sostenibilidad y requisitos técnicos de red

La evolución del marco regulatorio europeo, incluyendo la directiva CSRD y los estándares ESRS, exige mayor trazabilidad y consistencia de la información, así como procesos de aseguramiento más rigurosos. Paralelamente, los códigos de red elevan los requisitos técnicos para conexión y operación en cada mercado, incorporando exigencias específicas en materia de calidad de potencia, respuesta ante eventos y pruebas de conformidad.

Estas exigencias pueden generar reprocesos, observaciones de verificación, retrasos en hitos clave y costes adicionales. Para anticipar estos impactos, Enerside refuerza la cadena del dato mediante digitalización y controles de calidad, adapta los procedimientos de reporte y aseguramiento a los requerimientos regulatorios e integra los requisitos técnicos de cada mercado en el diseño, puesta en marcha y operación de los proyectos.

Riesgo de volatilidad estructural de precios y condiciones de mercado

La creciente penetración de energías renovables acentúa la variabilidad de precios en los mercados eléctricos, incluidos episodios de precios negativos, lo que puede afectar la rentabilidad esperada de los proyectos y el valor de los activos. En sistemas híbridos fotovoltaicos con almacenamiento (PV-BESS), la captura de valor depende de la diferencia entre los precios de compra y venta de energía (*spreads*), de modo que una reducción sostenida de estos márgenes puede erosionar los resultados previstos, especialmente en activos con exposición directa al mercado (*merchant*) o en PPA (*Power Purchase Agreements*, contratos de compraventa de energía) con componentes indexados.

Para mitigar este riesgo, Enerside diversifica estructuras contractuales, analiza escenarios de precios por nudo y geografía, optimiza las configuraciones híbridas y las estrategias de operación del almacenamiento y revisa periódicamente las políticas de coberturas.

Riesgo de la cadena de suministro y riesgo tecnológico en BESS (baterías/EMS/firmware)

La dependencia de proveedores estratégicos y la rápida evolución tecnológica de los sistemas de almacenamiento pueden derivar en riesgos relacionados con costes, plazos, disponibilidad de componentes y rendimiento operativo. Estos riesgos incluyen degradación acelerada de baterías, incompatibilidades entre EMS y equipos de potencia, vulnerabilidades en firmware y ciclos de actualización heterogéneos entre fabricantes, lo que puede afectar la disponibilidad técnica, el cumplimiento de garantías y la secuencia de hitos en proyectos en ejecución.

Enerside mitiga este riesgo priorizando fabricantes Tier-1, realizando auditorías técnicas y validaciones de interoperabilidad (FAT/SAT), fortaleciendo las garantías contractuales, integrando la gestión de obsolescencia y estableciendo planes de reposición que aseguren la continuidad operativa durante la vida útil de los activos.

Riesgo país y riesgo regulatorio

La evolución de los marcos regulatorios, fiscales y geopolíticos en las geografías donde opera el Grupo puede modificar significativamente los criterios para la obtención de permisos, la participación en subastas, el diseño de aranceles y las condiciones de conexión y operación en red. Estos cambios pueden impactar la secuencia de hitos (desde permisos, financiación y PPAs hasta construcción y entrada en operación) y requerir ajustes en la priorización de cartera entre países.

En este contexto, Enerside mantiene un seguimiento normativo permanente, incorpora cláusulas contractuales de protección cuando procede, realiza análisis de sensibilidad regulatoria y fiscal en los modelos económico-financieros y gestiona una cartera flexible que permite reordenar prioridades y recursos en función de las condiciones regulatorias de cada mercado.

Seguimiento del entorno e inteligencia de mercado

Enerside complementa la gestión de riesgos emergentes con un seguimiento continuo del entorno regulatorio, tecnológico y de mercado. Esta dinámica, canalizada mediante una iniciativa interna de inteligencia de mercado, permite centralizar información por país y sector, identificar tendencias y anticipar modificaciones en permisos, requisitos de red, fiscalidad o esquemas retributivos.

El seguimiento incorpora la evolución del mercado fotovoltaico, del almacenamiento con baterías (BESS) y de las configuraciones híbridas, reforzando la consistencia de la información utilizada en los análisis y favoreciendo una toma de decisiones más informada en materia de planificación y gestión de riesgos.

2.5. Políticas corporativas

El marco de políticas corporativas constituye la infraestructura de gobernanza que sostiene la operación multigeográfica del Grupo y garantiza criterios homogéneos de integridad, control interno y disciplina operativa. Estas políticas establecen los principios que orientan la gestión y la toma de decisiones en todas las áreas clave del negocio.

Todas ellas son aprobadas por el Consejo de Administración y se revisan periódicamente para asegurar su vigencia y adecuación a la evolución del Grupo y a las prácticas de referencia en gobierno corporativo y sostenibilidad. Durante el ejercicio 2025, algunas políticas corporativas han sido revisadas y actualizadas en el marco del proceso ordinario de evaluación y mejora continua del sistema de cumplimiento.

Las políticas corporativas se estructuran en cuatro bloques principales:

- Integridad y cumplimiento

Este bloque establece los principios de conducta corporativa y los mecanismos de prevención y control que mitigan riesgos legales y reputacionales. Define responsabilidades, límites y procedimientos aplicables en todas las geografías, asegurando una actuación coherente y trazable.

Entre estas políticas se encuentran la Política de Derechos Humanos, la Política contra la Corrupción y el Fraude, la Política de Prevención de Delitos y Blanqueo de Capitales, la Política de Conflicto de Interés, la Política Fiscal y la Política de Participación en el Ámbito Político.

- Personas y relaciones

Regula la gestión del talento, la seguridad y salud y la relación con comunidades, integrando requisitos de cumplimiento y estándares operativos. Establece prácticas consistentes de prevención, formación y seguimiento, reforzando el entorno laboral y la interacción con grupos de interés.

Forman parte de este bloque la Política de Igualdad, Diversidad e Inclusión, la Política Antiacoso, la Política de Calidad, Medioambiente y Seguridad y Salud, que integra los aspectos de seguridad y salud aplicables al Grupo, y la Política de Comunidades Locales.

- Operación y cadena de valor

Define los criterios técnicos y operativos que guían la gestión de activos y la supervisión de proveedores y contratistas. Refuerza la calidad, la trazabilidad y el control del riesgo operativo en la cadena de suministro, asegurando estándares homogéneos en todas las fases del ciclo de vida del activo.

Este bloque comprende la Política de Calidad, Medioambiente y Seguridad y Salud, la Política de Compras y Proveedores y la Política de Gestión Integral de Riesgos.

- Gobierno corporativo y control interno

Configura la estructura orgánica del Grupo y sus funciones de supervisión, garantizando la independencia del control interno, la fiabilidad de la información y la transparencia ante inversores. Establece criterios para la composición del Consejo, la comunicación corporativa y la relación con auditores externos

En este ámbito se enmarcan la Política de Composición y Nombramientos del Consejo, la Política General de Comunicación Financiera y No Financiera, la Política General de la Función de Auditoría Interna, la Política de Prestación de Servicios Distintos al Auditor Externo, la Política de Empleo para Antiguos Empleados del Auditor Externo y la Política de Precios de Transferencia.

Implantación y operativa: Sistema Integrado de Gestión

La implantación del marco de políticas corporativas se apoya en el Sistema Integrado de Gestión (SIG), que constituye la base operativa para aplicar de forma consistente los principios de gobernanza, sostenibilidad y control del riesgo en todas las geografías. El SIG integra procesos estratégicos, operativos y de soporte y establece responsabilidades claras para asegurar una ejecución homogénea y verificable en el desarrollo y gestión de activos.

El sistema está certificado conforme a las normas ISO 45001:2023 (seguridad y salud), ISO 14001:2015 (gestión ambiental) y ISO 9001:2015 (gestión de la calidad), abarcando el diseño, desarrollo y gestión de proyectos y activos de generación solar fotovoltaica y almacenamiento, las actividades de ingeniería, aprovisionamiento y construcción (EPC) y la operación y mantenimiento (O&M). Este marco proporciona una garantía de consistencia técnica en procesos esenciales del ciclo de vida del activo.

En 2025, el sistema renovó su certificación externa y amplió su alcance para incorporar de forma explícita las actividades de almacenamiento (BESS) y la geografía de Italia, reforzando la aplicación transversal del SIG en todas las sedes operativas del Grupo. El sistema se revisa regularmente mediante auditorías internas y externas, asegurando su adecuación continua a los requisitos regulatorios, ambientales y operativos.

El sistema actúa como un elemento transversal del modelo operativo de Enerside: estandariza la ejecución, facilita la trazabilidad de decisiones y contribuye a la gestión sistemática del riesgo técnico, ambiental y laboral. En su conjunto, sostiene la calidad de la información, la fiabilidad del desempeño de los activos y la disciplina operativa requerida por financiadores y socios en las distintas fases de los proyectos.

Evaluación para inversores

Enerside mantiene desde 2021 una evaluación externa independiente en materia de riesgo ESG a través del ESG Risk Rating de Morningstar Sustainalytics, herramienta de referencia en el diálogo con inversores y financiadores. Este análisis valora tanto la exposición del Grupo a riesgos ambientales, sociales y de gobernanza como la eficacia de los controles establecidos para gestionarlos.

En 2025, la compañía consolida su mejora en gestión del riesgo ESG, posicionándose en un nivel de riesgo bajo y manteniendo una tendencia de mejora sostenida en los últimos ejercicios. El último rating de Sustainalytics reconoce a Enerside como 2026 Industry ESG Leader, situándola dentro del 10% de compañías con mejor calificación de riesgo ESG en su industria.

3. MEDIOAMBIENTE

El desarrollo y operación de plantas solares fotovoltaicas y sistemas de almacenamiento energético requieren una gestión ambiental rigurosa, integrada en la planificación desde las fases iniciales. Enerside aplica un enfoque preventivo basado en la identificación temprana de impactos, la selección responsable de emplazamientos y el diseño de soluciones compatibles con las características del territorio.

Este enfoque se alinea con el modelo operativo del Grupo, orientado a activos de larga vida útil en geografías diversas. La incorporación sistemática de criterios ambientales permite gestionar riesgos, asegurar la aceptación territorial, facilitar la tramitación administrativa y contribuir a la sostenibilidad del portafolio en el largo plazo.

Efectos ambientales asociados a la actividad

La construcción y operación de plantas solares fotovoltaicas y sistemas de almacenamiento energético puede generar efectos ambientales inherentes a este tipo de infraestructuras, cuya magnitud depende de la localización, el diseño y las características del proyecto. Entre los efectos potenciales más relevantes se encuentran:

- Modificación de la cubierta vegetal y del uso del suelo, incluyendo movimientos de tierra y cambios en la estructura superficial.
- Alteración de hábitats y posibles afecciones a fauna, especialmente a especies sensibles o protegidas, por presencia humana, ruidos asociados a obra o riesgo de colisión con elementos del cerramiento.
- Compactación del suelo y variación de su capacidad de infiltración, lo que puede influir en la escorrentía superficial y la estabilidad del terreno.
- Impacto sobre el paisaje, derivado de la implantación de estructuras en zonas visibles o de valor cultural.
- Generación de residuos, incluidos residuos peligrosos en el caso de sistemas de almacenamiento (BESS), asociados al ciclo de vida de los equipos y componentes.
- Riesgos ambientales y operativos, como incendios en sistemas eléctricos o en instalaciones de almacenamiento, o afecciones puntuales a la calidad del agua en caso de incidentes.

Estos efectos se analizan caso por caso en cada evaluación de impacto ambiental y son objeto de medidas específicas orientadas a evitarlos, reducirlos o compensarlos, según corresponda.

Enfoque de gestión ambiental

La planificación ambiental integra criterios desde la selección preliminar de ubicaciones, priorizando áreas compatibles con el planeamiento territorial y evitando zonas de especial sensibilidad ecológica, incluidas aquellas relevantes por la presencia de flora y fauna o por su valor cultural y patrimonial. Asimismo, se valora la proximidad a puntos de conexión y a infraestructuras existentes para minimizar la longitud de líneas de evacuación y reducir las afecciones asociadas.

Esta fase incorpora estudios específicos (biodiversidad, paisaje y usos del suelo) que permiten anticipar restricciones, acotar impactos potenciales y definir alternativas de diseño.

Cada proyecto se somete a su correspondiente evaluación de impacto ambiental, en la que se analizan factores como biodiversidad, suelo, agua, paisaje, riesgos naturales, patrimonio cultural y compatibilidad territorial. A partir de este análisis se definen medidas preventivas, correctoras y, cuando corresponde, compensatorias.

Las medidas habituales aplicadas por el Grupo incluyen:

- Ajustes de diseño para reducir ocupación y movimientos de tierra.
- Integración paisajística (soluciones vegetales, adaptación a la topografía).
- Medidas específicas para fauna (reducción de colisiones y molestias).

- Control de erosión y protección de suelo y cursos de agua.
- Gestión de residuos (incluidos los residuos peligrosos asociados a baterías).
- Protocolos de seguridad y contingencia ante riesgos ambientales y operativos.

En todos los proyectos, la gestión ambiental incorpora criterios de ciclo de vida y control de materiales. En el caso de los sistemas de almacenamiento (BESS), este enfoque incluye medidas específicas, como la trazabilidad de componentes, acuerdos con gestores autorizados para su reciclaje y la evaluación de posibles escenarios de segunda vida cuando resulta técnicamente viable.

La correcta aplicación de estas medidas se verifica mediante un proceso de supervisión ambiental continuo. Durante la fase de construcción y operación, el cumplimiento de las medidas ambientales se integra en los planes de obra y operación. La supervisión se realiza mediante equipos técnicos especializados y consultoras con experiencia en cada geografía. El proceso incluye:

- verificación del cumplimiento de medidas preventivas y correctoras,
- monitorización de parámetros ambientales clave,
- seguimiento de flora y fauna cuando corresponde,
- control de residuos y condiciones del terreno,
- y gestión de incidencias ambientales conforme a los procedimientos establecidos.

Este seguimiento permite evaluar la eficacia de las medidas implementadas y ajustar la gestión cuando es necesario, garantizando un desempeño ambiental coherente con las obligaciones regulatorias y los compromisos del Grupo.

Marco regulatorio

Enerside opera en mercados con procedimientos consolidados de evaluación ambiental. Los trámites principales son:

País	Trámite ambiental	Legislación aplicable fundamental
España	Declaración de Impacto Ambiental	Ley 21/2013, de Evaluación Ambiental
Chile	Resolución de Calificación Ambiental	Ley 19.300, de Bases Generales del Medio Ambiente
Brasil	Licença Ambiental	Lei Nº 12.651, de 25 de Maio de 2012
Italia	Valutazione di Impatto Ambientale	Decreto Legislativo n.152/06

Adicionalmente, cada proyecto puede requerir permisos sectoriales (aguas, arqueología, gestión de vegetación, etc.), que aseguran la compatibilidad con el territorio y las condiciones del emplazamiento.

Mejora continua

La organización dispone de procedimientos formalizados para la identificación, evaluación y control de aspectos ambientales, integrados en el Sistema de Gestión Ambiental certificado conforme a la norma ISO 14001:2015. Este marco aporta un enfoque sistemático, verificable y orientado a la mejora continua, reforzando la calidad de la ejecución y la consistencia del desempeño ambiental entre geografías.

El enfoque de Enerside se alinea con estándares internacionales de gestión ambiental y social y contribuye a la viabilidad a largo plazo de los proyectos, asegurando su adecuada integración en el territorio y la gestión prudente de los riesgos asociados al desarrollo, construcción y operación de infraestructuras renovables.

Recursos ambientales

La gestión ambiental durante la fase de desarrollo forma parte del enfoque preventivo aplicado por Enerside para asegurar la viabilidad técnica y regulatoria de los proyectos y para anticipar riesgos asociados al emplazamiento, la tramitación y el diseño. En este contexto, los recursos destinados a actividades ambientales cubren la preparación de estudios, la elaboración de documentación técnica, la obtención de autorizaciones y el acompañamiento durante los procesos de evaluación.

A continuación, se presentan los recursos dedicados a actividades de gestión ambiental durante la fase de desarrollo de los proyectos:

(euros)	2025	2024
España	4.719,00	3.146,00
Chile	102.724,89	80.773,17
Brasil	596,86	6.425,78
Italia	547.898,05	838.627,63
	655.938,80	928.972,58

La variación responde al ritmo de avance del pipeline en cada geografía y al alcance de los trabajos requeridos por las autoridades competentes. Italia y Chile concentraron la mayor parte del gasto, en línea con el volumen de proyectos en tramitación y la intensidad técnica de sus procedimientos. España y Brasil registraron importes más reducidos, acordes al estado de sus expedientes.

Estos recursos se destinaron a la elaboración de estudios ambientales y documentación, incluidos análisis específicos por emplazamiento, a la tramitación de autorizaciones y permisos sectoriales y al acompañamiento técnico durante la evaluación, asegurando la coherencia de las medidas con el diseño de cada proyecto.

La consideración de posibles afecciones sobre áreas protegidas, espacios ambientalmente sensibles y zonas de especial valor para la biodiversidad se integra en los procesos de desarrollo desde las fases iniciales, de acuerdo con la normativa vigente en cada una de las geografías en las que opera el Grupo. Este análisis forma parte de los estudios ambientales y de los procedimientos de evaluación requeridos por las autoridades competentes.

Como resultado de estos procesos, durante el ejercicio 2025 no se identificaron incumplimientos legales o regulatorios en materia ambiental. Asimismo, la compañía no dispone de centros de operación ubicados dentro de áreas protegidas ni en zonas adyacentes de alto valor para la biodiversidad.

Por la naturaleza de la actividad del Grupo, no resulta de aplicación la obligación de disponer de póliza específica prevista en la Ley 26/2007 de Responsabilidad Medioambiental.

Uso sostenible de recursos

Enerside gestiona el uso de recursos conforme a su Política de Calidad, Medioambiente y Seguridad y Salud, que establece los compromisos del Grupo en materia de protección ambiental y eficiencia. Este enfoque se aplica a través del Sistema de Gestión Ambiental, que integra los principales indicadores de consumo en los procesos de control interno, gestión de riesgos y formación en buenas prácticas.

Durante 2024 y 2025, el Grupo reforzó la trazabilidad de la información ambiental en oficinas y proyectos, avanzando en la digitalización de la recopilación de datos y en la homogeneización de criterios. Estas mejoras facilitan un seguimiento más estructurado y permiten disponer de información más consistente y comparable para la toma de decisiones.

Electricidad

El consumo eléctrico del Grupo corresponde únicamente a las oficinas bajo gestión directa, sin consumos asociados a proyectos en 2024 y 2025.

(kWh)	2025	2024
Consumo de electricidad	7.266	30.520

En 2025, el consumo eléctrico de las oficinas alcanzó 7.266 kWh, de los cuales 5.780 kWh procedieron de electricidad con garantía de origen renovable y 1.486 kWh de suministro no renovable. En 2024, el consumo total ascendió a 30.520 kWh, con 28.402 kWh de electricidad renovable y 2.118 kWh de suministro no renovable.

La reducción del consumo eléctrico respecto al ejercicio anterior responde principalmente a una reducción del perímetro de oficinas bajo gestión directa y a una adecuación del uso de los espacios corporativos. La gestión del consumo incorpora medidas de eficiencia energética, como la optimización de iluminación y climatización y, cuando es viable, la contratación de electricidad con garantías de origen renovable.

Generación eléctrica

La producción eléctrica de los proyectos propios fue la siguiente:

(MWh)	2025	2024
Chile	23.203	16.210
Brasil	-	4.478
	23.203	20.688

En 2025, la producción aumentó respecto al ejercicio anterior y procedió íntegramente de proyectos propios en operación en Chile, reflejando una evolución favorable del desempeño operativo. Este incremento estuvo asociado, principalmente, a actuaciones de optimización y repotenciación en instalaciones existentes y a una mayor eficiencia en la operación de los activos durante el ejercicio. En Brasil no se registró energía volcada tras la rotación de los proyectos propios realizada en 2024.

Combustibles

Combustible (l)	2025			2024		
	Diésel	Gasolina	Etanol	Diésel	Gasolina	Etanol
Proyectos	1.466	-	-	8.704	1.154	51

En 2025, el consumo de combustibles se redujo respecto a 2024 y se concentró exclusivamente en actividades asociadas a proyectos propios en operación en Chile. La ausencia de proyectos en fase de construcción evitó los consumos propios de esa etapa registrados en 2024. Tampoco se registraron consumos en otras geografías en línea con la cartera en operación.

Agua

El consumo de agua del Grupo corresponde al uso en oficinas bajo gestión directa y, cuando aplica, al consumo en proyectos, diferenciando entre agua de consumo y agua de uso industrial.

Consumo (m³)	2025	2024
Agua consumo	94,98	225,14
Oficinas	94,98	205,72
Proyectos	-	19,42
Agua uso industrial	-	850,00
Proyectos	-	850,00
	94,98	1.075,14

El consumo registrado en 2025 fue inferior al del ejercicio anterior, reflejando la ausencia de consumos industriales en proyectos y la finalización de actividades de obra que en 2024 requirieron agua de uso industrial. El consumo de este ejercicio se concentró en oficinas bajo gestión directa, en un contexto de reducción del perímetro de oficinas corporativas y de adecuación del uso de espacios, junto con una menor intensidad de uso de recursos.

Enerside fomenta un uso responsable del agua e integra criterios de eficiencia en la gestión de espacios y en la planificación operativa. Cuando se producen consumos en proyectos, estos se clasifican según su naturaleza, como agua de consumo o, cuando corresponde, como agua de uso industrial, con el fin de mantener una trazabilidad adecuada del recurso.

Materias primas

En 2025 y 2024 no se registró consumo de materias primas en proyectos (arena, cemento, grava, hormigón y madera), al no haberse desarrollado actividades que requirieran su uso durante el periodo. El Grupo realiza un seguimiento periódico de estos indicadores para adecuar la información a la evolución de la actividad y evaluar los impactos asociados al uso de materiales en función de las actividades desarrolladas en cada ejercicio y el ciclo de vida de los activos.

En oficinas bajo gestión directa, el consumo de papel ascendió en 2025 a 42,81 kg, estable respecto a 2024 (43,32 kg). Se trata de un uso no material en el contexto de la actividad del Grupo y coherente con la digitalización progresiva de procesos internos y el uso de espacios de trabajo más eficientes. Enerside continúa promoviendo la reducción del uso de materiales físicos y la adopción de flujos documentales electrónicos.

Residuos

Enerside aplica un enfoque orientado a la prevención y gestión eficiente de residuos, integrado en su modelo operativo y en el ciclo de vida de los proyectos. La información se consolida diferenciando entre oficinas y proyectos, de acuerdo con la naturaleza de las actividades en cada ejercicio.

Residuos	2025			2024		
	Efluentes (l)	Peligrosos (kg)	No peligrosos (kg)	Efluentes (l)	Peligrosos (kg)	No peligrosos (kg)
Oficinas	-	-	488	-	-	499
Proyectos	-	-	-	35.190	-	56.591
	-	-	488	35.190	-	57.090

En 2025, la generación de residuos procedió exclusivamente de oficinas y se mantuvo en niveles reducidos. La ausencia de residuos peligrosos y efluentes refleja un perfil de impacto limitado, coherente con un ejercicio centrado en actividades de gestión, desarrollo y operación.

En 2024, los residuos fueron superiores debido a trabajos de construcción en proyectos, que concentraron la mayor parte de los residuos no peligrosos y efluentes registrados. Estas diferencias responden al distinto ritmo de avance de los proyectos y a la intensidad técnica de cada fase. En oficinas, el volumen generado se mantiene no material, en línea con la digitalización progresiva de procesos y la optimización de los espacios de trabajo. Enerside cuenta con un sistema de supervisión que asegura la correcta segregación y gestión conforme a los requisitos locales aplicables.

Durante 2025, los residuos de oficinas ascendieron a 366 kg reciclables y 122 kg no reciclables, niveles reducidos y estables respecto al ejercicio anterior en oficinas (457 kg reciclables y 42 kg no reciclables en 2024).

Economía circular

Enerside aplica un enfoque de economía circular orientado a prevenir la generación de residuos, asegurar su correcta segregación y gestión conforme a la normativa aplicable, y promover la reutilización y valorización de materiales cuando es viable. Este enfoque forma parte de la gestión ambiental del Grupo y se aplica al ciclo de vida de los proyectos y a las actividades desarrolladas en cada ejercicio.

Como parte de este modelo, Enerside aplica criterios de eficiencia y buenas prácticas operativas que garantizan un manejo adecuado de materiales y la prevención de incidentes ambientales en todas sus localizaciones.

En 2025 se llevaron a cabo donaciones puntuales de materiales procedentes de proyectos, con un volumen agregado cercano a 12,3 toneladas, compuesto principalmente por cables, metales, madera, plásticos y escombros. En 2024 no se realizaron donaciones.

El Grupo mantiene, además, iniciativas de reutilización y aprovechamiento de materiales y equipos en desuso en sus sedes corporativas, en línea con la digitalización progresiva de procesos internos y la optimización de los espacios de trabajo.

Impactos acústicos y lumínicos

En oficinas, la actividad del Grupo no genera impactos relevantes en materia de ruido o contaminación lumínica.

En proyectos, Enerside aplica un enfoque preventivo basado en la planificación anticipada y en la integración de medidas de control durante las fases de construcción y operación. Entre los controles habituales se incluyen:

- mantenimiento y revisión periódica de maquinaria para reducir emisiones sonoras y vibraciones;
- limitación de actividades ruidosas a horarios autorizados, conforme a la normativa local;
- implantación de iluminación direccional y de baja dispersión, evitando la proyección hacia áreas sensibles o de hábitat de fauna;
- supervisión ambiental en obra, verificando el cumplimiento de las condiciones establecidas en las resoluciones ambientales y en los requisitos aplicables a contratistas y empresas colaboradoras.

Este enfoque permite minimizar las molestias y asegurar que el desempeño acústico y lumínico de los proyectos se mantenga dentro de los umbrales regulados en cada geografía.

Emisiones contaminantes a la atmósfera

Metodología y enfoque general

El inventario de emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) de Enerside se elabora conforme al GHG Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard e incluye las emisiones correspondientes

a los alcances 1, 2 y 3. El cálculo se basa en la recopilación de datos de actividad, la aplicación de factores de emisión y la consolidación de los resultados en toneladas de CO₂ equivalente (tCO₂e).

En el caso de las emisiones de alcance 2, Enerside aplica los enfoques de mercado (*market-based*) y de ubicación (*location-based*), de conformidad con lo establecido por el GHG Protocol.

Los factores de emisión utilizados se determinan a partir de fuentes oficiales y organismos de referencia, seleccionados en función de su disponibilidad, trazabilidad y adecuación a la geografía y a la naturaleza de cada actividad analizada. En particular:

- Alcance 1 (emisiones directas): factores de emisión publicados por el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO).
- Alcance 2 (emisiones indirectas por consumo de electricidad): factores de emisión procedentes de Red Eléctrica de España (REE), la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), el *Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale* (ISPRA) y la Agencia Internacional de la Energía (IEA), aplicados según el enfoque (mercado o ubicación) y la geografía correspondiente.
- Alcance 3 (otras emisiones indirectas): factores de emisión publicados por el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO), la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), la Agencia Internacional de la Energía (IEA), la Organización de Aviación Civil Internacional (ICAO) y Renfe Viajeros Sociedad Mercantil Estatal, S.A., atendiendo en cada caso a la naturaleza específica de las categorías evaluadas.

Emisiones de alcance 1

El alcance 1 incluye las emisiones directas bajo control operativo del Grupo, procedentes del consumo de combustibles y, en su caso, de fugas de gases refrigerantes.

En 2024 y 2025 no se registraron emisiones por refrigerantes y tampoco se generaron emisiones de alcance 1 vinculadas a oficinas.

Emisiones de alcance 1 (kgCO ₂ e)	2025	2024
Proyectos	3.728	24.412

La reducción interanual responde a que en 2024 se registraron consumos vinculados a actividades puntuales de construcción, la etapa más intensiva en emisiones, mientras que en 2025 la actividad se centró en activos en operación. Las emisiones del ejercicio se concentraron en Chile, coherentes con la ubicación de los proyectos en operación.

Emisiones de alcance 2

Las emisiones de alcance 2 corresponden a la electricidad adquirida y consumida por el Grupo. Enerside las presenta conforme al GHG Protocol Corporate Standard, con los dos enfoques requeridos: de mercado (*market-based*), en función de las características de la electricidad contratada, y de ubicación (*location-based*), en función del promedio del sistema eléctrico de cada geografía.

Emisiones de alcance 2 (kgCO ₂ e)	2025	2024
Mercado	421	611
Ubicación	1.379	5.152

Las emisiones de alcance 2 reflejan únicamente el consumo eléctrico de las oficinas bajo gestión directa. La reducción registrada en este ejercicio está asociada a un menor consumo eléctrico, concentrado en oficinas corporativas, en un contexto de evolución del perímetro de estas oficinas, de adecuación del uso de los espacios y de una menor intensidad en el uso de recursos.

Emisiones de alcance 3

El alcance 3 incluye las emisiones indirectas generadas a lo largo de la cadena de valor y que no se encuentran bajo el control operativo directo del Grupo.

Enerside reporta este alcance conforme a las categorías establecidas por el GHG Protocol, incorporando información procedente del suministro de bienes y servicios, la gestión de residuos, los viajes corporativos y la movilidad de la plantilla, entre otras fuentes indirectas.

La incorporación de las categorías del GHG Protocol en la estructura de reporte de alcance 3 permite una identificación más precisa de los impulsores de emisiones en cada ejercicio y una lectura más completa del desempeño climático del Grupo.

Emisiones de alcance 3 (kgCO ₂ e)	2025	2024
Categoría 1: Bienes y servicios adquiridos	8.708	7.914
Categoría 5: Residuos generados durante las operaciones	141	37.407
Oficinas	141	122
Proyectos	-	37.285
Categoría 6: Viajes de negocios	31.540	29.710
Categoría 7: Desplazamiento de la plantilla	8.776	11.566
Categoría 8: Activos <i>upstream</i> arrendados	1.362	1.401
	50.527	87.998

Las emisiones de alcance 3 registradas en 2025 muestran una reducción respecto a 2024, en línea con el modelo de negocio del Grupo, cuya huella indirecta varía según el ciclo de vida de los proyectos y el volumen de actividades asociadas a cada fase. La reducción del ejercicio responde, principalmente, a un menor peso de actividades en proyectos respecto a 2024, año en el que se concentraron trabajos de construcción, la etapa más intensiva en emisiones indirectas por bienes y servicios, logística y residuos asociados.

El cálculo de las emisiones se ha realizado a partir de datos primarios de actividad, encuestas de movilidad y registros asociados a viajes y servicios, aplicando factores de emisión reconocidos internacionalmente y procedentes de fuentes oficiales y metodologías reconocidas. El uso de estas referencias metodológicas permite asegurar la coherencia con ejercicios anteriores y la comparabilidad interanual.

Emisiones totales

A continuación, se presenta el consolidado de las emisiones directas e indirectas de Enerside, desglosado por alcance y atendiendo a los enfoques de mercado (*market-based*) y de ubicación (*location-based*) para las emisiones de alcance 2, conforme a los criterios del GHG Protocol. Este tratamiento permite una lectura homogénea de los resultados y garantiza la consistencia y comparabilidad con ejercicios anteriores.

(kgCO ₂ e)	2025	2024
Alcance 1	3.728	24.412
Alcance 2		
Mercado	421	611
Ubicación	1.379	5.152
Alcance 3	50.527	87.998
Emisiones totales		
Mercado	54.676	113.021
Ubicación	55.634	117.562

El perfil de emisiones del Grupo refleja la naturaleza de su actividad, con niveles reducidos en alcances 1 y 2 y una variabilidad estructural en alcance 3 asociada al ciclo de vida de los proyectos. En 2025, las emisiones totales descendieron respecto a 2024, principalmente debido a la menor intensidad de actividades en fase de construcción, que en ejercicios anteriores concentraron la mayor parte de las emisiones directas e indirectas.

Gestión del cambio climático y adaptación

En el marco del Plan de Sostenibilidad 2025–2028, el Grupo ha definido objetivos de reducción que incluyen una disminución del 10% en los alcances 1 y 2 para 2030 y el compromiso de alcanzar cero emisiones netas en 2050. Para avanzar en estos objetivos, Enerside priorizará la contratación de energía renovable, la mejora en la eficiencia energética en sedes y el refuerzo del seguimiento de los requisitos ambientales en la cadena de valor.

Además de estas medidas de mitigación, Enerside incorpora actuaciones de adaptación al cambio climático con el fin de anticipar y gestionar los riesgos físicos que pueden afectar a las instalaciones a lo largo de su vida útil. Durante la fase de desarrollo, los proyectos integran estudios hidráulicos y de drenaje que permiten evaluar la exposición a lluvias intensas e inundaciones, así como análisis de suelo que facilitan soluciones técnicas y, cuando procede, medidas de compensación ambiental orientadas a reforzar la resiliencia del emplazamiento.

En operación, las plantas cuentan con sistemas de monitorización meteorológica que permiten activar actuaciones automáticas ante condiciones extremas, como la reorientación de seguidores solares frente a vientos intensos, junto con prácticas de mantenimiento preventivo de vegetación y limpieza de canales de drenaje que ayudan a reducir riesgos de incendio y a asegurar una correcta gestión del agua. Estas actuaciones, complementadas con planes de contingencia y procedimientos de emergencia ambiental, permiten reforzar la continuidad operativa de los activos y asegurar su capacidad de respuesta ante escenarios climáticos cada vez más variables.

4. PERSONAS

Enerside dispone de un marco de políticas corporativas que establece los principios de actuación y los valores que guían la gestión de personas. Este marco se encuentra alineado con el Código Ético y el Manual de Compliance, ambos públicos y difundidos a toda la plantilla. Incluye la Política de Igualdad, Diversidad e Inclusión, orientada a promover un entorno basado en el respeto, la igualdad de oportunidades, la no discriminación y la inclusión.

La gestión del capital humano se articula a través del Plan de Personas, que fija las directrices en organización, desarrollo y gestión del equipo. Este plan se apoya en procedimientos que cubren, entre otros aspectos, compensación y beneficios, desarrollo profesional y gestión del talento, selección e incorporación, desvinculación y entrevistas de salida, evaluación del desempeño y planificación de la sucesión.

Enerside impulsa un modelo de gestión basado en la comunicación, la participación y el alineamiento con los objetivos corporativos. A lo largo del año, se promueven encuentros a nivel de Grupo para

compartir la evolución del negocio, prioridades estratégicas y avances, reforzando el intercambio y el sentido de pertenencia. De forma complementaria, el seguimiento del desempeño y del desarrollo profesional se lleva a cabo mediante sesiones periódicas entre responsables y colaboradores.

El Plan de Personas se orienta a la fidelización y el desarrollo del talento, promoviendo el aprendizaje continuo y el crecimiento profesional a través de la gestión por proyectos y el trabajo colaborativo. El modelo de desarrollo combina la experiencia en el puesto con la colaboración transversal y la formación, favoreciendo la adquisición progresiva de competencias y la asunción de responsabilidades.

El modelo de gestión de personas se fundamenta en el fomento de competencias clave como delegación, responsabilidad, compromiso, autonomía, comunicación, colaboración y orientación a resultados. La cultura de retroalimentación y la comunicación directa fomentan la proactividad y el rendimiento, con el acompañamiento necesario para un desempeño adecuado.

La cultura organizativa del Grupo emana del Consejo de Administración, que ha aprobado la Misión, Visión y Valores de Enerside. Estos principios, disponibles públicamente y difundidos a la plantilla, constituyen la base de la gestión del capital humano y del crecimiento sostenible de la organización. Los valores corporativos se reflejan en prácticas como la conciliación de la vida personal y profesional, la colaboración, la proactividad y una cultura de reconocimiento.

En materia de compensación y beneficios, la compañía mantiene bandas salariales alineadas con análisis comparativos de mercado (estudios retributivos sectoriales y generalistas) y ofrece un sistema de retribución flexible, que permite adaptar determinados beneficios a las necesidades individuales conforme a la normativa fiscal aplicable en cada país (formación, transporte, restauración, guardería o seguros). Adicionalmente, Enerside pone a disposición de la plantilla seguro de salud y seguro de vida, con la posibilidad de ampliar coberturas o incluir familiares.

Enerside promueve la conciliación laboral mediante modelos de trabajo flexible y formatos híbridos. Estas modalidades se acompañan de evaluaciones periódicas de riesgos del puesto de trabajo (en oficina, proyectos o teletrabajo), para garantizar condiciones adecuadas de seguridad y salud. Este marco se apoya en políticas y procedimientos internos que regulan el teletrabajo, la flexibilidad y el registro de la jornada, adaptados a los requisitos normativos y organizativos de cada geografía.

El proceso de incorporación incluye sesiones de bienvenida y acompañamiento, que facilitan una visión general de la compañía, su estrategia y su estructura organizativa, asegurando una integración progresiva y alineada con los objetivos del Grupo.

El desarrollo profesional se apoya en la experiencia, la participación en proyectos y el aprendizaje continuo. A través de sesiones periódicas de seguimiento, las personas analizan con sus responsables sus expectativas y evolución profesional. La compañía complementa este enfoque con acceso a formación, permisos individuales y, cuando procede, apoyo a programas de desarrollo profesional.

Estructura de la plantilla

Durante 2025, la composición de la plantilla se mantuvo alineada con el modelo de negocio del Grupo, basado en funciones corporativas y técnicas orientadas al desarrollo de proyectos y a la gestión de activos. En este contexto, el equipo propio se organiza en funciones técnicas, de gestión y corporativas.

En 2025 se actualizó la categorización profesional y el enfoque de presentación de los datos de plantilla para mejorar la claridad del reporte, la coherencia con la estructura organizativa y la confidencialidad en determinados subgrupos. La nueva clasificación agrupa las categorías utilizadas en ejercicios anteriores: “Equipo directivo” integra las antiguas categorías de *Alta Dirección* y *Dirección*; “Equipo corporativo y técnico” agrupa a *Mandos intermedios* y *Profesionales/Técnicos*; y “Equipo de proyecto” corresponde a la anterior categoría de *Personal de proyecto*.

La información se presenta combinando datos a cierre de ejercicio (*Headcount*) y promedio anual ponderado (FTE), lo que ofrece una visión completa y comparable de la estructura del equipo. Para

mantener la comparabilidad interanual, la información correspondiente a 2024 se muestra reexpresada conforme a la nueva clasificación.

En línea con el criterio aplicado en ejercicios anteriores, en los datos de plantilla no se incluye la figura del CEO por la tipología de su relación contractual.

Distribución de plantilla por género, edad y categoría profesional a cierre (Headcount)

	2025	2024
Género		
Mujer	21	23
Hombre	29	41
Edad		
Menores de 30	8	11
Entre 30 y 50	36	48
Mayores de 50	6	5
Categoría profesional¹		
Equipo directivo	8	9
Equipo corporativo y técnico	39	50
Equipo de proyecto	3	5
	50	64

¹ Los datos de 2024 se presentan reclasificados según el modelo vigente. La clasificación profesional utilizada en el informe de 2024 fue: *Alta Dirección*, 3; *Dirección*, 6; *Mandos intermedios*, 10; *Profesionales/Técnicos*, 40; *Personal de proyecto*, 5; Total, 64.

Distribución de plantilla por país a cierre (Headcount)

	2025			2024		
	Mujer	Hombre	Total	Mujer	Hombre	Total
España	12	13	25	14	17	31
Chile	2	7	9	2	8	10
Brasil	5	6	11	6	13	19
Italia	2	3	5	1	3	4
	21	29	50	23	41	64

En 2025, la plantilla del Grupo se redujo respecto al ejercicio anterior, en línea con la evolución de la actividad y sin cambios organizativos de carácter estructural. La distribución por género, rangos de edad y categorías profesionales se mantuvo estable, reflejando una estructura consolidada y acorde con las necesidades del Grupo.

Por países, la sede corporativa en España concentra el mayor volumen de plantilla. Las variaciones observadas en Chile, Brasil e Italia fueron limitadas y respondieron a ajustes operativos, manteniéndose una presencia estable en las geografías en las que opera Enerside.

Distribución de plantilla por tipo de contrato y jornada a cierre (Headcount)

	2025		2024	
	Completo	Parcial	Completo	Parcial
Indefinido	49	1	64	-

A cierre de 2025 y del ejercicio anterior, no hubo contratación temporal: la estructura contractual se mantuvo estable, compuesta exclusivamente por contratos indefinidos, en su mayoría a jornada completa.

Esta configuración es coherente con la evolución del modelo de negocio del Grupo y con la consolidación de una estructura de equipo propio orientada a funciones técnicas, de gestión y operación.

Promedio anual por tipo de contrato, género, rango de edad y categoría profesional (FTE)

En las siguientes tablas se presenta el promedio anual de plantilla, calculado a partir del número medio de personas empleadas a lo largo del ejercicio, considerando las altas y bajas producidas durante el año.

El cálculo se realiza en términos de equivalente a tiempo completo (FTE, por sus siglas en inglés, *Full-Time Equivalent*), teniendo en cuenta los días efectivamente trabajados por cada persona y su jornada laboral. De este modo, una persona con jornada completa durante todo el ejercicio equivale a 1 FTE, mientras que las incorporaciones o desvinculaciones a lo largo del año se ponderan de forma proporcional al tiempo trabajado.

Este criterio permite reflejar de manera homogénea y comparable la estructura media de la plantilla durante el ejercicio.

	2025				2024			
	Contrato		Jornada		Contrato		Jornada	
	Indefinido	Temporal	Completa	Parcial	Indefinido	Temporal	Completa	Parcial
Género								
Mujer	23,33	-	22,58	0,75	41,78	0,08	41,78	0,08
Hombre	35,62	-	35,62	-	98,36	1,23	99,59	-
Edad								
Menores de 30	8,94	-	8,19	0,75	28,19	0,39	28,58	-
Entre 30 y 50	42,36	-	42,36	-	97,73	0,92	98,65	-
Mayores de 50	7,65	-	7,65	-	14,22	-	14,14	0,08
Categoría profesional¹								
Equipo directivo	8,77	-	8,77	-	9,00	-	9,00	-
Equipo corporativo y técnico	46,85	-	46,10	0,75	85,28	0,33	85,53	0,08
Equipo de proyecto	3,33	-	3,33	-	45,86	0,98	46,84	-
	58,95	-	58,20	0,75	140,14	1,31	141,37	0,08

¹Los datos de 2024 se presentan reclasificados según el modelo vigente. La clasificación profesional utilizada en el informe de 2024 fue: Contrato indefinido y jornada completa: *Alta Dirección*, 3,00; *Dirección*, 6,00; *Mandos intermedios*, 13,74; *Profesionales/Técnicos*, 71,46; *Personal de proyecto*, 45,86; Total, 140,06. Contrato indefinido y jornada parcial: *Profesionales/Técnicos*, 0,08. Contrato temporal y jornada completa: *Profesionales/Técnicos*, 0,33; *Personal de proyecto*, 0,98; Total, 1,31.

En 2025, el promedio anual de la plantilla se redujo respecto a 2024, manteniendo una estructura similar en términos relativos por rangos de edad y categorías profesionales. La distribución continuó concentrándose en perfiles técnicos y de gestión, alineados con la actividad y el modelo de negocio del Grupo.

En cuanto a la tipología contractual, el promedio anual mostró una estructura estable, compuesta exclusivamente por contratos indefinidos. La variación interanual responde al efecto anualizado de los ajustes realizados en 2024, cuyo impacto se recoge en el promedio anual de 2025. En conjunto, los datos muestran una plantilla en fase de estabilización, con un tamaño y composición alineados con las necesidades operativas y estratégicas del Grupo.

Despidos por género, edad y categoría profesional

	2025	2024
Género		
Mujer	3	19
Hombre	9	115
Edad		
Menores de 30	1	33
Entre 30 y 50	9	78
Mayores de 50	2	23
Categoría profesional¹		
Equipo directivo	-	-
Equipo corporativo y técnico	10	42
Equipo de proyecto	2	92
	12	134

¹ Los datos de 2024 se presentan reclasificados según el modelo vigente. La clasificación profesional utilizada en el informe de 2024 fue: *Alta Dirección*, -; *Dirección*, -; *Mandos intermedios*, 3; *Profesionales/Técnicos*, 39; *Personal de proyecto*, 92; Total, 134.

En 2025, el número de despidos registrados a nivel de Grupo se redujo de forma muy significativa respecto a 2024. Esta evolución se enmarca en la consolidación de la estructura organizativa tras los ajustes realizados en ejercicios anteriores y en la ausencia de procesos de reorganización de carácter general durante el ejercicio.

Las salidas registradas respondieron a ajustes puntuales y se concentraron en colectivos concretos. En comparación con 2024, cuando los despidos se concentraron principalmente en perfiles vinculados a proyectos y a fases de mayor actividad, los datos de 2025 reflejan una fase de estabilización alineada con las necesidades operativas actuales del Grupo.

Remuneraciones medias

La información que sigue presenta los datos medios de remuneración, desagregados por categoría profesional, rango de edad y género. El cálculo se ha realizado utilizando el criterio de equivalente a tiempo completo (FTE, *Full Time Equivalent*), a partir del sumatorio de las remuneraciones correspondientes sin anualizar y su división entre el FTE agregado del grupo de referencia; no se efectúan cálculos individualizados.

Los importes reflejados corresponden a la plantilla a cierre del ejercicio y consideran exclusivamente las retribuciones de carácter fijo, de acuerdo con el criterio de reporte aplicado en el presente informe.

Al igual que en el ejercicio 2024, en 2025 no se registraron retribuciones variables en ninguna de las categorías profesionales.

Remuneraciones medias por género, edad y categoría profesional

(euros)	2025	2024
Género		
Mujer	49.769,13	45.486,16
Hombre	61.014,07	52.913,46
Edad		
Menores de 30	31.215,63	27.396,97
Entre 30 y 50	57.786,29	55.196,14
Mayores de 50	76.201,10	51.096,94
Categoría profesional¹		
Equipo directivo	132.432,61	110.019,63
Equipo corporativo y técnico	43.138,41	42.526,43
Equipo de proyecto	17.777,20	14.140,32

¹Los datos del ejercicio anterior se presentan reclasificados conforme al modelo vigente. La clasificación profesional utilizada en el informe de 2024: Mujeres: *Alta Dirección*, -; *Dirección*, 96.153,55; *Mandos intermedios*, 81.476,53; *Profesionales/Técnicos*, 29.405,34; *Personal de proyecto*, -. Hombres: *Alta Dirección*, 126.572,00; *Dirección*, 107.333,33; *Mandos intermedios*, 74.787,04; *Profesionales/Técnicos*, 36.158,12; *Personal de proyecto*, 14.140,32.

Brecha salarial

La brecha salarial se calcula conforme a la metodología estándar, como la diferencia entre la remuneración media de hombres y mujeres, dividida entre la remuneración media de los hombres, considerando únicamente el salario fijo.

En 2025, la brecha salarial se sitúa en el 18,43%, frente al 14,04% del ejercicio anterior. La evolución corresponde, principalmente, a cambios en la composición de la plantilla y a la evolución de categorías con mayor peso retributivo.

Remuneración de los consejeros

La remuneración del Consejo de Administración en 2025 ascendió a 461.000 euros, íntegramente en retribución fija. Las asignaciones individuales fueron homogéneas para la mayoría de los miembros, situándose en 48.000 euros para seis consejeros y consejeras (incluyéndose el consejero delegado), mientras que tres percibieron 57.000 euros, 58.000 euros y 58.000 euros, respectivamente. En el ejercicio no se devengó retribución variable. En 2024, la retribución del Consejo fue de 420.000 euros, también exclusivamente en concepto de retribución fija.

En el caso del consejero delegado, su retribución como consejero en 2025 ascendió a 48.000 de euros. Por sus funciones ejecutivas, la remuneración correspondió únicamente a retribución fija, por un importe de 200.000 euros, sin devengo de retribución variable, y manteniéndose en los mismos términos que en 2024.

A continuación, se presenta la remuneración media por género correspondiente a las funciones como miembros del Consejo:

Remuneración media (euros)	2025		2024	
	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre
Consejeros y consejeras	53.000	50.714	53.000	51.072

Los importes corresponden a remuneraciones fija ya que no se ha devengado ninguna remuneración variable. El cálculo se ha realizado sobre base FTE (sumatorio de la remuneración fija del colectivo dividido entre el FTE agregado), sin efectuar cálculos individualizados.

Organización del trabajo

La gestión del tiempo de trabajo se realiza conforme a la normativa laboral vigente en cada una de las filiales del Grupo. Los calendarios laborales se definen y comunican anualmente, con el objetivo de facilitar una planificación adecuada de la actividad.

Enerside promueve medidas orientadas a favorecer la conciliación y el bienestar de la plantilla, como la flexibilidad horaria, los modelos de trabajo híbrido y la desconexión digital, junto con otras que contribuyen a una organización eficiente del trabajo y a un entorno laboral equilibrado.

Absentismo

Las horas de absentismo registradas durante el ejercicio incluyen las siguientes tipologías:

- Accidente laboral.
- Accidente de trayecto (*in itinere*).
- Enfermedad común.
- Enfermedad profesional.
- Licencias y otros permisos retribuidos (matrimonio o pareja de hecho, cambio de domicilio, hospitalización o fallecimiento de familiares).
- Lactancia.
- Nacimiento y cuidado del menor.
- Riesgo en el embarazo.
- Permisos no retribuidos.
- Ausencias no justificadas.

El número total de horas de absentismo registradas en 2025 ascendió a 5.056 horas, con la siguiente distribución:

Absentismo (h)	2025	2024
Accidente laboral	-	-
Accidente de trayecto	184	1.585
Enfermedad común	4.114	15.112
Enfermedad profesional	-	-
Licencias y permisos retribuidos	362	81
Lactancia	-	831
Nacimiento y cuidado del menor	379	6.658
Riesgo en el embarazo	-	882
Permisos no retribuidos	17	342
Ausencias no justificadas	-	252
	5.056	25.743

En 2025, las horas de absentismo vinculadas a accidentes de trayecto, enfermedad común y licencias y permisos retribuidos ascendieron a un total de 4.660 horas a nivel global, concentrándose principalmente en las tipologías de enfermedad común y permisos relacionados con la conciliación.

Los permisos por lactancia, nacimiento y cuidado del menor representaron 379 horas, contribuyendo a facilitar la conciliación de la vida personal y profesional. Los permisos no retribuidos ascendieron a 17 horas y no se registraron ausencias no justificadas durante el ejercicio.

En conjunto, las 5.056 horas de absentismo de 2025 suponen una reducción muy significativa respecto a 2024, coherente con la evolución del tamaño medio de la plantilla y la estabilización de la estructura organizativa tras los ajustes realizados en ejercicios anteriores. Enerside mantiene un seguimiento continuo de este indicador con el objetivo de preservar un entorno de trabajo saludable y productivo.

Diversidad e igualdad

La compañía mantiene un compromiso firme con la igualdad, la diversidad y la inclusión, recogido en la Política de Igualdad, Diversidad e Inclusión, integrada con el Código Ético, el Manual de Compliance y el resto de políticas corporativas. Este marco establece los principios de actuación que promueven un entorno de trabajo respetuoso, inclusivo y libre de cualquier forma de discriminación.

Durante 2024 y 2025 no se registró personal con discapacidad en la plantilla. En materia de accesibilidad, las sedes del Grupo disponen de medidas físicas orientadas a garantizar el acceso universal, como rampas, ascensores y baños adaptados, en cumplimiento de la normativa aplicable.

En 2025, la presencia de mujeres en los órganos de gobierno y dirección fue la siguiente:

- Consejo de Administración: 22,22%.
- Comité de Dirección: 37,50%.

En cuanto a la composición de la plantilla, en 2025 las mujeres representaron el 42,00 %, frente al 35,94 % registrado en 2024, reflejando una evolución positiva del equilibrio de género en un contexto de estabilización organizativa.

Relaciones sociales

La relación laboral de Enerside con su plantilla se rige por la normativa laboral vigente en cada país y, cuando resulta de aplicación, por los convenios colectivos correspondientes. En 2025 y 2024, la cobertura por convenio colectivo fue del 100% en España, del 0% en Chile, del 100% en Brasil y del 100% en Italia.

En España son de aplicación el Convenio Colectivo del Comercio del Metal de la provincia de Barcelona y el Convenio Colectivo del Comercio del Metal de la Comunidad de Madrid. En Chile, la relación laboral se regula conforme al Código del Trabajo nacional, sin cobertura mediante convenio colectivo. En Brasil e Italia, la cobertura alcanzó la totalidad de la plantilla en ambos ejercicios.

En materia de seguridad y salud laboral, los aspectos aplicables se rigen fundamentalmente por la normativa laboral y de prevención de riesgos, sin perjuicio de las referencias que puedan incluirse en los textos convencionales. El Grupo mantiene su compromiso con la protección de la seguridad y la salud de las personas trabajadoras a través de un Sistema de Gestión de Seguridad y Salud en el Trabajo certificado conforme a ISO 45001, que incluye la identificación y evaluación de riesgos, la planificación de la actividad preventiva, la formación, la consulta y participación de la plantilla y la vigilancia de la salud.

Asimismo, Enerside dispone de canales y procedimientos para facilitar la información, la consulta y la participación de la plantilla en aquellas cuestiones que afectan a su relación laboral y al funcionamiento de la organización, promoviendo un entorno de trabajo basado en el diálogo y la colaboración.

Formación

La compañía define anualmente su Plan de Formación a partir de un diagnóstico de necesidades formativas que considera las prioridades estratégicas del Grupo, las necesidades de desarrollo profesional y las previsiones presupuestarias. Durante el ejercicio se realiza el seguimiento de su ejecución, supervisando las acciones desarrolladas, los contenidos impartidos y la participación de la plantilla.

A continuación, se presentan las horas de formación desglosadas por género y categoría profesional, así como el promedio anual de formación por persona.

(horas)	2025	2024
Género		
Mujer	134,3	221,0
Hombre	177,3	333,2
Categoría profesional¹		
Equipo directivo	39,5	44,6
Equipo corporativo y técnico	264,2	443,3
Equipo de proyecto	7,9	66,3
	311,6	554,2
Promedio (horas/persona)	5,3	3,9

¹Los datos de 2024 se presentan reclasificados según el modelo vigente. La clasificación profesional utilizada en el informe de 2024: Alta Dirección, 7,4; Dirección, 37,2; Mandos intermedios, 63,3; Profesionales/Técnicos, 380,0; Personal de proyecto, 66,3.

En 2025, el volumen total de horas de formación se redujo respecto a 2024, en línea con la evolución del tamaño medio de la plantilla y la estabilización de la estructura organizativa. No obstante, la intensidad formativa (medida en promedio por persona) aumentó frente al ejercicio anterior, manteniendo el foco en el desarrollo de competencias clave.

Las acciones formativas desarrolladas durante el ejercicio abarcaron distintos ámbitos, incluyendo seguridad y salud en el trabajo, sostenibilidad y medioambiente, formación técnica vinculada a la actividad del Grupo y materias transversales relacionadas con el buen gobierno y el cumplimiento. Este enfoque permitió alinear la formación con las necesidades operativas y estratégicas del Grupo, reforzando las capacidades del equipo en un contexto de consolidación organizativa.

Adicionalmente, la compañía complementó el plan de formación interna con la divulgación continua de seminarios sectoriales online organizados por asociaciones de los mercados en los que opera. Estas sesiones, difundidas de forma regular a lo largo del ejercicio, pusieron a disposición de la plantilla un conjunto amplio de contenidos, más de 150 horas de formación especializada, centrados en actualización regulatoria, dinámicas de mercado y tendencias tecnológicas del sector energético. La documentación y los materiales asociados permanecieron accesibles para consulta posterior, facilitando la actualización permanente del conocimiento y extendiendo el alcance formativo más allá de la asistencia puntual. En conjunto, esta oferta constante reforzó capacidades transversales y favoreció la alineación técnica y la coherencia analítica entre los distintos equipos.

5. SALUD Y SEGURIDAD

La seguridad y la salud en el trabajo constituyen un ámbito prioritario para Enerside. La prevención de riesgos y la vigilancia de la salud forman parte de la gestión de la compañía y se integran en sus actividades y procesos.

El enfoque preventivo se basa en la identificación de peligros, la evaluación de riesgos y oportunidades y la análisis e investigación de incidentes y accidentes, con el objetivo de garantizar condiciones seguras y saludables y de reforzar una cultura preventiva orientada a la mejora continua.

La compañía evalúa de forma sistemática los riesgos asociados a sus actividades en los centros de trabajo y proyectos, y planifica la actividad preventiva correspondiente. Este enfoque incluye las obligaciones en materia de información y formación, la consulta y participación de la plantilla y la preparación y respuesta ante emergencias, con especial atención a riesgos graves e inminentes.

Enerside mantiene un compromiso permanente de cumplimiento de la normativa aplicable en materia de seguridad y salud en el trabajo, así como de otros requisitos voluntarios, incluidos los derivados de clientes y de estándares internacionales de referencia, cuando aplican.

La gestión de la seguridad y salud en el trabajo se apoya en un sistema certificado conforme a ISO 45001, que establece un marco estructurado para la planificación, implementación, seguimiento y revisión de las medidas preventivas. En este contexto, se abordan de forma integral la organización de la prevención, la evaluación de riesgos, los planes anuales de actividad preventiva, la información y formación continua, la preparación frente a emergencias y la vigilancia de la salud, asegurando una gestión coherente con los principios de protección y bienestar de las personas.

Formación y comunicación

La compañía cuenta con un plan de formación en materia de seguridad y salud orientado a informar, sensibilizar y capacitar a la plantilla respecto a los riesgos de su actividad y las medidas preventivas aplicables.

La formación combina contenidos comunes (aspectos básicos de prevención) con acciones específicas adaptadas a puestos y actividades, con especial atención a mayores exposiciones a riesgos. Este enfoque integra de forma continua los principios de seguridad y salud en la actividad diaria y refuerza la cultura preventiva.

Asimismo, Enerside promueve la comunicación y la participación activa de la plantilla en cuestiones de seguridad, la salud y el bienestar. A través de consultas periódicas y otros canales internos, se recogen opiniones y propuestas que contribuyen a la mejora continua del entorno de trabajo y al fortalecimiento de una cultura de prevención compartida.

Accidentes y enfermedades profesionales

A continuación, se presentan los resultados relativos a los accidentes de trabajo y a las enfermedades profesionales registrados durante el ejercicio, incluyendo índices de frecuencia y gravedad, desagregados por género.

Los indicadores se calculan conforme a los siguientes criterios:

- Índice de frecuencia = (número de accidentes con baja, excluidos *in itinere* / número de horas trabajadas) x 10⁶.
- Índice de gravedad = (número de jornadas perdidas por accidente con baja, excluidos *in itinere* / número de horas trabajadas) x 10³.

	2025			2024		
	Mujer	Hombre	Total	Mujer	Hombre	Total
Personal propio						
Horas trabajadas	43.194	67.547	110.741	81.890	198.880	280.770
Nº accidentes con baja	0	0	0	0	0	0
Jornadas perdidas	0	0	0	0	0	0
Enfermedades profesionales	0	0	0	0	0	0
Índice de frecuencia de accidentes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Índice de gravedad de accidentes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	2025			2024		
	Mujer	Hombre	Total	Mujer	Hombre	Total
Personal subcontratado						
Horas trabajadas	0	3.495	3.495	669	44.857	45.526
Nº accidentes con baja	0	0	0	0	0	0
Jornadas perdidas	0	0	0	0	0	0
Enfermedades profesionales	0	0	0	0	0	0
Índice de frecuencia de accidentes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Índice de gravedad de accidentes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

En personal propio y personal subcontratado no se registraron accidentes con baja en jornada (excluidos *in itinere*), ni jornadas perdidas, ni enfermedades profesionales ni accidentes mortales, por lo que los índices de frecuencia y de gravedad fueron 0,00 en todos los casos. En cuanto a subcontratas, en 2025 se redujeron las horas trabajadas frente a 2024, en línea con la naturaleza de los trabajos realizados: actuaciones puntuales en fase de operación, y no en construcción, de mayor intensidad operativa.

6. RESPETO DE LOS DERECHOS HUMANOS

Enerside gestiona los riesgos en materia de derechos humanos mediante un enfoque preventivo y proporcional, integrado en su sistema de compliance y en los procesos de negocio. Este enfoque combina la identificación y evaluación periódica de riesgos, la diligencia debida en la cadena de valor, la gestión e investigación de incidentes y la aplicación de medidas de remediación cuando procede. El objetivo es prevenir y abordar posibles vulneraciones, reforzando la cultura ética de la organización y garantizando canales accesibles, confidenciales y trazables para la comunicación y el seguimiento de cualquier alerta. El enfoque se revisa de forma periódica para mantener su eficacia y adecuación a la naturaleza de la actividad y a los contextos en los que opera el Grupo

Este marco se articula a través del Manual de Compliance, el Código Ético y distintas políticas corporativas aprobadas por el Consejo de Administración, entre ellas la Política de Derechos Humanos, así como políticas relativas a la igualdad, la no discriminación, la prevención del acoso y la conducta ética. En conjunto, estas políticas establecen los principios que rigen el comportamiento esperado y los compromisos asumidos por el Grupo en todas las geografías en las que opera.

Enerside dispone de un canal único de denuncias (Buzón de Compliance: compliance@enerside.com), accesible para la plantilla y terceros, que permite comunicar posibles irregularidades de forma confidencial y, si se desea, anónima. Las comunicaciones recibidas son analizadas por la Unidad de Compliance, que actúa conforme a los procedimientos internos, garantizando la objetividad, la confidencialidad y la prohibición de represalias. La compañía investiga cada caso de manera completa y diligente, adoptando las medidas correctoras necesarias cuando se detectan incumplimientos.

Como parte de sus programas de sensibilización y divulgación, Enerside desarrolla acciones formativas dirigidas a la plantilla en materia de ética empresarial y cumplimiento normativo, incluyendo contenidos vinculados al Código Ético, el Manual de Compliance, los valores corporativos y los canales disponibles para realizar consultas, quejas o denuncias. Estas acciones refuerzan el conocimiento del marco de actuación del Grupo y fomentan una cultura de integridad y cumplimiento.

Enerside declara su compromiso con los convenios fundamentales de la Organización Internacional del Trabajo (OIT), relativos a la libertad de asociación y negociación colectiva, la eliminación de la discriminación en el empleo, la erradicación del trabajo forzoso y del trabajo infantil. Estos principios se integran en los documentos corporativos y resultan plenamente exigibles en todas las geografías donde el Grupo opera, de conformidad con la normativa aplicable.

Durante el ejercicio 2025 se registraron tres comunicaciones a través del canal de denuncias, procedentes de terceros con origen en Brasil y Chile. Tras su análisis por la Unidad de Compliance, dos comunicaciones dieron lugar a medidas de revisión de procedimientos, mientras que una no fue admitida a trámite por falta de fundamentos suficientes. No se identificaron vulneraciones de derechos humanos, en línea con el resultado obtenido en 2024.

En comparación con 2024, año en el que se recibieron 12 comunicaciones (10 admitidas), el volumen se redujo de forma significativa. Esta evolución se enmarca en un contexto de proyectos en fases de desarrollo y operación sin actividad constructiva en esta anualidad a la vez que cabe remarcar la consolidación del modelo organizativo y refuerzo progresivo de los mecanismos internos de prevención, control y sensibilización en materia de ética y cumplimiento.

Durante 2025, Enerside avanzó en la simplificación y refuerzo de sus mecanismos de denuncia, culminando en la unificación de los mismos en un canal único con el objetivo de facilitar su accesibilidad y asegurar una gestión homogénea, confidencial y trazable de todas las comunicaciones. La medida se implantó manteniendo la integridad del histórico y sin menoscabo de los derechos de las personas informantes, reforzando así la robustez del sistema de compliance y la transparencia en la gestión de alertas.

Enerside mantiene su compromiso con la disponibilidad y accesibilidad de los canales de denuncia como una herramienta clave para promover la transparencia, la integridad y el respeto de los derechos humanos en el desarrollo de su actividad.

7. LUCHA CONTRA LA CORRUPCIÓN Y EL SOBORNO

Enerside considera la lucha contra la corrupción y el soborno un componente esencial de su marco de buen gobierno, de su gestión de riesgos y de su cultura de integridad. El Grupo dispone de un sistema de compliance que integra controles, procedimientos y políticas corporativas orientadas a prevenir, detectar y abordar conductas contrarias a la legalidad o a los principios éticos de la organización. Entre este marco destacan el Manual de Compliance, el Código Ético, la Política contra la Corrupción y el Fraude y la Política de Prevención de Delitos y Blanqueo de Capitales, aprobadas por el Consejo de Administración.

Desde 2022, Enerside cuenta con un modelo de prevención de riesgos penales, orientado a prevenir, detectar y, en su caso, corregir conductas contrarias a la integridad, incluyendo la corrupción, el soborno y otros delitos contemplados en la normativa penal. La supervisión del modelo se articula a través del Consejo de Administración y de la Unidad de Compliance, que actúa con autonomía e independencia para vigilar su funcionamiento, impulsar su actualización y gestionar las comunicaciones recibidas a través del canal habilitado.

Enerside refuerza este marco mediante acciones de formación y sensibilización en materia de ética, integridad y cumplimiento normativo, dirigidas a las personas con responsabilidades directivas y al conjunto de la plantilla. Estas acciones permiten consolidar el conocimiento del marco interno, los mecanismos de control y los canales disponibles para comunicar posibles irregularidades.

En coherencia con lo descrito en el apartado de Derechos Humanos, las comunicaciones relacionadas con posibles conductas contrarias a la integridad, incluyendo corrupción, fraude o soborno, se

gestionan a través del canal único de denuncias, accesible para plantilla y terceros. Su tratamiento se realiza conforme a los procedimientos internos, y con las garantías de confidencialidad, posibilidad de anonimato y prohibición de represalias recogidas en el sistema de compliance del Grupo.

Durante 2025, Enerside mantuvo su participación en asociaciones sectoriales y foros de referencia vinculados a la industria renovable y a la sostenibilidad, entre ellos UNEF, ACERA, AEPIBAL, Pacto Mundial de Naciones Unidas e Italia Solare, contribuyendo al intercambio de buenas prácticas y al refuerzo de una cultura corporativa basada en la transparencia y la integridad.

8. SUBCONTRATACIÓN Y PROVEEDORES

La gestión de proveedores en Enerside se desarrolla conforme a un marco corporativo común aplicable en España, Chile, Brasil e Italia. Este marco permite articular criterios homogéneos en la selección, contratación y seguimiento de proveedores, incorporando las particularidades normativas y operativas de cada geografía.

La cadena de suministro se organiza según las necesidades de cada línea de negocio y se gestiona mediante procesos y requisitos técnicos, económicos y no financieros definidos, que garantizan una relación ordenada y trazable con terceros. Enerside aplica un enfoque basado en el riesgo y la criticidad, ajustando el nivel de exigencia, supervisión y seguimiento en función de la naturaleza del servicio y del impacto potencial asociado.

Los asuntos materiales más relevantes en la cadena de suministro se centran en la conducta empresarial y el cumplimiento, los derechos humanos y prácticas laborales, la seguridad y salud, el medioambiente, la calidad y la resiliencia operativa, y la protección de la información cuando aplica. En todos estos ámbitos se establecen expectativas claras para los proveedores, incluyendo el cumplimiento de la normativa aplicable, estándares de integridad y requisitos preventivos en función de su exposición operativa.

La relación con proveedores se enmarca en la Política de Compras y Proveedores y en el conjunto de políticas corporativas aplicables, entre ellas el Código Ético, el marco de compliance, la Política contra la Corrupción y el Fraude y las políticas de calidad, medioambiente y seguridad y salud. Las condiciones contractuales incorporan estos principios mediante requisitos y cláusulas específicas ajustadas a la criticidad del servicio.

El Grupo cuenta con directrices internas que regulan los procesos de cualificación, homologación y evaluación de proveedores. Estos procesos consideran criterios de solvencia, eficiencia, calidad, medioambiente, seguridad y salud y otros aspectos no financieros relevantes. La diligencia debida se aplica de manera proporcional, combinando controles previos, seguimiento durante la prestación del servicio y mecanismos de verificación y respuesta ante desviaciones. Cuando procede, pueden requerirse habilitaciones adicionales o medidas reforzadas de control.

Durante la ejecución del servicio, la supervisión combina control documental y operativo, con una intensidad ajustada al riesgo del suministro o servicio. Las incidencias se abordan mediante medidas correctivas con responsables y plazos definidos y, en situaciones de desviaciones graves o reiteradas, pueden adoptarse decisiones proporcionales, incluida la reconsideración de la continuidad de la relación comercial.

Los proveedores homologados se revisan al menos cada tres años y el seguimiento se actualiza cuando se producen cambios relevantes o incidencias significativas. Asimismo, Enerside realiza revisiones anuales de los proveedores de mayor relevancia económica u operativa, orientadas a la mejora continua y a la toma de decisiones informadas.

En 2025, la compañía avanzó en la homogeneización y actualización de las pautas internas aplicables a terceros, reforzando la consistencia de los controles en función de la criticidad y la exposición de cada servicio. En este contexto, Enerside llevó a cabo evaluaciones y auditorías internas estructuradas sobre proveedores considerados críticos o de mayor relevancia operativa.

Estas evaluaciones y auditorías se basaron en un enfoque sistemático y documentado, alineado con criterios de riesgo y criticidad, e incluyeron la verificación e información de fuentes públicas y registros oficiales, así como entrevistas directas con las personas responsables de la relación contractual, orientadas a evaluar el cumplimiento de los términos del contrato, la calidad del servicio, los plazos de ejecución y la existencia de incidencias relevantes, incluidos aspectos ESG cuando resultaban aplicables.

Los resultados se documentaron y se utilizaron para confirmar el cumplimiento de los requisitos aplicables y para el seguimiento del desempeño de los proveedores, apoyando, cuando correspondía, decisiones de mantenimiento, refuerzo del seguimiento, revisión o continuidad de la relación comercial, en coherencia con el enfoque de gestión del riesgo del Grupo. En la anualidad 2024 no se habían realizado auditorías específicamente dirigidas a proveedores.

9. GESTIÓN DE CLIENTES

Enerside mantiene un compromiso firme con la calidad, la seguridad y la fiabilidad en el desarrollo y gestión de proyectos y activos de energías renovables. La relación con clientes se establece principalmente con contrapartes profesionales que adquieren proyectos o activos en distintos estados de madurez o con clientes de energía vinculados a la comercialización de la electricidad generada, sin relación directa con consumidores finales.

Este modelo requiere una gestión rigurosa del cumplimiento de requisitos técnicos, regulatorios y contractuales, así como una atención continuada a la trazabilidad de hitos, la gestión de incidencias y la transparencia en la relación con las contrapartes.

La compañía cuenta con una Política de Calidad, Medioambiente y Seguridad y Salud en el Trabajo y dispone de un Sistema Integrado de Gestión certificado conforme a las normas ISO 9001, ISO 14001 e ISO 45001. Este sistema proporciona un marco estructurado para la planificación y el control de los procesos, orientado a la mejora continua y a reforzar la consistencia en la ejecución y el seguimiento de los compromisos asumidos con clientes y otras partes interesadas.

En la práctica, la gestión de clientes se apoya en mecanismos de seguimiento del cumplimiento contractual y del avance de hitos, así como en la identificación y gestión de desviaciones e incidencias. Cuando resulta necesario, se promueven acciones correctivas y preventivas. Adicionalmente, Enerside garantiza la protección de datos personales de acuerdo con el Reglamento (UE) 2016/679 y la Ley Orgánica 3/2018, aplicando las medidas técnicas y organizativas necesarias en función del tratamiento y de los riesgos asociados.

La compañía orienta su actividad a asegurar el cumplimiento de requisitos legales, técnicos y contractuales aplicables y a promover estándares homogéneos de calidad y seguridad en la relación con sus clientes. Para ello, mantiene el seguimiento de los aspectos clave asociados a la calidad del servicio y al desempeño de los activos, integrando las lecciones aprendidas y la mejora continua en sus procesos.

Enerside dispone de mecanismos para la recepción y gestión de reclamaciones vinculadas a su actividad. Cuando se recibe una reclamación, las áreas responsables analizan el caso, definen las actuaciones necesarias y realizan el seguimiento hasta su cierre, manteniendo informada a la contraparte correspondiente. En los ejercicios 2024 y 2025 no se registraron reclamaciones de clientes.

10. COMPROMISOS CON LA COMUNIDAD

El desarrollo de proyectos de energía solar y de sistemas de almacenamiento contribuye a la transición energética y, al mismo tiempo, puede generar impactos en el territorio y en las comunidades del entorno. Enerside considera material la gestión de la relación con las comunidades locales y aplica un enfoque orientado a la integración territorial, la prevención y mitigación de impactos y la generación de valor compartido en los lugares donde opera.

Este enfoque se incorpora a lo largo del ciclo de vida de los proyectos. En la fase de desarrollo, la compañía analiza el contexto social, económico, geográfico y ambiental del emplazamiento e identifica los grupos de interés relevantes, con el fin de comprender sus preocupaciones y expectativas y anticipar medidas de integración. Durante la construcción, se refuerza la comunicación y la coordinación con agentes locales en función de las actividades previstas. En la operación, se mantiene el seguimiento de aspectos vinculados al desempeño ambiental y social y, cuando procede, la colaboración con entidades del entorno.

En función de las características de cada proyecto, Enerside realiza un seguimiento de indicadores y evidencias disponibles, como el empleo e inversión local, la compatibilidad con usos del territorio o las medidas de biodiversidad. Asimismo, define actuaciones de comunicación y relación con comunidades locales y, cuando resulta oportuno, impulsa iniciativas de apoyo o colaboración con organizaciones comunitarias. La compañía desarrolla estas actuaciones bajo un criterio de comunicación transparente y trazable durante aquellas fases del proyecto que requieren interacción con el entorno.

En 2025, Enerside interactuó con comunidades locales vinculadas al entorno de determinados proyectos mediante acuerdos de colaboración y aportaciones puntuales a iniciativas locales. Estas actuaciones se orientaron a favorecer una relación continuada con el entorno y acompañar el avance de los proyectos en sus distintas fases. En este marco, los recursos destinados a actividades de gestión social en proyectos ascendieron a 12.568,71 euros en 2025, frente a 7.886,53 euros en 2024.

En 2025 no se realizaron donaciones ni patrocinios. Durante la anualidad la relación con las entidades sociales y comunidades locales se gestionó a través de actuaciones de seguimiento y de gestión social directamente vinculadas al desarrollo de los proyectos, en función del contexto y de las necesidades identificadas en cada caso sin desembolso monetario. En 2024, las donaciones a fundaciones y entidades sin ánimo de lucro ascendieron a 10.800 €, sin haberse registrado patrocinios.

11. INFORMACIÓN FISCAL

De acuerdo con la información presentada en los estados financieros auditados, se detalla la información fiscal del Grupo. Para su presentación se ha utilizado la agregación de las sociedades jurídicas de cada país.

(miles de euros)	2025		2024	
	Beneficios antes de impuestos	Impuesto sobre beneficios	Beneficios antes de impuestos	Impuesto sobre beneficios
España	(10.051)	-	(8.187)	-
Chile	402	-	(11.124)	-
Brasil	(2.678)	-	(3.239)	-
Italia	(1.477)	-	(227)	60
	(13.804)	-	(22.777)	60

Durante el ejercicio 2025, la Sociedad ha detectado un error en la contabilización de diferentes partidas que tienen impacto en las cuentas anuales del ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2024. Para más detalle sobre dicho error, ver la nota 2.5. de las CCAACC (Cuentas Anuales Consolidadas).

En el ejercicio de 2025 se han recibido 12.000 euros en concepto de subvenciones. En 2024 no se recibieron subvenciones.

ANEXO I: ÍNDICE DE CONTENIDOS DE LA LEY 11/2018 Y ESTÁNDARES GRI

Los estándares GRI seleccionados indicados a continuación hacen referencia a los publicados en 2016, excepto aquellos que han sufrido actualizaciones y en cuyo caso se indica el año de publicación.

Ámbitos generales

Ámbitos	Marco de reporting	Referencia (Apartado)
Breve descripción del modelo de negocio del grupo (entorno empresarial)	GRI 2-1 Detalles organizacionales GRI 2-6 Actividades, cadena de valor y otras relaciones comerciales	2. Modelo de negocio (p. 2-10)
Organización y estructura	GRI 2-2 Entidades incluidas en la presentación de informes de sostenibilidad GRI 2-6 Actividades, cadena de valor y otras relaciones comerciales GRI 2-9 Estructura de gobernanza y composición	2.1. Cadena de valor (p. 2-3) 2.2. Organización y estructura (p. 3-5)
Mercados en los que opera	GRI 2-1 Detalles organizacionales GRI 2-6 Actividades, cadena de valor y otras relaciones comerciales	2.2. Organización y estructura (p. 3-5)
Objetivos y estrategias	GRI 2-23 Compromisos y políticas	2.3. Objetivos y estrategias (p. 5-6)
Principales factores y tendencias que pueden afectar a su futura evolución	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	2.4. Gestión de riesgos (p. 6-9)
Marco de reporting utilizado	Estándares GRI seleccionados GRI 2-3 Período objeto del informe, frecuencia y punto de contacto GRI 2-5 Verificación externa	1. Introducción y alcance (p. 1)
Análisis de materialidad	GRI 3-1 Proceso de determinación de los temas materiales GRI 3-2 Lista de temas materiales	1. Introducción y alcance (p. 1)
Enfoque de gestión (Políticas y sus resultados, Riesgos y su gestión)	GRI 2-23 Compromisos y políticas GRI 2-24 Incorporación de los compromisos y políticas	2.3. Objetivos y estrategias (p. 5-6) 2.5. Políticas corporativas (p. 9-10)
	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	2.4. Gestión de riesgos (p. 6-9)

Cuestiones medioambientales

Ámbitos		Marco de reporting	Referencia (Apartado)
Enfoque de gestión	Políticas y sus resultados	GRI 2-23 Compromisos y políticas	2.3. Objetivos y estrategias (p. 5-6)
		GRI 2-24 Incorporación de los compromisos y políticas	2.5. Políticas corporativas (p. 9-10)
	Riesgos y su gestión	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	2.4. Gestión de riesgos (p. 6-9)
Gestión medioambiental	Efectos actuales y previsibles de las actividades de la empresa en el medio ambiente y en su caso, la salud y la seguridad	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	2.4. Gestión de riesgos (p. 6-9) 3. Medioambiente (p. 11-12)

	Procedimientos de evaluación o certificación ambiental	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	3. Medioambiente (p. 11-12)
	Recursos dedicados a la prevención de riesgos ambientales	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	3. Medioambiente Recursos ambientales (p. 13)
	Aplicación del principio de precaución	GRI 2-23 Compromisos y políticas	3. Medioambiente (p. 10-11)
	Cantidad de provisiones y garantías para riesgos ambientales	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	3. Medioambiente (p. 11-12)
Contaminación	Medidas para prevenir, reducir o reparar las emisiones de carbono (teniendo en cuenta cualquier forma de contaminación atmosférica específica de una actividad, incluido el ruido y la contaminación lumínica)	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	3. Medioambiente Uso sostenible de recursos (p. 16)
Economía circular y prevención y gestión de residuos	Medidas de prevención, reciclaje, reutilización, otras formas de recuperación y eliminación de desechos	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales GRI 306-3 (2020) Residuos generados	3. Medioambiente Uso sostenible de recursos (p. 15-16)
	Acciones para combatir el desperdicio de alimentos	El desperdicio de alimentos no constituye un aspecto material para Enerside, dada la naturaleza de sus operaciones	
Uso sostenible de los recursos	Consumo de agua y el suministro de agua de acuerdo con las limitaciones locales	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales GRI 303-3 Extracción de agua	3. Medioambiente Uso sostenible de recursos (p. 13-16)
	Consumo de materias primas y las medidas adoptadas para mejorar la eficiencia de su uso	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales GRI 301-1 Materiales utilizados por peso o volumen	3. Medioambiente Uso sostenible de recursos (p. 13-16)
	Consumo, directo e indirecto, de energía	GRI 302-1 Consumo de energía dentro de la organización	3. Medioambiente Uso sostenible de recursos (p. 13-16)
	Medidas tomadas para mejorar la eficiencia energética	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	3. Medioambiente Uso sostenible de recursos (p. 13-16)
	Uso de energías renovables	GRI 302-1 Consumo de energía dentro de la organización	3. Medioambiente Uso sostenible de recursos (p. 13-16)
Cambio climático	Elementos importantes de las emisiones de gases de efecto invernadero generadas como resultado de las actividades de la empresa, incluido el uso de los bienes y servicios que produce	GRI 305-1 Emisiones directas de GEI (alcance 1) GRI 305-2 Emisiones indirectas de GEI asociadas a la energía (alcance 2) GRI 305-3 Otras emisiones indirectas de GEI (alcance 3)	3. Medioambiente Emisiones contaminantes a la atmósfera (p. 16-19)
	Medidas adoptadas para adaptarse a las consecuencias del cambio climático	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	3. Medioambiente Gestión del cambio climático y adaptación (p. 19)
	Metas de reducción establecidas voluntariamente a medio y largo plazo para reducir las emisiones de gases de efecto invernadero y los	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	3. Medioambiente Gestión del cambio climático y adaptación (p. 19)

		medios implementados para tal fin	
Protección de la biodiversidad	Medidas tomadas para preservar o restaurar la biodiversidad	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	3. Medioambiente Recursos ambientales (p. 13)
	Impactos causados por las actividades u operaciones en áreas protegidas		3. Medioambiente Recursos ambientales (p. 13)

Cuestiones sociales y relativas al personal

Ámbitos		Marco de reporting	Referencia
Enfoque de gestión	Políticas y sus resultados	GRI 2-23 Compromisos y políticas	2.3. Objetivos y estrategias (p. 5-6)
		GRI 2-24 Incorporación de los compromisos y políticas	2.5. Políticas corporativas (p. 9-10)
	Riesgos y su gestión	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	2.4. Gestión de riesgos (p. 6-9)
Empleo	Número total y distribución de empleados por sexo, edad, país y clasificación profesional	GRI 2-7 Empleados GRI 405-1 Diversidad de órganos de gobierno y empleados	4. Personas Estructura de la plantilla (p. 21)
	Número total y distribución de modalidades de contrato de trabajo	GRI 2-7 Empleados	4. Personas Estructura de la plantilla (p. 21-22)
	Promedio anual de contratos indefinidos, temporales y a tiempo parcial por sexo, edad y clasificación profesional	GRI 2-7 Empleados Criterio interno	4. Personas Estructura de la plantilla (p. 22-23)
	Número de despidos por sexo, edad y clasificación profesional	GRI 401-1 Nuevas contrataciones de empleados y rotación de personal	4. Personas Estructura de la plantilla (p. 23)
	Remuneración media por sexo, edad y clasificación profesional o igual valor	Criterio interno	4. Personas Remuneraciones medias (p. 23-24)
	Brecha salarial	Criterio interno: el cálculo se ha realizado con la siguiente formula: (Salario medio mujeres – salario medio hombres) / salario medio hombres	4. Personas Remuneraciones medias (p. 24)
	Remuneración media de los consejeros y directivos por sexo (incluyendo la retribución variable, dietas, indemnizaciones, el pago a los sistemas de previsión de ahorro a largo plazo y cualquier otra percepción)	Criterio interno	4. Personas Estructura de la plantilla (p. 24-25)
	Implantación de políticas de desconexión laboral	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	4. Personas Organización del trabajo (p. 25)
	Empleados con discapacidad	GRI 405-1 Diversidad en órganos de gobierno y empleados.	4. Personas Diversidad e igualdad (p. 26)
Organización del trabajo	Organización del tiempo de trabajo	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	4. Personas

			Organización del trabajo (p. 25)
	Número de horas de absentismo	Criterio interno	4. Personas Absentismo (p. 25-26)
	Medidas destinadas a facilitar el disfrute de la conciliación y fomentar el ejercicio corresponsable de estos por parte de ambos progenitores	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	4. Personas Organización del trabajo (p. 25) Absentismo (p. 25-26)
Salud y seguridad	Condiciones de salud y seguridad en el trabajo	GRI 403-1 Sistema de gestión de la salud y la seguridad en el trabajo	4. Personas Absentismo (p. 25-26) 5. Salud y seguridad (p. 28)
	Accidentes de trabajo, en particular su frecuencia y gravedad, desagregado por sexo.	GRI 403-9 Lesiones relacionadas con el trabajo Tasa de frecuencia = $\text{N}^\circ \text{ de accidentes con baja} \times \frac{1.000.000}{\text{n}^\circ \text{ horas trabajadas (excluyendo los accidentes in itinere)}}$ Tasa de gravedad = $\text{N}^\circ \text{ de días perdidos} \times \frac{1.000.000}{\text{n}^\circ \text{ horas trabajadas (excluyendo los accidentes in itinere)}}$	5. Salud y seguridad Accidentes y enfermedades profesionales (p. 28-29)
	Enfermedades profesionales desagregadas por sexo	GRI 403-10 Dolencias y enfermedades laborales	5. Salud y seguridad Accidentes y enfermedades profesionales (p. 28-29)
Relaciones sociales	Organización del diálogo social (incluidos procedimientos para informar y consultar al personal y negociar con ellos)	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	4. Personas Relaciones sociales (p. 26) 5. Salud y seguridad Formación y comunicación (p. 28)
	Porcentaje de empleados cubiertos por convenio colectivo por país	GRI 2-30 Convenios de negociación colectiva	4. Personas Relaciones sociales (p. 26)
	Balance de los convenios colectivos, particularmente en el campo de la salud y la seguridad en el trabajo	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	4. Personas Relaciones sociales (p. 26)
Formación	Mecanismos y procedimientos con los que cuenta la empresa para promover la implicación de los trabajadores en la gestión de la compañía, en términos de información, consulta y participación.	GRI 2-29 Enfoque para la participación de los grupos de interés	4. Personas Relaciones sociales (p. 26) 5. Salud y seguridad Formación y comunicación (p. 28)
	Políticas implementadas en el campo de la formación	GRI 404-2 Programas para mejorar las aptitudes de los empleados y programas de ayuda a la transición.	4. Personas Formación (p. 27)
	Cantidad total de horas de formación por categorías profesionales.	Criterio interno	4. Personas Formación (p. 27)
Accesibilidad universal de las personas con discapacidad		GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	4. Personas Diversidad e igualdad (p. 26)
Igualdad	Medidas adoptadas para promover la igualdad de	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	4. Personas (p. 19-20) Diversidad e igualdad (p. 26)

	trato y de oportunidades entre mujeres y hombres		
	Planes de igualdad medidas adoptadas para promover el empleo, protocolos contra el acoso sexual y por razón de sexo	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales GRI 2-23 Compromisos y políticas	4. Personas Diversidad e igualdad (p. 26)
	Integración y la accesibilidad universal de las personas con discapacidad	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	4. Personas Diversidad e igualdad (p. 26)
	Política contra todo tipo de discriminación y, en su caso, de gestión de la diversidad	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales GRI 2-23 Compromisos y políticas	4. Personas Diversidad e igualdad (p. 26)

Información sobre el respeto de los derechos humanos

Ámbitos	Marco de reporting	Referencia	
Enfoque de gestión	Políticas y sus resultados	GRI 2-23 Compromisos y políticas GRI 2-24 Incorporación de los compromisos y políticas	2.3. Objetivos y estrategias (p. 5-6) 2.5. Políticas corporativas (p. 9-10)
	Riesgos y su gestión	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	2.4. Gestión de riesgos (p. 6-9)
Aplicación de procedimientos de diligencia debida en materia de derechos humanos	GRI 2-26 Mecanismos para solicitar asesoramiento y plantear inquietudes GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	6. Derechos humanos (p. 29-30)	
Prevención de los riesgos de vulneración de derechos humanos y, en su caso, medidas para mitigar, gestionar y reparar posibles abusos cometidos	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales GRI 2-23 Compromisos y políticas GRI 2-26 Mecanismos para solicitar asesoramiento y plantear inquietudes	2.3. Objetivos y estrategias (p. 5-6) 2.5. Políticas corporativas (p. 9-10) 6. Respeto de los derechos humanos (p. 29-30)	
Denuncias por casos de vulneración de derechos humanos	Criterio interno	6. Respeto de los derechos humanos (p. 29-30)	
Promoción y cumplimiento de las disposiciones de los convenios fundamentales de la OIT relacionadas con el respeto por la libertad de asociación y el derecho a la negociación relacionadas con el respeto por la libertad de asociación y el derecho a la negociación colectiva	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales GRI 2-23 Compromisos y políticas	6. Respeto de los derechos humanos (p. 29-30)	
Eliminación de la discriminación en el empleo y la ocupación	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales GRI 2-23 Compromisos y políticas	6. Respeto de los derechos humanos (p. 29-30)	
Eliminación del trabajo forzoso u obligatorio	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales GRI 2-23 Compromisos y políticas	6. Respeto de los derechos humanos (p. 29-30)	
Abolición efectiva del trabajo infantil	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales GRI 2-23 Compromisos y políticas	6. Respeto de los derechos humanos (p. 29-30)	

Información relativa a la lucha contra la corrupción y el soborno

Ámbitos	Marco de reporting	Referencia
Enfoque de gestión	Políticas y sus resultados	GRI 2-23 Compromisos y políticas GRI 2-24 Incorporación de los compromisos y políticas
	Riesgos y su gestión	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales
Medidas adoptadas para prevenir la corrupción y el soborno		GRI 2-25 Procesos para remediar los impactos negativos GRI 2-23 Compromisos y políticas GRI 2-26 Mecanismos para solicitar asesoramiento y plantear inquietudes
Medidas para luchar contra el blanqueo de capitales		GRI 2-25 Procesos para remediar los impactos negativos GRI 2-23 Compromisos y políticas GRI 2-26 Mecanismos para solicitar asesoramiento y plantear inquietudes
Aportaciones a fundaciones y entidades sin ánimo de lucro		GRI 201-1 Valor económico directo generado y distribuido

Información sobre la sociedad

Ámbitos	Marco de reporting	Referencia
Enfoque de gestión	Políticas y sus resultados	GRI 2-23 Compromisos y políticas GRI 2-24 Incorporación de los compromisos y políticas
	Riesgos y su gestión	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales
Compromisos de la empresa con el desarrollo sostenible	Impacto de la actividad de la sociedad en el empleo y el desarrollo local	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales
	Impacto de la actividad de la sociedad en las poblaciones locales y en el territorio	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales
	Relaciones mantenidas con los actores de las comunidades locales y las modalidades del diálogo con estos	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales
	Acciones de asociación o patrocinio	Si es cualitativo: GRI 3-3 Gestión de los temas materiales + GRI 2-28 Afiliación a asociaciones Si es cuantitativo: Criterio interno Si es ambos, GRI 3-3 + GRI 2-28 Afiliación a asociaciones +Criterio interno
Subcontratación y proveedores	Inclusión en la política de compras de cuestiones sociales, de igualdad de género y ambientales	GRI 2-6 Actividades, cadena de valor y otras relaciones comerciales GRI 2-24 Incorporación de los compromisos y políticas

	Consideración en las relaciones con proveedores y subcontratistas de su responsabilidad social y ambiental	GRI 2-6 Actividades, cadena de valor y otras relaciones comerciales GRI 2-24 Incorporación de los compromisos y políticas	8. Subcontratación y proveedores (p. 31-32)
	Sistemas de supervisión y auditorías y resultados de las mismas	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales + Criterio interno	8. Subcontratación y proveedores (p. 31-32)
Consumidores	Medidas para la salud y la seguridad de los consumidores	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	9. Gestión de clientes (p. 32)
	Sistemas de reclamación, Quejas recibidas y resolución de las mismas	GRI 2-16 Comunicación de inquietudes críticas GRI 2-25 Procesos para remediar los impactos negativos Criterio interno	9. Gestión de clientes (p. 32)
Información fiscal	Beneficios obtenidos país por país	GRI 207-4 Presentación de informes país por país	11. Información fiscal (p. 33)
	Impuestos sobre beneficios pagados	GRI 207-4 Presentación de informes país por país	11. Información fiscal (p. 33)
	Subvenciones públicas recibidas	GRI 201-4 Asistencia financiera recibida del gobierno	11. Información fiscal (p. 33)

ENERSIDE ENERGY, S.A.

FORMULACIÓN DE LAS CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS E INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO

Los miembros del Consejo de Administración han formulado las cuentas anuales consolidadas y el informe de gestión consolidado adjuntos del ejercicio 2025 en su reunión del 24 de abril de 2026. Todas las hojas de dichas cuentas anuales e informe de gestión, que se incluyen en las páginas 1 a 73, han sido visadas por la Secretaria del Consejo, firmando en esta hoja todos los miembros del Consejo de Administración.

Firmado por:

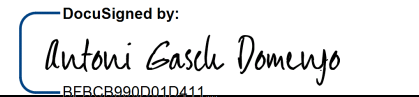
F0868E9DE251449...
Loptevi Investments, S.L.
Presidente y Vocal

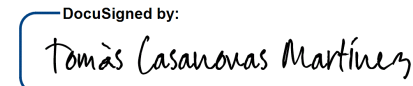
Firmado por:

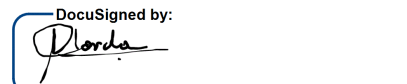
EE9ACE7E33F949B...
Pedro Nueno Iniesta
Vicepresidente y Vocal externo

DocuSigned by:

4EBA6A0C6FEC4E6...
Vernon Inversiones, S.L.
representada por Francisco
Javier García Mateo Unzué
Vocal

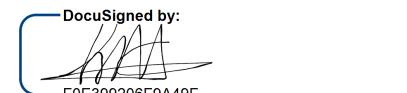
DocuSigned by:

BEBCEB990D01D411...
Antoni Gasch Investments,
Representada por Antoni Gasch
Vocal

DocuSigned by:

89D441775717455...
Open Learning Spain, S.L.,
representada por Tomás
Casanovas Martínez
Vocal

DocuSigned by:

8818579C078F420...
Alejandro Alorda Derksen
Vocal

DocuSigned by:

EFCF18EB944E4A4...
Tiago Moreira Salgado
Vocal

DocuSigned by:

F0E399206F9A49F...
Lidan Qi Zhou
Vocal independiente

**Informe de Auditoría de Cuentas Anuales
emitido por un Auditor Independiente**

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Cuentas Anuales e Informe de Gestión
correspondientes al ejercicio anual terminado
el 31 de diciembre de 2025



The better the question.
The better the answer.
The better the world works.



Shape the future
with confidence

INFORME DE AUDITORÍA DE CUENTAS ANUALES EMITIDO POR UN AUDITOR INDEPENDIENTE

A los accionistas de Enerside Energy, S.A.:

Informe sobre las cuentas anuales

Opinión

Hemos auditado las cuentas anuales de Enerside Energy, S.A. (la Sociedad), que comprenden el balance a 31 de diciembre de 2025, la cuenta de pérdidas y ganancias, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y la memoria correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha.

En nuestra opinión, las cuentas anuales adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera de la Sociedad a 31 de diciembre de 2025, así como de sus resultados y flujos de efectivo correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha, de conformidad con el marco normativo de información financiera que resulta de aplicación (que se identifica en la nota 2 de la memoria) y, en particular, con los principios y criterios contables contenidos en el mismo.

Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España. Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección *Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de las cuentas anuales* de nuestro informe.

Somos independientes de la Sociedad de conformidad con los requerimientos de ética, incluidos los de independencia, que son aplicables a nuestra auditoría de las cuentas anuales en España según lo exigido por la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas. En este sentido, no hemos prestado servicios distintos a los de la auditoría de cuentas ni han concurrido situaciones o circunstancias que, de acuerdo con lo establecido en la citada normativa reguladora, hayan afectado a la necesaria independencia de modo que se haya visto comprometida.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

Incertidumbre material relacionada con la Empresa en funcionamiento

Llamamos la atención sobre la Nota 2.3 de la memoria de las cuentas anuales adjuntas, en la que se indica que en el ejercicio 2025 la Sociedad ha generado pérdidas de explotación por importe de 4,7 millones de euros y que existen necesidades de liquidez para los próximos 12 meses adicionales a las disponibles. Adicionalmente, en dicha nota se desglosan las distintas actuaciones en curso que los Administradores de la Sociedad estiman permitirán generar flujos de caja suficientes para continuar la actividad en condiciones normales y hacer frente a las necesidades de pago a corto plazo. Estas circunstancias indican la existencia de una incertidumbre material que puede generar dudas significativas sobre la capacidad de la Sociedad para continuar como empresa en funcionamiento. Nuestra opinión no ha sido modificada en relación con esta cuestión.

Cuestiones clave de la auditoría

Las cuestiones clave de la auditoría son aquellas cuestiones que, según nuestro juicio profesional, han sido de la mayor significatividad en nuestra auditoría de las cuentas anuales del periodo actual. Estas cuestiones han sido tratadas en el contexto de nuestra auditoría de las cuentas anuales en su conjunto, y en la formación de nuestra opinión sobre estas, y no expresamos una opinión por separado sobre esas cuestiones.

Además de la cuestión descrita en la sección Incertidumbre material relacionada con la Empresa en funcionamiento, hemos determinado que las cuestiones que se describen a continuación son las cuestiones clave de la auditoría que se deben comunicar en nuestro informe.

Valoración de inmovilizado material y existencias

Descripción La Sociedad tiene registrados, en los epígrafes "Inmovilizado material" y "Existencias" del balance a 31 de diciembre de 2025, "Inmovilizado en curso y anticipos" y "Productos en curso" por importes de 889.646 euros y 35.290.387 euros, respectivamente, que representan, en conjunto, el 46% del total activo y corresponden a los costes incurridos para el desarrollo de proyectos de instalaciones fotovoltaicas, en el primer caso para uso propio y, en el segundo, para la venta a terceros. En relación con los proyectos en curso registrados en "Existencias", se ha registrado en el epígrafe "Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación" de la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio 2025 un importe de 2.872.011 euros relativo a los costes incurridos en relación con varios proyectos en curso.

Hemos considerado esta área como una cuestión clave de nuestra auditoría debido a que la determinación del importe recuperable del inmovilizado en curso, de los costes susceptibles de capitalización y del valor neto realizable de las existencias requiere la realización de estimaciones significativas por parte de la Dirección de la Sociedad, lo que conlleva la aplicación de juicios para el establecimiento de las hipótesis consideradas en relación con dichas estimaciones, así como a la relevancia de los importes involucrados.

La información relativa a las normas de valoración aplicadas y los desgloses correspondientes se encuentra recogida en las notas 4.2, 4.10, 6 y 9 de la memoria adjunta.

Nuestra respuesta

En relación con esta área, nuestros procedimientos de auditoría han incluido, entre otros, los siguientes:

- Entendimiento del proceso establecido por la Dirección de la Sociedad para el

registro y valoración del inmovilizado material y de las existencias, y evaluación del diseño e implementación de los controles relevantes establecidos en el mencionado proceso.

- ▶ Evaluación de la razonabilidad de la metodología y las hipótesis clave consideradas por la Dirección de la Sociedad para la valoración del inmovilizado material y de las existencias, involucrando a nuestros especialistas en valoraciones.
- ▶ Evaluación de la consistencia de los principios y criterios contables aplicados por la Dirección de la Sociedad para la valoración del inmovilizado material y de las existencias con el marco normativo de información financiera aplicable.
- ▶ Evaluación del adecuado registro y la correcta valoración de las existencias incluidas en el activo corriente del balance y de los costes capitalizados durante el ejercicio tanto en el epígrafe "Inmovilizado material" como en "Existencias", para una muestra significativa, en base a los planes de negocio, contratos y otra documentación soporte relevante.
- ▶ Revisión de los desgloses incluidos en la memoria y evaluación de su conformidad con el marco normativo de información financiera aplicable.

Valoración de las inversiones en empresas del grupo y asociadas

Descripción La Sociedad tiene registrados a 31 de diciembre de 2025, en el epígrafe "Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo", participaciones en empresas del grupo y asociadas y créditos concedidos a empresas del grupo por importe total de 35.358.762 euros.

La Dirección de la Sociedad evalúa, al menos al cierre de cada ejercicio, la existencia de indicios de deterioro y efectúa las correcciones valorativas necesarias siempre que exista evidencia objetivo de que el valor en libros de una inversión no será recuperable, siendo el importe de la corrección valorativa la diferencia entre su valor en libros y el importe recuperable.

Hemos considerado esta área como una cuestión clave de nuestra auditoría debido a que la determinación del importe recuperable de las mencionadas inversiones requiere la realización de estimaciones, lo que conlleva la aplicación de juicios significativos por parte de la Dirección de la Sociedad, así como a la relevancia de los importes involucrados.

La información relativa a las normas de valoración aplicadas y los desgloses correspondientes se encuentra recogida en las notas 4.6, 7 y 19.1 de la memoria adjunta.

Nuestra respuesta

En relación con esta área, nuestros procedimientos de auditoría han incluido, entre otros, los siguientes:

- ▶ Entendimiento del proceso establecido por la Dirección de la Sociedad para identificar indicios de deterioro y determinar el importe recuperable de las inversiones en empresas del grupo y asociadas, y evaluación del diseño e implementación de los controles relevantes establecidos en el mencionado proceso.
- ▶ Evaluación del análisis de los indicadores de deterioro de valor de las inversiones en empresas del grupo y asociadas realizado por la Dirección de la Sociedad, así como de la razonabilidad de las hipótesis consideradas y la información utilizada para la determinación del importe recuperable de dichas inversiones.

- ▶ Evaluación de la razonabilidad la metodología y las hipótesis clave consideradas por la Dirección de la Sociedad para la valoración de las inversiones en empresas del grupo y asociadas, involucrando a nuestros especialistas en valoraciones.
- ▶ Revisión de los desgloses incluidos en la memoria y evaluación de su conformidad con el marco normativo de información financiera aplicable.

Otra información: Informe de gestión

La otra información comprende exclusivamente el informe de gestión del ejercicio 2025, cuya formulación es responsabilidad de los administradores de la Sociedad y no forma parte integrante de las cuentas anuales.

Nuestra opinión de auditoría sobre las cuentas anuales no cubre el informe de gestión. Nuestra responsabilidad sobre el informe de gestión, de conformidad con lo exigido por la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas, consiste en evaluar e informar sobre la concordancia del informe de gestión con las cuentas anuales, a partir del conocimiento de la entidad obtenido en la realización de la auditoría de las citadas cuentas, así como en evaluar e informar de si el contenido y presentación del informe de gestión son conformes a la normativa que resulta de aplicación. Si, basándonos en el trabajo que hemos realizado, concluimos que existen incorrecciones materiales, estamos obligados a informar de ello.

Sobre la base del trabajo realizado, según lo descrito en el párrafo anterior, la información que contiene el informe de gestión concuerda con la de las cuentas anuales del ejercicio 2025 y su contenido y presentación son conformes a la normativa que resulta de aplicación.

Responsabilidad de los administradores y de la comisión de auditoría en relación con las cuentas anuales

Los administradores son responsables de formular las cuentas anuales adjuntas, de forma que expresen la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados de la Sociedad, de conformidad con el marco normativo de información financiera aplicable a la entidad en España, y del control interno que consideren necesario para permitir la preparación de cuentas anuales libres de incorrección material, debida a fraude o error.

En la preparación de las cuentas anuales, los administradores son responsables de la valoración de la capacidad de la Sociedad para continuar como empresa en funcionamiento, revelando, según corresponda, las cuestiones relacionadas con la empresa en funcionamiento y utilizando el principio contable de empresa en funcionamiento excepto si los administradores tienen intención de liquidar la Sociedad o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

La comisión de auditoría es responsable de la supervisión del proceso de elaboración y presentación de las cuentas anuales.

Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de las cuentas anuales

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que las cuentas anuales en su conjunto están libres de incorrección material, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contiene nuestra opinión.

Seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España siempre detecte una incorrección material cuando existe. Las incorrecciones pueden deberse a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en las cuentas anuales.

Como parte de una auditoría de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- ▶ Identificamos y valoramos los riesgos de incorrección material en las cuentas anuales, debida a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una incorrección material debida a fraude es más elevado que en el caso de una incorrección material debida a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas, o la elusión del control interno.
- ▶ Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias, y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la entidad.
- ▶ Evaluamos si las políticas contables aplicadas son adecuadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por los administradores.
- ▶ Concluimos sobre si es adecuada la utilización, por los administradores, del principio contable de empresa en funcionamiento y, basándonos en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de la Sociedad para continuar como empresa en funcionamiento. Si concluimos que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en las cuentas anuales o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, los hechos o condiciones futuros pueden ser la causa de que la Sociedad deje de ser una empresa en funcionamiento.
- ▶ Evaluamos la presentación global, la estructura y el contenido de las cuentas anuales, incluida la información revelada, y si las cuentas anuales representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logran expresar la imagen fiel.

Nos comunicamos con la comisión de auditoría de la entidad en relación con, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realización de la auditoría planificados y los hallazgos significativos de la auditoría, así como cualquier deficiencia significativa del control interno que identificamos en el transcurso de la auditoría.

También proporcionamos a la comisión de auditoría de la entidad una declaración de que hemos cumplido los requerimientos de ética relativos a independencia y nos hemos comunicado con la misma para informar de aquellas cuestiones que razonablemente puedan suponer una amenaza para nuestra independencia y, en su caso, de las medidas de salvaguarda adoptadas para eliminar o reducir la amenaza.

Entre las cuestiones que han sido objeto de comunicación a la comisión de auditoría de la entidad, determinamos las que han sido de la mayor significatividad en la auditoría de las cuentas anuales del periodo actual y que son, en consecuencia, las cuestiones clave de la auditoría.

Describimos esas cuestiones en nuestro informe de auditoría salvo que las disposiciones legales o reglamentarias prohíban revelar públicamente la cuestión.

Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

Informe adicional para la comisión de auditoría

La opinión expresada en este informe es coherente con lo manifestado en nuestro informe adicional para la comisión de auditoría de la Sociedad de fecha 29 de abril de 2026.

Periodo de contratación

La Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 20 de junio de 2025 nos nombró como auditores por un periodo de 1 año, contado a partir del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025.

Con anterioridad, fuimos designados por acuerdo de la Junta General de Accionistas para el periodo de 1 año y hemos venido realizando el trabajo de auditoría de cuentas de forma ininterrumpida desde el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021.



ERNST & YOUNG, S.L.

ERNST & YOUNG, S.L.
(Inscrita en el Registro Oficial de Auditores
de Cuentas con el Nº S0530)



Cristina Bosch Oller
(Inscrita en el Registro Oficial de Auditores
de Cuentas con el Nº 24554))

2026 Núm. 20/26/06764
IMPORT COL LEGIAL 96.00 EUR
Informe d'auditoria de comptes subject
a la normativa d'auditoria de comptes
espanyola o internacional

29 de abril de 2026

ENERSIDE ENERGY, S.A.

**Cuentas Anuales individuales e Informe de Gestión correspondientes al
ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

ÍNDICE

CUENTAS ANUALES

- Balance al 31 de diciembre de 2025
- Cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
- Estado de cambios en el patrimonio neto correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
- Estado de flujos de efectivo correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
- Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

Informe de Gestión

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Balance al 31 de diciembre de 2025****(Expresado en euros)**

ACTIVO	Notas	2025	2024
ACTIVO NO CORRIENTE		40.040.182	39.803.796
Inmovilizado intangible	5	244.062	372.158
Patentes, licencias, marcas y similares		21.042	26.061
Aplicaciones informáticas		223.020	346.097
Inmovilizado material	6	960.776	2.574.014
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material		71.130	97.368
Inmovilizado en curso y anticipos		889.646	2.476.646
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo		38.793.440	36.815.720
Instrumentos de patrimonio	7	35.358.762	35.300.529
Créditos a empresas	8	3.434.678	1.515.191
Inversiones financieras a largo plazo	8	41.904	41.904
Otros activos financieros		41.904	41.904
ACTIVO CORRIENTE		38.114.621	36.532.309
Existencias	9	35.412.061	33.083.376
Productos en curso		35.290.387	32.418.376
Anticipos a proveedores		121.674	665.000
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar		583.422	732.340
Clientes por ventas y prestaciones de servicios de corto plazo	8	-	-
Clientes, empresas del grupo y asociadas	8	131.608	131.608
Personal	8	74.184	110.500
Otros créditos con las Administraciones Públicas	14	377.630	490.232
Inversiones financieras a corto plazo	8	443.127	1.101.970
Créditos a empresas		-	658.843
Otros activos financieros		443.127	443.127
Periodificaciones a corto plazo	15.9	332.664	523.040
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	10	1.343.347	1.091.583
Tesorería		1.343.347	1.091.583
TOTAL ACTIVO		78.154.803	76.336.105

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Balance al 31 de diciembre de 2025**

(Expresado en euros)

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Notas	2025	2024 (*)
PATRIMONIO NETO		11.584.429	20.439.376
FONDOS PROPIOS		11.584.429	20.439.376
Capital	11.1	429.013	390.366
Capital escriturado		429.013	390.366
Prima de emisión	11.2	77.713.602	69.752.250
Reservas	11.3	(3.094.529)	(2.672.986)
Legal y estatutarias		79.500	79.500
Otras reservas		(3.174.029)	(2.752.486)
Acciones y participaciones en patrimonio propias	11.4	(647.990)	(597.787)
Resultado de ejercicios anteriores	11.3	(47.765.445)	(30.404.011)
Resultados negativos de ejercicios anteriores		(47.765.445)	(30.404.011)
Otros instrumentos de patrimonio	11.5	1.332.978	1.332.978
Resultado del ejercicio	3	(16.383.200)	(17.361.434)
PASIVO NO CORRIENTE		2.700.727	38.907.003
Provisiones a largo plazo	12	1.011.799	-
Obligaciones por prestaciones a largo plazo al personal		1.011.799	-
Deudas a largo plazo	13	1.687.921	38.905.996
Obligaciones y otros valores negociables		-	9.346.572
Deudas con entidades de crédito		138.217	25.608.886
Otros pasivos financieros		1.549.704	3.950.538
Pasivos por impuesto diferido	14	1.007	1.007
PASIVO CORRIENTE		63.869.647	16.989.726
Provisiones a corto plazo	13	-	214.553
Deudas a corto plazo	13	50.823.907	4.153.683
Obligaciones y otros valores negociables		10.145.096	-
Deudas con entidades de crédito		35.074.763	3.563.658
Otros pasivos financieros		5.604.048	590.025
Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo	13	1.766.557	2.404.446
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar		4.079.183	3.017.044
Proveedores	13.2	64.840	81.731
Acreedores varios	13.2	2.108.044	1.693.348
Personal (remuneraciones pendientes de pago)	13.2	749.991	128.629
Pasivos por impuesto corriente	14	605.533	605.533
Otras deudas con las Administraciones Públicas	14	550.775	507.803
Periodificaciones a corto plazo	15.9	7.200.000	7.200.000
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		78.154.803	76.336.105

(*) Datos reexpresados (ver Nota 2.5)

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Cuenta de pérdidas y ganancias****correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025****(Expresado en euros)**

	Notas	2025	2024 (*)
OPERACIONES CONTINUADAS			
Importe neto de la cifra de negocios	15.1	-	2.100.644
Ventas		-	2.100.644
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	9	2.872.011	5.289.373
Aprovisionamientos	15.2	-	(2.108.191)
Consumo de materias primas y otras materias consumibles		-	(2.093.092)
Trabajos realizados por otras empresas		-	(15.099)
Otros ingresos de explotación		12.000	-
Subvenciones de explotación incorporadas al resultado del ejercicio		12.000	-
Gastos de personal	15.3	(4.501.301)	(4.378.947)
Sueldos, salarios y asimilados		(3.982.735)	(3.680.656)
Cargas sociales		(518.566)	(698.291)
Otros gastos de explotación		(1.434.352)	(3.058.585)
Servicios exteriores	15.4	(1.581.340)	(2.881.596)
Tributos		145.200	(247.211)
Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales		1.788	70.222
Amortización del inmovilizado	15.5	(155.302)	(163.428)
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado	15.6	(1.587.000)	(335.479)
Deterioros y pérdidas		(1.587.000)	(335.479)
Otros resultados		53.451	(24.572)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		(4.740.493)	(2.679.185)
Ingresos financieros	15.7	-	10.755
De valores negociables y otros instrumentos financieros		-	10.755
De terceros		-	10.755
Gastos financieros	15.8	(7.223.307)	(5.137.287)
Por deudas con entidades asociadas y vinculadas		(1.779.116)	(1.493.788)
Por deudas con terceros		(5.444.191)	(3.643.499)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	7, 13	169.234	3.954.569
Diferencias de cambio	16.1	(69.454)	(252.232)
Deterioro y resultado por enajenaciones de instrumentos financieros		(4.519.180)	(13.258.054)
Deterioro y pérdidas	7, 8	(4.519.180)	(13.258.054)
RESULTADO FINANCIERO		(11.642.707)	(14.682.249)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS		(16.383.200)	(17.361.434)
Impuesto sobre beneficios	14.1	-	-
RESULTADO DEL EJERCICIO		(16.383.200)	(17.361.434)

(*) Datos reexpresados (ver Nota 2.5)

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Estado de cambios en el patrimonio neto
correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

	Notas	2025	2024 (*)
RESULTADO DE LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS	3	(16.383.200)	(17.361.434)
INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO		-	-
TOTAL INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO		-	-
TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS		-	-
TOTAL TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS		-	-
TOTAL INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS		(16.383.200)	(17.361.434)

(*) Datos reexpresados (ver Nota 2.5)

ENERSIDE ENERGY, S.A.
Estado de cambios en el patrimonio neto
correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

	Capital escriturado (Nota 11.1)	Prima de emisión (Nota 11.2)	Reservas (Nota 11.3)	Acciones y participaciones en patrimonio propias (Nota 11.4)	Resultado de ejercicios anteriores (Nota 11.3)	Otros instrumentos de patrimonio (Nota 11.5)	Resultado del ejercicio	TOTAL
SALDO, FINAL DEL AÑO 2023	373.251	64.492.015	(2.542.180)	(793.520)	(7.956.819)	-	(22.447.192)	31.125.555
Ajustes por errores 2023 (Nota 2.5)						1.332.978		1.332.978
SALDO AJUSTADO, INICIO DEL AÑO 2024	373.251	64.492.015	(2.542.180)	(793.520)	(7.956.819)	1.332.978	(22.447.192)	32.458.533
Total ingresos y gastos reconocidos	-	-	-	-	-	-	(17.690.189)	(17.690.189)
Operaciones con socios o propietarios								
Aumentos de capital (Nota 11.1)	17.115	5.260.235	(170.480)	-	-	-	-	5.106.870
Conversión de pasivos financieros en patrimonio neto	-	-	-	-	-	-	-	-
Operaciones con acciones o participaciones propias (netas) (Nota 11.4)	-	-	39.674	195.733	-	-	-	235.407
Otras variaciones del patrimonio neto	-	-	-	-	(22.447.192)	-	22.447.192	-
SALDO, FINAL DEL AÑO 2024	390.366	69.752.250	(2.672.986)	(597.787)	(30.404.011)	-	(17.690.189)	18.777.643
Ajustes por errores 2024 (Nota 2.5)	-	-	-	-	-	-	328.755	328.755
SALDO AJUSTADO, INICIO DEL AÑO 2025	390.366	69.752.250	(2.672.986)	(597.787)	(30.404.011)	1.332.978	(17.361.434)	20.439.376
Total ingresos y gastos reconocidos	-	-	-	-	-	-	(16.383.200)	(16.383.200)
Operaciones con socios o propietarios								
Aumentos de capital (Nota 11.1)	38.647	7.961.352	(327.372)	-	-	-	-	(7.672.627)
Conversión de pasivos financieros en patrimonio neto	-	-	-	-	-	-	-	-
Operaciones con acciones o participaciones propias (netas) (Nota 11.4)	-	-	(594.141)	(50.203)	-	-	-	(644.344)
Otras operaciones con socios o propietarios	-	-	499.970	-	-	-	-	499.970
Otras variaciones del patrimonio neto	-	-	-	-	(17.361.434)	-	17.361.434	-
SALDO, FINAL DEL AÑO 2025	429.013	77.713.602	(3.094.529)	(647.990)	(47.765.445)	1.332.978	(16.383.200)	11.584.429

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Estado de flujos de efectivo
correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)**

	Notas	2025	2024 (*)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN			
Resultado del ejercicio antes de impuestos		(16.383.200)	(17.361.434)
Procedente de operaciones continuadas		(16.383.200)	(17.361.434)
Ajustes del resultado		14.180.467	15.225.447
Amortización del inmovilizado	15.5	155.302	163.428
Correcciones valorativas por deterioro	8, 9	6.104.392	13.529.471
Variación de provisiones	18	797.246	59.453
Resultados por bajas y enajenaciones de instrumentos financieros		-	(6.160)
Ingresos financieros	15.7	-	(10.755)
Gastos financieros	15.8	7.223.307	5.137.287
Diferencias de cambio	16.1	69.454	252.232
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	13.3	(169.234)	(3.954.569)
Otros ingresos y gastos	18	-	85.060
Cambios en el capital corriente		(1.590.901)	1.456.053
Existencias		(2.993.685)	(5.047.504)
Deudores y otras cuentas a cobrar		148.918	368.411
Otros activos corrientes		190.376	(523.040)
Acreedores y otras cuentas a pagar		1.063.490	(238.498)
Otros pasivos corrientes		-	6.896.684
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación		(5.782.476)	(3.891.301)
Pagos de intereses	15.8	(5.782.476)	(3.870.765)
Cobros de intereses	15.7	-	10.754
Cobros (pagos) por impuesto sobre beneficios		-	(31.290)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		(9.576.110)	(4.541.235)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
Pagos por inversiones		(5.389.042)	(20.277.714)
Empresas del grupo y asociadas		(5.388.074)	(19.62.209)
Inmovilizado material	6	(968)	(80.709)
Otros activos financieros		-	(569.796)
Cobros por desinversiones		146.000	7.195.808
Empresas del grupo y asociadas		-	4.429.000
Inmovilizado material		-	28.000
Otros activos financieros		146.000	2.738.808
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		(5.243.042)	(13.081.906)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
Cobros y pagos por instrumentos de patrimonio		7.528.253	4.341.029
Emisión de instrumentos de patrimonio	11	8.172.597	4.190.682
Adquisición de instrumentos de patrimonio propio		(75.216)	(159.215)
Enajenación de instrumentos de patrimonio propio		(569.128)	309.562
Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero		7.542.663	14.212.718
Emisión		9.090.031	21.289.920
Deudas con entidades de crédito		6.876.031	19.035.877
Deudas con empresas del grupo y asociadas		-	963.946
Otras deudas		2.214.000	1.290.097
Devolución y amortización de		(1.547.368)	(7.077.202)
Deudas con entidades de crédito		(652.395)	(4.482.360)
Deudas con empresas del grupo y asociadas		(637.889)	-
Otras deudas		(257.084)	(2.594.842)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		15.070.916	18.553.747
EFEECTO DE LAS VARIACIONES DE LOS TIPOS DE CAMBIO		-	-
AUMENTO / DISMINUCIÓN NETA DEL EFECTIVO O EQUIVALENTES		251.764	930.607
Efectivo o equivalentes al comienzo del ejercicio	10	1.091.583	160.977
Efectivo o equivalentes al final del ejercicio	10	1.343.347	1.091.584

(*) Datos reexpresados (ver Nota 2.5)

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

1. ACTIVIDAD DE LA EMPRESA

ENERSIDE ENERGY, S.A. (en adelante, la Sociedad) fue constituida en 2007, siendo su forma jurídica en la actualidad de Sociedad Anónima.

Con fecha en 1 de julio de 2021, la Sociedad presentó a través de una escritura pública ante el notario el cambio de denominación social de Sociedad Limitada a Sociedad Anónima.

En la fecha de las Cuentas Anuales, la Sociedad tiene su domicilio social en CL Josep Irla i Bosch nº 5-7, Planta entresuelo, Barcelona (Barcelona), siendo su Número de Identificación Fiscal A17933888.

Está inscrita en el Registro Mercantil de BARCELONA, Tomo 42239, Libro 0, Sección 8, Folio 37, Hoja B405218, Inscripción 6, de fecha 10/12/2010.

Durante el ejercicio al que se refiere la presente memoria, la actividad a la que se dedica la Sociedad es la siguiente:

- Desarrollo, ejecución, operación y mantenimiento de proyectos de energía renovable.

A continuación, se detalla el objeto social de la Sociedad, de acuerdo con sus Estatutos:

- a) La fabricación y comercialización de instalaciones de energía solar, y de equipos generadores de energía de cualquier clase.
- b) La reparación y asesoramiento técnico de instalaciones y equipos generadores de energía de cualquier tipo.
- c) La compraventa, instalación y cesión en alquiler de aparatos y elementos propios de la actividad.
- d) La producción y comercialización de energía eléctrica, así como de energías renovables.

Con fecha 24 de junio de 2025 El Consejo de Administración de la Sociedad acordó aumentar el capital social, con cargo a aportaciones dinerarias y con exclusión del derecho de suscripción preferente, por un importe nominal máximo de hasta el 20% del capital social a un precio de emisión igual o superior a 2,07 euros (nominal más prima), todo ello en virtud de la delegación conferida por la Junta General Extraordinaria de Accionistas de 4 de noviembre de 2024.

El proceso concluyó el 24 de septiembre de 2025, con una ampliación de capital efectiva de 7.999.999,38 euros, mediante la emisión de 3.864.734 acciones a un valor nominal de 0,01 euros y una prima de emisión de 2,06 euros por acción.

Los gastos derivados de dichas operaciones directamente atribuibles a la consecución de la mismas han sido reconocidos por la Sociedad con cargo a reservas en el epígrafe de "Otras reservas" (Nota 11.3).

Con fecha 24 de diciembre de 2025, El Consejo de Administración de la Sociedad acordó aumentar el capital social, con cargo a aportaciones dinerarias y con exclusión del derecho de suscripción preferente, por un importe efectivo máximo de hasta dos millones de euros mediante la emisión de nuevas acciones a un precio mínimo de emisión de 0,936 euros por acción al amparo de la delegación conferida por la Junta General Extraordinaria de Accionistas celebrada el 4 de noviembre de 2024.

Con fecha 30 de diciembre de 2025, la Sociedad recibió de uno de sus socios 499.970 euros de forma anticipada para suscribir en dicha ampliación. Dicho importe quedó registrado como otras aportaciones de socios en el Estado de Cambios del Patrimonio Neto, a expensas de concluir el proceso de ampliación de capital.

El proceso concluyó el pasado 19 de marzo de 2026, con una ampliación de capital efectiva de 994.968,94 euros, mediante la emisión de 1.063.001 acciones a un valor nominal de 0,01 euros y una prima de emisión de 0,93 euros por acción (inscrita en el Registro Mercantil el 16 de abril de 2026).

Las cuentas anuales consolidadas y el informe de gestión consolidado del Grupo Enerside correspondientes al ejercicio 2024 fueron formuladas el 29 de abril de 2025 y se depositaron en el

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

Registro Mercantil junto con el correspondiente informe de auditoría. Las cuentas anuales consolidadas y el informe de gestión consolidado del ejercicio 2025 serán formuladas en tiempo y forma establecidos, junto con el correspondiente informe de auditoría, en el Registro Mercantil en los plazos establecidos legalmente.

La moneda funcional de la Sociedad es el euro.

2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LAS CUENTAS ANUALES

Las cuentas anuales se han preparado de acuerdo con el marco normativo de información financiera aplicable a la Sociedad, que es el establecido en el Plan General de Contabilidad aprobado por el Real Decreto 1514/2007, de 16 de noviembre, el cual desde su publicación ha sido objeto de varias modificaciones, la última de ellas mediante la Ley 7/2024, de 20 de diciembre, y sus normas de desarrollo, así como con el resto de la legislación mercantil vigente.

Las cuentas anuales han sido formuladas por los Administradores de la Sociedad para su sometimiento a la aprobación de la Junta General de Accionistas, estimándose que serán aprobadas sin ninguna modificación.

Las cifras incluidas en las cuentas anuales están expresadas en euros, salvo que se indique lo contrario.

2.1 Imagen fiel

Las cuentas anuales se han preparado a partir de los registros auxiliares de contabilidad de la Sociedad, habiéndose aplicado las disposiciones legales vigentes en materia contable con la finalidad de mostrar la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados de la Sociedad. El estado de flujos de efectivo se ha preparado con el fin de informar verazmente sobre el origen y la utilización de los activos monetarios representativos de efectivo y otros activos líquidos equivalentes de la Sociedad.

2.2 Comparación de la información

De acuerdo con la legislación mercantil, se presenta, a efectos comparativos, con cada una de las partidas del balance, de la cuenta de pérdidas y ganancias, del estado de cambios en el patrimonio neto y del estado de flujos de efectivo, además de las cifras del ejercicio 2024, las correspondientes al ejercicio anterior. En la memoria también se incluye información cuantitativa del ejercicio anterior, salvo cuando una norma contable específicamente establece que no es necesario.

2.3 Principio de empresa en funcionamiento

A cierre del ejercicio 2025 la Sociedad presenta un resultado de explotación negativo por importe de 4,7 millones de euros (negativo en 2,7 millones de euros en el 2024). Asimismo, a 31 de diciembre de 2025, los pasivos corrientes ascienden a 63,8 millones de euros y los activos corrientes a 38,1 millones de euros. En este sentido, los pasivos corrientes incluyen deudas reclasificadas a corto plazo por importe de 41,8 millones de euros por previsión de incumplimiento de los ratios financieros a los que están sujetas, y en los activos corrientes se incluyen 35,4 millones de euros correspondientes, principalmente, a los proyectos en desarrollo destinados a la venta (existencias). Por lo tanto, la no realización de la venta de dichos activos corrientes o la no obtención de dispensas para el incumplimiento de ratios financieros podría suponer un riesgo de liquidez a corto plazo.

Estos hechos suponen una incertidumbre sobre la continuidad, no obstante, los administradores de la Sociedad consideran que existen factores que mitigan los riesgos anteriormente descritos. Dichos factores se detallan a continuación:

- La Sociedad dispone de una amplia cartera de activos (activos en fase “ready to build”, activos en desarrollo y activos en operación) valorada en abril de 2025 en 245 millones de euros según experto independiente de reconocido prestigio, de los cuales se espera obtener flujos de caja y

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

resultados positivos derivados de su venta y/o explotación. En este sentido, la Sociedad tiene procesos avanzados de venta por algunos de sus activos. Los Administradores esperan que dichos procesos de venta concluyan durante el ejercicio 2026 de manera satisfactoria.

- La Junta General de Accionistas en su reunión extraordinaria de fecha 4 de noviembre de 2024, aprobó, por un plazo de 5 años desde dicha fecha, la delegación de la facultad de realizar ampliaciones de capital al Consejo de Administración. En este sentido la Sociedad ejecutó una ampliación de capital dineraria por 8 millones de euros en septiembre de 2025, y ha ejecutado una ampliación de capital dineraria por 1 millón de euros en marzo de 2026 (Nota 22).
- Adicionalmente, la Sociedad se encuentra en negociaciones avanzadas con una entidad financiera que aportaría hasta 15 millones de euros de nueva deuda, además de financiación para el desarrollo de la cartera de proyectos. Adicionalmente, la Sociedad está en conversaciones para renegociar los vencimientos actuales de la deuda con entidades financieras.

Como conclusión, considerando las circunstancias anteriores, existen necesidades de liquidez para los próximos 12 meses adicionales a las disponibles, si bien, debido a las avanzadas actuaciones en curso, los Administradores de la Sociedad estiman que los flujos de caja serán suficientes para continuar la actividad en condiciones normales y hacer frente a las necesidades de pago a corto plazo de la Sociedad. Es por ello que las presentes cuentas anuales consolidadas han sido elaboradas bajo el principio de empresa en funcionamiento.

2.4 Aspectos críticos de la valoración y estimación de la incertidumbre

En la preparación de las cuentas anuales de la Sociedad, los Administradores han realizado estimaciones para determinar el valor contable de algunos de los activos, pasivos, ingresos y gastos y sobre los desgloses de los pasivos contingentes. Estas estimaciones se han realizado sobre la base de la mejor información disponible al cierre del ejercicio. Sin embargo, dada la incertidumbre inherente a las mismas podrían surgir acontecimientos futuros que obliguen a modificarlas en los próximos ejercicios, lo cual se realizaría, en su caso, de forma prospectiva.

Los supuestos clave acerca del futuro, así como otros datos relevantes sobre la estimación de la incertidumbre en la fecha de cierre del ejercicio, que llevan asociados un riesgo importante de suponer cambios significativos en el valor de los activos o pasivos en el próximo ejercicio son los siguientes:

Valor realizable de las existencias

Para determinar el valor recuperable de las existencias, los Administradores de la Sociedad estiman los flujos de caja futuros esperados de los proyectos fotovoltaicos de propiedad cuyo destino es la venta. Los flujos de efectivo futuros dependen de que se cumplan los presupuestos, en tiempo y forma, de los próximos ejercicios de los proyectos, por lo que derivado de la realización de los mismos dicha estimación podría estar sujeta a modificaciones. la valoración se ha realizado tomando como referencia múltiplos de valor de empresa en relación con la capacidad instalada o la producción estimada, considerando el estado del proyecto (*Ready-to-Build* o fecha estimada de puesta en operación) y ajustando el resultado en función del grado de avance de cada activo. El valor de empresa utilizado se basa en comparables de mercado del sector energético.

Activos por impuesto diferido

Los activos por impuesto diferido se registran para todas aquellas diferencias temporarias deducibles, bases imponibles negativas pendientes de compensar y deducciones pendientes de aplicar, para las que es probable que la Sociedad disponga de ganancias fiscales futuras que permitan la aplicación de estos activos. Los Administradores tienen que realizar estimaciones significativas para determinar el importe de los activos por impuesto diferido que se pueden registrar, teniendo en cuenta los importes y las fechas en las que se obtendrán las ganancias fiscales futuras y el periodo de reversión de las diferencias temporarias imponibles. Tras haber registrado pérdidas en los dos últimos ejercicios consecutivos, los Administradores de la Sociedad procedieron a dar de baja del balance los activos por impuesto diferido,

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

quedando finalmente a 31 de diciembre de 2024 un saldo de cero euros. No se han registrado otros activos por impuesto diferido en los primeros durante el ejercicio 2025.

Reconocimiento de ingresos

Con fecha 23 de diciembre de 2023 la Sociedad acordó con Chint Solar Italy Projects, B.V. la venta de la SPV Palmadula Solar, S.R.L. En dicho acuerdo se definieron dos fases de la venta claramente diferenciadas, siendo la primera fase la compraventa de las participaciones de la SPV y la segunda un acuerdo de servicios de desarrollo en el que Enerside Energy, S.A. se compromete a desarrollar el proyecto hasta que el mismo alcance la fase de Ready to Build. En el documento de compraventa firmado se establecieron las Condiciones Precedentes a ser cumplidas por ambas partes para proceder al cierre del acuerdo. En el momento de la firma, la Sociedad recibió 1 millón de euros.

Con fecha 19 de abril de 2024 ambas Sociedades dieron por alcanzadas las Condiciones Precedentes, dando así por cerrada la compraventa de las participaciones de la SPV. Enerside ingresó a esa fecha 7,2 millones de euros por el proyecto. Dado que la obligación subyacente del contrato es llevar dicho proyecto a Ready to Build, los ingresos y costes derivados de la venta son devengados una vez dicha obligación se considera satisfecha por ambas partes. Dichos ingresos por la Sociedad se han registrado como ingresos anticipados en el epígrafe de "Periodificaciones a corto plazo" (Nota 15.9). El plazo para alcanzar el estado de Ready to Build se ha extendido más allá de lo previsto contractualmente, motivo por el cual el comprador ha ejercido mecanismos establecidos en el contrato, incluyendo la salida del acuerdo y la activación de garantías correspondientes con la devolución de los importes.

Correcciones valorativas por deterioro

Al menos al cierre del ejercicio, la Sociedad evalúa si existen indicios de que algún activo – corriente y no corriente – pueda estar deteriorado y, si existen indicios, se estiman sus importes recuperables. En base a dicha evaluación, la Sociedad ha dotado correcciones valorativas por deterioro en dos de sus proyectos en curso (Nota 6), así como en el valor contable de algunas de las inversiones en el patrimonio de empresas del grupo, multigrupo y asociadas (Nota 7), en inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo (Nota 8) y en inversiones financieras a corto plazo (Nota 8).

Obligaciones por prestaciones a largo plazo al personal

La Sociedad otorgó a ciertos empleados un plan de incentivos variable a largo plazo que dependen de la consecución de ciertos objetivos. Inicialmente, una parte del plan debía ser liquidada en acciones de la Sociedad y el valor razonable de las opciones fue estimado a la fecha del acuerdo de concesión mediante una valoración, utilizando modelos de valoraciones de opciones y teniendo en cuenta otras variables como el precio del ejercicio de la opción, el precio de las acciones subyacentes y la volatilidad esperada de dicho precio, entre otras (Nota 12).

Con fecha 28 de febrero de 2025, el Consejo de Administración aprobó modificaciones al reglamento del Plan de Incentivos a largo Plazo. Dichos cambios consistían en el cambio en la forma de liquidación, pasando a ser al 100% en efectivo, así como la postergación de la fecha de liquidación del plan, con un long stop date fijado para la fecha de aprobación de las cuentas anuales del ejercicio 2026, sin modificarse en cualquier caso los plazos de devengo del mismo.

Los administradores deben estimar periódicamente el cumplimiento de objetivos para la valoración del pasivo y el componente del patrimonio neto.

ENERSIDE ENERGY, S.A.
Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

2.5 Corrección de errores

Durante el ejercicio 2025, la Sociedad ha detectado un error en la contabilización de diferentes partidas que tienen impacto en las cuentas anuales del ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2024. Dicho error se detalla a continuación:

- Gastos financieros correspondientes al componente de patrimonio de los bonos convertibles.

La Sociedad ha corregido el error de forma retroactiva, modificando las cifras del ejercicio 2024. Las correcciones realizadas en las cifras comparativas de cada una de las partidas que integran las cuentas anuales son las siguientes:

Balance al 31 de diciembre de 2024:

(Euros)	Debe/(Haber)
Otros instrumentos de patrimonio	(1.332.978)
Resultado del ejercicio atribuible a la Sociedad	(328.755)
Obligaciones y otros valores convertibles a largo plazo	931.599
Otros pasivos financieros a corto plazo	730.134
Total Pasivo	-

Cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2024:

(Euros)	Ingreso/(Gasto)
Gastos financieros	328.755
Resultado del ejercicio	328.755
Resultado atribuido a la sociedad	328.755
Resultado atribuido a socios externos	-

Estado de cambios en el patrimonio neto correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2024:

(Euros)	Debe/(Haber)	
	Otros instrumentos de patrimonio	Resultado del ejercicio atribuible a la Sociedad
Saldo ajustado, final del año 2023	-	-
Movimientos del ejercicio 2023	1.332.978	-
Saldo ajustado, inicio del año 2024	1.332.978	-

(Euros)	Debe/(Haber)	
	Otros instrumentos de patrimonio	Resultado del ejercicio atribuible a la Sociedad
Saldo ajustado, final del año 2024	1.332.978	(17.690.189)
Movimientos del ejercicio 2024	-	328.755
Saldo ajustado, inicio del año 2025	1.332.978	(17.361.434)

Estado de flujos de efectivo correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2024:

(Euros)	Aumento/(Disminución)
Resultado del ejercicio antes de impuestos	328.755
Gastos financieros	(328.755)

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025****3. APLICACIÓN DE RESULTADOS**

La propuesta de distribución del resultado del ejercicio 2025, formulada por los Administradores y que se espera sea aprobada por la Junta General de Accionistas, es la siguiente:

(Euros)	2025
Base de reparto	
Saldo de la cuenta de pérdidas y ganancias (pérdida)	(16.383.200)
	(16.383.200)
Aplicación	
A resultados negativos de ejercicios anteriores	(16.383.200)
	(16.383.200)

3.1 Limitaciones para la distribución de dividendos

La Sociedad está obligada a destinar el 10% de los beneficios del ejercicio a la constitución de la reserva legal, hasta que ésta alcance, al menos, el 20% del capital social. Esta reserva, mientras no supere el límite del 20% del capital social, no es distribuible a los accionistas (Nota 11.3).

Una vez cubiertas las atenciones previstas por la Ley o los estatutos, sólo pueden repartirse dividendos con cargo al beneficio del ejercicio, o a reservas de libre disposición, si el valor del patrimonio neto no es o, a consecuencia del reparto, no resulta ser inferior al capital social. A estos efectos, los beneficios imputados directamente al patrimonio neto no pueden ser objeto de distribución, directa ni indirecta. Si existieran pérdidas de ejercicios anteriores que hicieran que el valor del patrimonio neto de la Sociedad fuera inferior a la cifra del capital social, el beneficio se destinará a la compensación de dichas pérdidas.

4. NORMAS DE REGISTRO Y VALORACIÓN

Los principales criterios de registro y valoración utilizados por la Sociedad en la elaboración de estas cuentas anuales son los siguientes:

4.1 Inmovilizado intangible

El inmovilizado intangible se valora inicialmente por su coste, ya sea éste el precio de adquisición o el coste de producción. El coste del inmovilizado intangible adquirido mediante combinaciones de negocios es su valor razonable en la fecha de adquisición.

Después del reconocimiento inicial, el inmovilizado intangible se valora por su coste, menos la amortización acumulada y, en su caso, el importe acumulado de las correcciones por deterioro registradas.

Los activos intangibles se amortizan sistemáticamente de forma lineal en función de la vida útil estimada de los bienes y de su valor residual. Los métodos y periodos de amortización aplicados son revisados en cada cierre de ejercicio y, si procede, ajustados de forma prospectiva. Al menos al cierre del ejercicio, se evalúa la existencia de indicios de deterioro, en cuyo caso se estiman los importes recuperables, efectuándose las correcciones valorativas que procedan.

a) Patentes

Las patentes se pueden utilizar durante un periodo de 10 años, por lo que se amortizan linealmente en dicho periodo.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

b) Licencias

Las licencias para el uso de propiedad intelectual se pueden utilizar durante un periodo inicial de 10 años, dependiendo del tipo de licencia. Este periodo inicial se puede renovar a la elección de la Sociedad sin ningún tipo de coste, siempre que se cumplan las condiciones de la licencia, por lo que, hasta el ejercicio 2015 se estimó que tenían una vida útil indefinida y, conforme a lo dispuesto en el Plan General de Contabilidad aprobado por el Real Decreto 1514/2007, no se amortizaban.

Conforme a lo dispuesto en la disposición transitoria única del Real Decreto 602/2016, de 2 de diciembre, con efectos desde el 1 de enero de 2016 estos activos son amortizados de forma prospectiva linealmente en un plazo de 10 años.

c) Aplicaciones informáticas

Los costes de adquisición y desarrollo incurridos en relación con los sistemas informáticos básicos en la gestión de la empresa se registran a cargo del epígrafe "Aplicaciones informáticas" del balance intermedio de situación. Su amortización se realiza de forma lineal a largo de su vida útil estimada de 4 años.

Los costes de mantenimiento de los sistemas informáticos se registran a cargo de la cuenta de resultados del ejercicio en que se incurren.

4.2 Inmovilizado material

El inmovilizado material se valora inicialmente por su coste, ya sea éste el precio de adquisición o el coste de producción. El coste del inmovilizado material adquirido mediante combinaciones de negocios es su valor razonable en la fecha de adquisición.

Después del reconocimiento inicial, el inmovilizado material se valora por su coste, menos la amortización acumulada y, en su caso, el importe acumulado de las correcciones por deterioro registradas.

En el coste de aquellos activos adquiridos o producidos después del 1 de enero de 2008, que necesitan más de un año para estar en condiciones de uso, se incluyen los gastos financieros devengados antes de la puesta en condiciones de funcionamiento del inmovilizado que cumplen con los requisitos para su capitalización.

Asimismo, forma parte del valor del inmovilizado material como un componente del mismo, la estimación inicial del valor actual de las obligaciones asumidas derivadas del desmantelamiento o retiro y otras asociadas al activo, tales como costes de rehabilitación, cuando estas obligaciones dan lugar al registro de provisiones.

Las reparaciones que no representan una ampliación de la vida útil y los costes de mantenimiento son cargados en la cuenta de pérdidas y ganancias en el ejercicio en que se producen. Los costes de renovación, ampliación o mejora que dan lugar a un aumento de la capacidad productiva o a un alargamiento de la vida útil de los bienes, son incorporados al activo como mayor valor de este, dándose de baja, en su caso, el valor contable de los elementos sustituidos.

Los costes relacionados con grandes reparaciones de los elementos del inmovilizado material, con independencia de que los elementos afectados sean sustituidos o no, se identifican como un componente del coste del activo en la fecha en que se produzca la incorporación de este al patrimonio de la empresa y se amortizan durante el periodo que media hasta la siguiente gran reparación.

La amortización de los elementos del inmovilizado material se realiza, desde el momento en el que están disponibles para su puesta en funcionamiento, de forma lineal durante su vida útil estimada.

Los años de vida útil estimada para los distintos elementos del inmovilizado material son los siguientes:

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

	Años de vida útil
Construcciones	33 años
Instalaciones técnicas y maquinaria	5 años
Mobiliario	5 años
Equipos para procesos de información	4 años
Elementos de transporte	6 años

En cada cierre de ejercicio, la Sociedad revisa los valores residuales, las vidas útiles y los métodos de amortización del inmovilizado material y, si procede, se ajustan de forma prospectiva.

Bajo el epígrafe inmovilizado en curso y anticipos, la Sociedad clasifica los costes incurridos relacionados con el desarrollo de los proyectos fotovoltaicos, tanto "ready to build" como en construcción y que la Sociedad espera mantener y explotar como productor de energía.

4.3 Deterioro del valor de los activos no financieros

Al menos al cierre del ejercicio, la Sociedad evalúa si existen indicios de que algún activo no corriente o, en su caso, alguna unidad generadora de efectivo pueda estar deteriorado y, si existen indicios, se estiman sus importes recuperables.

El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable menos los costes de venta y el valor en uso. Cuando el valor contable es mayor que el importe recuperable se produce una pérdida por deterioro. El valor en uso es el valor actual de los flujos de efectivo futuros esperados, utilizando tipos de interés de mercado sin riesgo, ajustados por los riesgos específicos asociados al activo. Para aquellos activos que no generan flujos de efectivo, en buena medida, independientes de los derivados de otros activos o grupos de activos, el importe recuperable se determina para las unidades generadoras de efectivo a las que pertenecen dichos activos, entendiendo por dichas unidades generadoras de efectivo el grupo mínimo de elementos que generan flujos de efectivo, en buena medida, independientes de los derivados de otros activos o grupos de activos.

Las correcciones valorativas por deterioro y su reversión se contabilizan en la cuenta de pérdidas y ganancias. Las correcciones valorativas por deterioro se revierten cuando las circunstancias que las motivaron dejan de existir, excepto las correspondientes a los fondos de comercio. La reversión del deterioro tiene como límite el valor contable del activo que figuraría si no se hubiera reconocido previamente el correspondiente deterioro del valor.

4.4 Arrendamientos

Los contratos se califican como arrendamientos financieros cuando de sus condiciones económicas se deduce que se transfieren al arrendatario sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo objeto del contrato. En caso contrario, los contratos se clasifican como arrendamientos operativos.

Sociedad como arrendatario

Los activos adquiridos mediante arrendamiento financiero se registran de acuerdo con su naturaleza, por el menor entre el valor razonable del activo y el valor actual al inicio del arrendamiento de los pagos mínimos acordados, incluida la opción de compra, contabilizándose un pasivo financiero por el mismo importe. No se incluye en el cálculo de los pagos mínimos acordados las cuotas de carácter contingente, el coste de los servicios y los impuestos repercutibles por el arrendador. Los pagos realizados por el arrendamiento se distribuyen entre los gastos financieros y la reducción del pasivo. La carga financiera total del contrato se imputa a la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio en que se devenga, aplicando el método del tipo de interés efectivo. A los activos se les aplican los mismos criterios de amortización, deterioro y baja que al resto de activos de su naturaleza.

Los pagos por arrendamientos operativos se registran como gastos en la cuenta de pérdidas y ganancias cuando se devengan.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

4.5 Instrumentos financieros

La Sociedad reconoce un instrumento financiero en el balance cuando se convierte en parte obligada del contrato o negocio jurídico conforme a las disposiciones del mismo, bien como emisor o como inversor o adquirente de aquel. Los instrumentos financieros se reconocen en el balance cuando se convierte en parte obligada del contrato o negocio jurídico conforme a las disposiciones del mismo, bien como emisor o como inversor o adquirente de aquel.

4.6 Activos financieros

Clasificación y valoración

En el momento de reconocimiento inicial, la Sociedad clasifica todos los activos financieros en una de las categorías enumeradas a continuación, que determina el método de valoración inicial y posterior aplicable:

- Activos financieros a coste amortizado
- Activos financieros a coste

Activos financieros a coste amortizado

Préstamos y partidas a cobrar

En esta categoría se registran los créditos por operaciones comerciales y no comerciales, que incluyen los activos financieros cuyos cobros son de cuantía determinada o determinable, que no se negocian en un mercado activo y para los que se estima recuperar todo el desembolso realizado por la Sociedad, salvo, en su caso, por razones imputables a la solvencia del deudor.

En su reconocimiento inicial en el balance, se registran por su valor razonable, que, salvo evidencia en contrario, es el precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación entregada más los costes de transacción que les sean directamente atribuibles.

Tras su reconocimiento inicial, estos activos financieros se valoran a su coste amortizado.

No obstante, los créditos por operaciones comerciales con vencimiento no superior a un año y que no tienen un tipo de interés contractual, así como los anticipos y créditos al personal, cuyo importe se espera recibir en el corto plazo, se valoran inicial y posteriormente por su valor nominal, cuando el efecto de no actualizar los flujos de efectivo no es significativo.

La diferencia entre el valor razonable y el importe entregado de las fianzas por arrendamientos operativos se considera un pago anticipado por el arrendamiento y se imputa a la cuenta de pérdidas y ganancias durante el periodo del arrendamiento. Para el cálculo del valor razonable de las fianzas se toma como periodo remanente el plazo contractual mínimo comprometido.

Inversiones mantenidas hasta el vencimiento

Incluyen los valores representativos de deuda con una fecha de vencimiento fijada, con cobros de cuantía determinada o determinable, que se negocian en un mercado activo y para los que la Sociedad tiene la intención efectiva y la capacidad financiera de conservarlos hasta su vencimiento.

En su reconocimiento inicial en el balance, se registran por su valor razonable, que, salvo evidencia en contrario, es el precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación entregada más los costes de transacción que les sean directamente atribuibles.

Tras su reconocimiento inicial, estos activos financieros se valoran a su coste amortizado.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

Activos financieros a coste

La Sociedad incluye en esta categoría, en todo caso:

- a) Las inversiones en el patrimonio de empresas del grupo, multigrupo y asociadas (en los estados financieros individuales).
- b) Las restantes inversiones en instrumentos de patrimonio cuyo valor razonable no puede determinarse por referencia a un precio cotizado en un mercado activo para un instrumento idéntico, o no puede estimarse con fiabilidad, y los derivados que tienen como subyacente a estas inversiones.
- c) Los activos financieros híbridos cuyo valor razonable no puede estimarse de manera fiable, salvo que se cumplan los requisitos para su contabilización a coste amortizado.
- d) Las aportaciones realizadas como consecuencia de un contrato de cuentas en participación y similares.
- e) Los préstamos participativos cuyos intereses tienen carácter contingente, bien porque se pacte un tipo de interés fijo o variable condicionado al cumplimiento de un hito en la empresa prestataria (por ejemplo, la obtención de beneficios), o bien porque se calculen exclusivamente por referencia a la evolución de la actividad de la citada empresa.
- f) Cualquier otro activo financiero que inicialmente procediese clasificar en la cartera de valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias cuando no sea posible obtener una estimación fiable de su valor razonable.

Las inversiones incluidas en esta categoría se valoran inicialmente al coste, que es equivalente al valor razonable de la contraprestación entregada más los costes de transacción que les sean directamente atribuibles. Esto es, los costes de transacción inherentes se capitalizan.

En el caso de inversiones en empresas del grupo, si existiera una inversión anterior a su calificación como empresa del grupo, multigrupo o asociada, se considerará como coste de dicha inversión el valor contable que debiera tener la misma inmediatamente antes de que la empresa pase a tener esa calificación.

La valoración posterior es también a coste, menos, en su caso, el importe acumulado de las correcciones valorativas por deterioro.

Las aportaciones realizadas como consecuencia de un contrato de cuentas en participación y similares se valoran al coste, incrementado o disminuido por el beneficio o la pérdida, respectivamente, que correspondan a la empresa como participe no gestor, y menos, en su caso, el importe acumulado de las correcciones valorativas por deterioro.

Se aplica este mismo criterio en los préstamos participativos cuyos intereses tienen carácter contingente, bien porque se pacta un tipo de interés fijo o variable condicionado al cumplimiento de un hito en la empresa prestataria (por ejemplo, la obtención de beneficios), o bien porque se calculan exclusivamente por referencia a la evolución de la actividad de la citada empresa. Si además de un interés contingente se acuerda un interés fijo irrevocable, este último se contabiliza como un ingreso financiero en función de su devengo. Los costes de transacción se imputan a la cuenta de pérdidas y ganancias de forma lineal a lo largo de la vida del préstamo participativo.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

Baja de balance de activos financieros

Los activos financieros se dan de baja del balance de la Sociedad cuando han expirado los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo financiero o cuando se transfieren, siempre que en dicha transferencia se transmitan sustancialmente los riesgos y beneficios inherentes a su propiedad.

Si la Sociedad no ha cedido ni retenido sustancialmente los riesgos y beneficios del activo financiero, éste se da de baja cuando no se retiene el control y cuando se hayan transferido de manera sustancial los riesgos y beneficios inherentes a su propiedad. Si la Sociedad mantiene el control del activo, continúa reconociéndolo por el importe al que está expuesta por las variaciones de valor del activo cedido, es decir, por su implicación continuada, reconociendo el pasivo asociado.

La diferencia entre la contraprestación recibida neta de los costes de transacción atribuibles, considerando cualquier nuevo activo obtenido menos cualquier pasivo asumido, y el valor en libros del activo financiero transferido, más cualquier importe acumulado que se haya reconocido directamente en el patrimonio neto, determina la ganancia o pérdida surgida al dar de baja el activo financiero y forma parte del resultado del ejercicio en que se produce.

Intereses y dividendos recibidos de activos financieros

Los intereses y dividendos de activos financieros devengados con posterioridad al momento de la adquisición se registran como ingresos en la cuenta de pérdidas y ganancias. Los intereses se reconocen utilizando el método del tipo de interés efectivo y los dividendos cuando se declara el derecho a recibirlos.

A estos efectos, en la valoración inicial de los activos financieros se registran de forma independiente, atendiendo a su vencimiento, el importe de los intereses explícitos devengados y no vencidos en dicho momento, así como el importe de los dividendos acordados por el órgano competente hasta el momento de la adquisición. Se entiende por intereses explícitos aquellos que se obtienen de aplicar el tipo de interés contractual del instrumento financiero.

Asimismo, cuando los dividendos distribuidos proceden inequívocamente de resultados generados con anterioridad a la fecha de adquisición porque se hayan distribuido importes superiores a los beneficios generados por la participada desde la adquisición, no se reconocen como ingresos, y minoran el valor contable de la inversión. El juicio sobre si se han generado beneficios por la participada se realizará atendiendo exclusivamente a los beneficios contabilizados en la cuenta de pérdidas y ganancias individual desde la fecha de adquisición, salvo que de forma indubitada el reparto con cargo a dichos beneficios deba calificarse como una recuperación de la inversión desde la perspectiva de la entidad que recibe el dividendo.

Deterioro del valor de los activos financieros

El valor en libros de los activos financieros se corrige por la Sociedad con cargo a la cuenta de pérdidas y ganancias cuando existe una evidencia objetiva de que se ha producido una pérdida por deterioro.

Para determinar las pérdidas por deterioro de los activos financieros, la Sociedad evalúa las posibles pérdidas tanto de los activos individuales, como de los grupos de activos con características de riesgo similares.

Instrumentos de deuda a coste amortizado o valor razonable con cambios en patrimonio neto

La Sociedad analiza si existe una evidencia objetiva de que el valor de un activo financiero o de un grupo de activos con similares características de riesgo valorados colectivamente, se han deteriorado como resultado de uno o más eventos que hayan ocurrido después de su reconocimiento inicial y que ocasionen una reducción o retraso en los flujos de efectivo estimados futuros, que pueden venir motivados por la insolvencia del deudor.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

La Sociedad considera como activos deteriorados (activos dudosos) aquellos instrumentos de deuda para los que existen evidencias objetivas de deterioro, que hacen referencia fundamentalmente a la existencia de impagados, incumplimientos, refinanciaciones y a la existencia de datos que evidencien la posibilidad de no recuperar la totalidad de los flujos futuros pactados o que se produzca un retraso en su cobro. Para los deudores comerciales y otras cuentas a cobrar, la Sociedad considera como activos dudosos aquellos saldos que tienen partidas vencidas a más de seis meses para las que no existe seguridad de su cobro y los saldos de empresas que han solicitado un concurso de acreedores.

En el caso de que exista dicha evidencia, el importe de las pérdidas por deterioro es igual a la diferencia entre su valor en libros y el valor actual de los flujos de efectivo futuros que se estima van a generar, descontados al tipo de interés efectivo existente en el momento del reconocimiento inicial del activo. Para los activos financieros a tipo de interés variable, se utiliza el tipo de interés efectivo que corresponda a la fecha de cierre de las Cuentas Anuales de acuerdo con las condiciones contractuales. La Sociedad considera para los instrumentos cotizados el valor de mercado de los mismos como sustituto del valor actual de los flujos de efectivo futuros, siempre que sea suficientemente fiable.

Para los "Activos financieros a valor razonable, con cambios en el patrimonio neto", cuando existen evidencias objetivas de que un descenso en el valor razonable se debe a su deterioro, las minusvalías latentes reconocidas como "Ajustes por cambios de valor" en el patrimonio neto se reconocen en la cuenta de pérdidas y ganancias.

Las correcciones de valor por deterioro, así como su reversión cuando el importe de dicha pérdida disminuyese por causas relacionadas con un evento posterior, se reconocen como un gasto o un ingreso, respectivamente, en la cuenta de pérdidas y ganancias y tiene como límite el valor en libros del activo financiero que estaría reconocido en la fecha de reversión si no se hubiese registrado el deterioro de valor.

4.7 Pasivos financieros*Clasificación y valoración**Pasivos financieros a coste amortizado*

Incluyen los pasivos financieros originados por la compra de bienes y servicios por operaciones de tráfico de la Sociedad y los débitos por operaciones no comerciales que no son instrumentos derivados.

Los préstamos participativos que tiene las características de un préstamo ordinario o común también se incluyen en esta categoría sin perjuicio de que la operación se acuerde a un tipo de interés cero o por debajo de mercado

En su reconocimiento inicial en el balance, se registran por su valor razonable, que, salvo evidencia en contrario, se considera que es el precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación recibida ajustado por los costes de transacción que les sean directamente atribuibles.

Para la valoración posterior, estos pasivos financieros se valoran por su coste amortizado. Los intereses devengados se contabilizan en la cuenta de pérdidas y ganancias, aplicando el método del tipo de interés efectivo.

No obstante, los débitos por operaciones comerciales con vencimiento no superior a un año y que no tengan un tipo de interés contractual, así como los desembolsos exigidos por terceros sobre participaciones, cuyo importe se espera pagar en el corto plazo, se valoran por su valor nominal, cuando el efecto de no actualizar los flujos de efectivo no es significativo.

La diferencia entre el valor razonable y el importe recibido de las fianzas por arrendamientos operativos se considera un cobro anticipado por el arrendamiento y se imputa a la cuenta de pérdidas y ganancias durante el periodo del arrendamiento. Para el cálculo del valor razonable de las fianzas se toma como periodo remanente el plazo contractual mínimo comprometido.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

Pasivos financieros a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias

En esta categoría la Sociedad incluye los pasivos financieros que cumplan alguna de las siguientes condiciones:

- Son pasivos que se mantienen para negociar. Se considera que un pasivo financiero se posee para negociar cuando cumpla una de las siguientes condiciones:
 - Se emite o asume principalmente con el propósito de readquirirlo en el corto plazo (por ejemplo, obligaciones y otros valores negociables emitidos cotizados que la empresa pueda comprar en el corto plazo en función de los cambios de valor).
 - Es una obligación que un vendedor en corto tiene de entregar activos financieros que le han sido prestados ("venta en corto").
 - Forma parte en el momento de su reconocimiento inicial de una cartera de instrumentos financieros identificados y gestionados conjuntamente de la que existan evidencias de actuaciones recientes para obtener ganancias en el corto plazo.
 - Es un instrumento financiero derivado, siempre que no sea un contrato de garantía financiera ni haya sido designado como instrumento de cobertura.
- Desde el momento del reconocimiento inicial, ha sido designado irrevocablemente para contabilizarlo al valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias ("opción de valor razonable"), debido a que:
 - Se elimina o reduce de manera significativa una incoherencia o «asimetría contable» con otros instrumentos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias; o
 - Un grupo de pasivos financieros o de activos y pasivos financieros que se gestiona y su rendimiento se evalúa sobre la base de su valor razonable de acuerdo con una estrategia de gestión del riesgo o de inversión documentada y se facilite información del grupo también sobre la base del valor razonable al personal clave de la dirección.
- Opcionalmente y de forma irrevocable, se podrán incluir en su integridad en esta categoría los pasivos financieros híbridos con derivado implícito separable.

Los pasivos financieros incluidos en esta categoría se valoran inicialmente por su razonable, que, salvo evidencia en contrario, se asume que es el precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación recibida. Los costes de transacción que les sean directamente atribuibles se reconocen directamente en la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio.

Después del reconocimiento inicial la empresa valora los pasivos financieros comprendidos en esta categoría a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias.

Baja de balance de pasivos financieros

La Sociedad da de baja un pasivo financiero cuando la obligación se ha extinguido porque se ha realizado el pago al acreedor para cancelar la deuda, o porque al deudor se le exime legalmente de cualquier responsabilidad sobre el pasivo. Cuando se adquieran pasivos financieros propios, aunque sea con la intención de recolocarlos en el futuro. O cuando se produce un intercambio de instrumentos de deuda con un prestamista, siempre que éstos tengan condiciones sustancialmente diferentes, se registra la baja del pasivo financiero original y se reconoce el nuevo pasivo financiero que surge. De la misma forma se registra una modificación sustancial de las condiciones actuales de un pasivo financiero, como se indica para las reestructuraciones de deuda.

La contabilización de la baja de un pasivo financiero se realizada de la siguiente forma: la diferencia entre el valor en libros del pasivo financiero, o de la parte del mismo que se haya dado de baja, y la contraprestación pagada, incluidos los costes de transacción atribuibles, y en la que se recoge asimismo cualquier activo cedido diferente del efectivo o pasivo asumido, se reconoce en la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio en que tenga lugar.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

Cuando se produce un intercambio de instrumentos de deuda que no tengan condiciones sustancialmente diferentes, el pasivo financiero original no se da de baja del balance, registrando el importe de las comisiones pagadas como un ajuste de su valor contable. El nuevo coste amortizado del pasivo financiero se determina aplicando el tipo de interés efectivo, que es aquel que iguala el valor en libros del pasivo financiero en la fecha de modificación con los flujos de efectivo a pagar según las nuevas condiciones.

A estos efectos, se considera que las condiciones de los contratos son sustancialmente diferentes cuando el prestamista es el mismo que otorgó el préstamo inicial y el valor actual de los flujos de efectivo del nuevo pasivo financiero, incluyendo las comisiones netas, difiere al menos en un 10% del valor actual de los flujos de efectivo pendientes de pago del pasivo financiero original, actualizados ambos al tipo de interés efectivo del pasivo original.

4.8 Valor Razonable

El valor razonable es el precio que se recibiría por la venta de un activo o se pagaría para transferir o cancelar un pasivo mediante una transacción ordenada entre participantes en el mercado en la fecha de valoración. El valor razonable se determinará sin practicar ninguna deducción por los costes de transacción en que pudiera incurrirse por causa de enajenación o disposición por otros medios. No tiene en ningún caso el carácter de valor razonable el que sea resultado de una transacción forzada, urgente o como consecuencia de una situación de liquidación involuntaria.

El valor razonable se estima para una determinada fecha y, puesto que las condiciones de mercado pueden variar con el tiempo, ese valor puede ser inadecuado para otra fecha. Además, al estimar el valor razonable, la empresa tiene en cuenta las condiciones del activo o pasivo que los participantes en el mercado tendrían en cuenta a la hora de fijar el precio del activo o pasivo en la fecha de valoración.

Con carácter general, el valor razonable se calcula por referencia a un valor fiable de mercado. Para aquellos elementos respecto de los cuales existe un mercado activo, el valor razonable se obtiene, en su caso, mediante la aplicación de modelos y técnicas de valoración. Entre los modelos y técnicas de valoración se incluye el empleo de referencias a transacciones recientes en condiciones de independencia mutua entre partes interesadas y debidamente informadas, si estuviesen disponibles, así como referencias al valor razonable de otros activos que sean sustancialmente iguales, métodos de descuento de flujos de efectivo futuros estimados y modelos generalmente utilizados para valorar opciones.

De esta forma, se deduce una jerarquía en las variables utilizadas en la determinación del valor razonable y se establece una jerarquía de valor razonable que permite clasificar las estimaciones en tres niveles:

- Nivel 1: estimaciones que utilizan precios cotizados sin ajustar en mercados activos para activos o pasivos idénticos, a los que la empresa pueda acceder en la fecha de valoración.
- Nivel 2: estimaciones que utilizan precios cotizados en mercados activos para instrumentos similares u otras metodologías de valoración en las que todas las variables significativas están basadas en datos de mercado observables directa o indirectamente.
- Nivel 3: estimaciones en las que alguna variable significativa no está basada en datos de mercado observables.

Una estimación del valor razonable se clasifica en el mismo nivel de jerarquía de valor razonable que la variable de menor nivel que sea significativa para el resultado de la valoración. A estos efectos, una variable significativa es aquella que tiene una influencia decisiva sobre el resultado de la estimación. En la evaluación de la importancia de una variable concreta para la estimación se tienen en cuenta las condiciones específicas del activo o pasivo que se valora.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

4.9 Acciones propias

Las acciones propias se registran en el patrimonio neto como menos fondos propios cuando se adquieren, no registrándose ningún resultado en la cuenta de pérdidas y ganancias por su venta o cancelación. Los ingresos y gastos derivados de las transacciones con acciones propias se registran directamente en el patrimonio neto como menos reservas.

4.10 Existencias

Las existencias se valoran a su precio de adquisición o coste de producción. El precio de adquisición incluye el importe facturado por el vendedor, después de deducir cualquier descuento, rebaja en el precio u otras partidas similares, y todos los gastos adicionales producidos hasta que los bienes se hallan ubicados para su venta, tales como transportes, aranceles de aduanas, seguros y otros directamente atribuibles a la adquisición de las existencias. El coste de producción se determina añadiendo al precio de adquisición de las materias primas y otras materias consumibles, los costes directamente imputables al producto. También se incluye la parte que razonablemente corresponde de los costes indirectamente imputables a los productos, en la medida en que tales costes corresponden al período de fabricación, elaboración o construcción, en los que se haya incurrido al ubicarlos para su venta y se basan en el nivel de utilización de la capacidad normal de trabajo de los medios de producción.

Dado que las existencias de la Sociedad no necesitan un periodo de tiempo superior a un año para estar en condiciones de ser vendidas, no se incluyen gastos financieros en el precio de adquisición o coste de producción.

Cuando el valor neto realizable de las existencias es inferior a su precio de adquisición o a su coste de producción, se efectúan las oportunas correcciones valorativas, reconociéndolas como un gasto en la cuenta de pérdidas y ganancias. Para las materias primas y otras materias consumibles en el proceso de producción, no se realiza corrección valorativa si se espera que los productos terminados a los que se incorporarán sean vendidos por encima del coste.

Los proyectos fotovoltaicos propiedad de la Sociedad se clasifican inicialmente como existencias en el caso de que los Administradores consideren que su destino es la venta. En aquellos casos en los que desde el primer momento se toma la decisión de llevar a cabo la explotación de la planta, ésta se clasifica como inmovilizado material.

4.11 Efectivo y otros activos líquidos equivalentes

Este epígrafe incluye el efectivo en caja, las cuentas corrientes bancarias y los depósitos y adquisiciones temporales de activos que cumplen con todos los siguientes requisitos:

- Son convertibles en efectivo.
- En el momento de su adquisición su vencimiento no era superior a tres meses.
- No están sujetos a un riesgo significativo de cambio de valor.
- Forman parte de la política de gestión normal de tesorería de la Sociedad.

A efectos del estado de flujos de efectivo se incluyen como menos efectivo y otros activos líquidos equivalentes los descubiertos ocasionales que forman parte de la gestión de efectivo de la Sociedad.

4.12 Provisiones y contingencias

Los pasivos que resultan indeterminados respecto a su importe o a la fecha en que se cancelarán se reconocen en el balance como provisiones cuando la Sociedad tiene una obligación actual (ya sea por una disposición legal, contractual o por una obligación implícita o tácita), surgida como consecuencia de sucesos pasados, que se estima probable que suponga una salida de recursos para su liquidación y que es cuantificable.

Las provisiones se valoran por el valor actual de la mejor estimación posible del importe necesario para cancelar o transferir a un tercero la obligación, registrándose los ajustes que surjan por la actualización

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

de la provisión como un gasto financiero conforme se van devengando. Cuando se trata de provisiones con vencimiento inferior o igual a un año, y el efecto financiero no es significativo, no se lleva a cabo ningún tipo de descuento.

Las provisiones se revisan a la fecha de cierre de cada balance y son ajustadas con el objetivo de reflejar la mejor estimación actual del pasivo correspondiente en cada momento.

Las compensaciones a recibir de un tercero en el momento de liquidar las provisiones se reconocen como un activo, sin minorar el importe de la provisión, siempre que no existan dudas de que dicho reembolso va a ser recibido, y sin exceder del importe de la obligación registrada. Cuando existe un vínculo legal o contractual de exteriorización del riesgo, en virtud del cual la Sociedad no esté obligada a responder del mismo, el importe de dicha compensación se deduce del importe de la provisión.

Por otra parte, se consideran pasivos contingentes aquellas posibles obligaciones, surgidas como consecuencia de sucesos pasados, cuya materialización está condicionada a que ocurran eventos futuros que no están enteramente bajo el control de la Sociedad y aquellas obligaciones presentes, surgidas como consecuencia de sucesos pasados, para las que no es probable que haya una salida de recursos para su liquidación o que no se pueden valorar con suficiente fiabilidad. Estos pasivos no son objeto de registro contable, detallándose los mismos en la memoria, excepto cuando la salida de recursos es remota.

4.13 Transacciones con pagos basados en instrumentos de patrimonio

La Sociedad clasifica sus planes de opciones sobre acciones para directivos y empleados dependiendo de la forma de liquidar la transacción:

- En acciones de la Sociedad: El gasto de personal se determina en base al valor razonable de las opciones a entregar en la fecha del acuerdo de concesión. El gasto de personal devengado se registra mensualmente, con abono a "otras reservas".
- En efectivo: El gasto de personal se determina en base a las premisas definidas en el plan de opciones. El gasto de personal se registra mensualmente con cargo a "Provisiones a largo plazo".

El valor razonable de las opciones se determina mediante una valoración externa, utilizando modelos de valoración de opciones y teniendo en cuenta el precio de ejercicio de la opción, la vida de la opción, el precio de las acciones subyacentes, la volatilidad esperada del precio de la acción, una estimación de los pagos de dividendos y el tipo de interés libre de riesgo para la vida de la opción.

4.14 Impuestos sobre beneficios

El gasto por impuesto sobre beneficios del ejercicio se calcula mediante la suma del impuesto corriente, que resulta de aplicar el correspondiente tipo de gravamen a la base imponible del ejercicio menos las bonificaciones y deducciones existentes, y de las variaciones producidas durante dicho ejercicio en los activos y pasivos por impuestos diferidos registrados. Se reconoce en la cuenta de pérdidas y ganancias, excepto cuando corresponde a transacciones que se registran directamente en el patrimonio neto, en cuyo caso el impuesto correspondiente también se registra en el patrimonio neto, y en la contabilización inicial de las combinaciones de negocios en las que se registra como los demás elementos patrimoniales del negocio adquirido.

Los impuestos diferidos se registran para las diferencias temporarias existentes en la fecha del balance entre la base fiscal de los activos y pasivos y sus valores contables. Se considera como base fiscal de un elemento patrimonial el importe atribuido al mismo a efectos fiscales.

El efecto impositivo de las diferencias temporarias se incluye en los correspondientes epígrafes de "Activos por impuesto diferido" y "Pasivos por impuesto diferido" del balance.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

La Sociedad reconoce un pasivo por impuesto diferido para todas las diferencias temporarias imponibles, salvo, en su caso, para las excepciones previstas en la normativa vigente.

La Sociedad reconoce los activos por impuesto diferido para todas las diferencias temporarias deducibles, créditos fiscales no utilizados y bases imponibles negativas pendientes de compensar, en la medida en que resulte probable que la Sociedad disponga de ganancias fiscales futuras que permitan la aplicación de estos activos, salvo, en su caso, para las excepciones previstas en la normativa vigente.

En el caso de las combinaciones de negocios en los que no se hubieran reconocido separadamente activos por impuesto diferido en la contabilización inicial por no cumplir los criterios para su reconocimiento, los activos por impuesto diferido que se reconozcan dentro del periodo de valoración y que procedan de nueva información sobre hechos y circunstancias que existían a la fecha de adquisición, supondrán un ajuste al importe del fondo de comercio relacionado. Tras el citado periodo de valoración, o por tener origen en hechos y circunstancias que no existían a la fecha de adquisición, se registrarán contra resultados o, si la norma lo requiere, directamente en patrimonio neto.

En la fecha de cierre de cada ejercicio la Sociedad evalúa los activos por impuesto diferido reconocidos y aquellos que no se han reconocido anteriormente. En base a tal evaluación, la Sociedad procede a dar de baja un activo reconocido anteriormente si ya no resulta probable su recuperación, o procede a registrar cualquier activo por impuesto diferido no reconocido anteriormente siempre que resulte probable que la Sociedad disponga de ganancias fiscales futuras que permitan su aplicación.

Los activos y pasivos por impuesto diferido se valoran a los tipos de gravamen esperados en el momento de su reversión, según la normativa vigente aprobada, y de acuerdo con la forma en que racionalmente se espera recuperar o pagar el activo o pasivo por impuesto diferido.

Los activos y pasivos por impuesto diferido no se descuentan y se clasifican como activos y pasivos no corrientes, independientemente de la fecha esperada de realización o liquidación.

4.15 Clasificación de los activos y pasivos entre corrientes y no corrientes

Los activos y pasivos se presentan en el balance clasificados entre corrientes y no corrientes. A estos efectos, los activos y pasivos se clasifican como corrientes cuando están vinculados al ciclo normal de explotación de la Sociedad y se esperan vender, consumir, realizar o liquidar en el transcurso del mismo, son diferentes a los anteriores y su vencimiento, enajenación o realización se espera que se produzca en el plazo máximo de un año; se mantienen con fines de negociación o se trata de efectivo y otros activos líquidos equivalentes cuya utilización no está restringida por un periodo superior a un año. En caso contrario se clasifican como activos y pasivos no corrientes.

4.16 Transacciones en moneda extranjera

La moneda funcional de la Sociedad es el euro.

Las transacciones en moneda extranjera se registran en el momento de su reconocimiento inicial, utilizando la moneda funcional, aplicando el tipo de cambio vigente en la fecha de la transacción entre la moneda funcional y la extranjera.

En la fecha de cada balance de situación, los activos y pasivos monetarios en moneda extranjera, se convierten según los tipos vigentes en la fecha de cierre.

Las partidas no monetarias en moneda extranjera medidas en términos de coste histórico se convierten al tipo de cambio de la fecha de la transacción.

En algunas ocasiones, con el fin de cubrir su exposición a ciertos riesgos de cambio, la empresa formaliza contratos y opciones a plazo de moneda extranjera.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

Los ajustes del fondo de comercio y el valor razonable generados en la adquisición de una empresa con moneda funcional diferente del euro, se consideran activos y pasivos de esta entidad y se convierten según el tipo vigente al cierre.

4.17 Ingresos y gastos

Los ingresos derivados de los contratos con clientes se reconocen en función del cumplimiento de las obligaciones de desempeño ante los clientes. Los ingresos ordinarios representan la transferencia de bienes o servicios comprometidos a los clientes por un importe que refleje la contraprestación que la Sociedad espera tener derecho a cambio de dichos bienes y servicios.

Se establecen cinco pasos para el reconocimiento de los ingresos:

1. Identificar el/los contratos del cliente.
2. Identificar las obligaciones de desempeño.
3. Determinar del precio de la transacción.
4. Asignación del precio de la transacción a las distintas obligaciones de desempeño.
5. Reconocimiento de ingresos según el cumplimiento de cada obligación.

En base a ese modelo de reconocimiento, las ventas de bienes se reconocen cuando los productos han sido entregados al cliente y el cliente los ha aceptado, aunque no se hayan facturado, o, en caso aplicable, los servicios han sido prestados y la cobrabilidad de las correspondientes cuentas a cobrar está razonablemente asegurada. La cifra de ventas del ejercicio incluye la estimación de los contratos de construcción ejecutados que se encuentran pendiente de facturación.

Los gastos se reconocen atendiendo a su devengo, de forma inmediata en el supuesto de desembolsos que no vayan a generar beneficios económicos futuros o cuando no cumplen los requisitos necesarios para registrarlos contablemente como activo.

Las ventas se valoran netas de impuestos y descuentos.

Los ingresos de la Sociedad proceden principalmente de la venta de parques de generación de energía eléctrica mediante fuentes renovables (ya sea en fase "ready to build", o una vez construidos), así como de la operación de estos. La construcción de las instalaciones eléctricas se lleva a cabo en terrenos que se encuentran arrendados.

La venta de instalaciones de generación se realiza junto con garantías que proporcionan seguridad física y legal del producto vendido y se encuentran dentro de los periodos de cobertura habituales de mercado. Adicionalmente, algunos de los contratos incorporan los servicios de operación y mantenimiento posteriores a la puesta en funcionamiento de las instalaciones.

La Sociedad ha identificado como obligación de desempeño la venta de las instalaciones al ser el bien diferenciado percibido por el cliente y una obligación de desempeño adicional consistente en los servicios de operación y mantenimiento de las instalaciones en aquellos contratos en los que se contemplan los mismos.

La Sociedad reconoce los ingresos relativos a los proyectos en el momento en el que se transfiere el control del activo al cliente y la Sociedad cumple con la obligación de desempeño estipulada por el contrato. Si el importe pactado incluye una parte variable, la Sociedad incluye en el precio la mejor estimación de la contraprestación variable en la medida que sea altamente probable que no se produzca una reversión significativa del importe del ingreso de actividades reconocido cuando posteriormente se resuelva la incertidumbre asociada a la contraprestación variable.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025****4.18 Gastos de personal**

Los gastos de personal incluyen todos los sueldos y las obligaciones de orden social obligatorias o voluntarias devengadas en cada momento, reconociendo las obligaciones por pagas extras, vacaciones o sueldos variables y sus gastos asociados.

De acuerdo con la legislación laboral vigente, la Sociedad está obligada al pago de indemnizaciones a aquellos empleados con los que, en determinadas condiciones, rescinda sus relaciones laborales. Las indemnizaciones por despido susceptibles de cuantificación razonable se registran como gasto del ejercicio en el que existe una expectativa válida, creada por la Sociedad frente a los terceros afectados.

4.19 Transacciones entre partes vinculadas

Las transacciones realizadas entre partes vinculadas se han realizado a valor normal de mercado.

5. INMOVILIZADO INTANGIBLE

El detalle y los movimientos de las distintas partidas que componen el inmovilizado intangible son los siguientes:

(Euros)	Saldo inicial	Altas y dotaciones	Bajas	Traspasos	Saldo final
Ejercicio 2025					
Coste					
Desarrollo	-	-	-	-	-
Patentes	53.447	-	-	-	53.477
Aplicaciones informáticas	569.056	-	-	-	569.056
	622.503	-	-	-	622.503
Amortización acumulada					
Desarrollo	-	-	-	-	-
Patentes	(27.386)	(5.020)	-	-	(32.406)
Aplicaciones informáticas	(222.959)	(123.076)	-	-	(346.035)
	(250.345)	(128.096)	-	-	(378.441)
Valor neto contable	372.158				244.062
Ejercicio 2024					
Coste					
Desarrollo	-	-	-	-	-
Patentes	53.447	-	-	-	53.447
Aplicaciones informáticas	569.056	-	-	-	569.056
	622.503	-	-	-	622.503
Amortización acumulada					
Desarrollo	-	-	-	-	-
Patentes	(22.366)	(5.020)	-	-	(27.386)
Aplicaciones informáticas	(99.883)	(123.076)	-	-	(222.959)
	(122.249)	(128.096)	-	-	(250.345)
Valor neto contable	500.254				372.158

5.1 Descripción de los principales movimientos

La partida "Patentes, licencias, marcas y similares", está compuesta por importes satisfechos por la propiedad y derechos de uso de propiedad industrial. La partida "Aplicaciones Informáticas" está compuesta por licencias de uso de aplicaciones informáticas dedicadas principalmente a servicios de ingeniería. Durante el ejercicio no se han producido nuevas altas o bajas.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

Durante el ejercicio, no se han producido correcciones valorativas por deterioro de valor.

No se ha producido ninguna circunstancia que haya supuesto una incidencia significativa en el ejercicio presente o a ejercicios futuros que afecten a valores residuales, vidas útiles o métodos de amortización. No se han capitalizado intereses financieros durante el ejercicio.

5.2 Otra información

El detalle de los activos intangibles totalmente amortizados es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Investigación y desarrollo	-	-
Patentes, licencias, marcas y similares	3.250	3.250
Aplicaciones informáticas	10.101	10.101
	13.351	13.351

6. INMOVILIZADO MATERIAL

El detalle y los movimientos de las distintas partidas que componen el inmovilizado material son los siguientes:

(Euros)	Saldo inicial	Altas y dotaciones	Bajas	Deterioro	Saldo final
Ejercicio 2025					
Coste					
Otras instalaciones	112.532	-	-	-	112.532
Maquinaria	64.454	-	-	-	64.454
Mobiliario	-	-	-	-	-
Equipos para proceso de información	48.371	968	-	-	49.339
Inmovilizado en curso y anticipos	2.476.646	-	-	-	2.476.646
	2.702.003	968	-	-	2.702.971
Amortización acumulada					
Otras instalaciones	(21.784)	(22.506)	-	-	(44.290)
Maquinaria	(64.454)	-	-	-	(64.454)
Mobiliario	-	-	-	-	-
Equipos para proceso de información	(41.751)	(4.700)	-	-	(46.451)
	(127.989)	(27.206)	-	-	(155.195)
Correcciones valorativas por deterioro					
Inmovilizado en curso	-	-	-	(1.587.000)	(1.587.000)
	-	-	-	(1.587.000)	(1.587.000)
Valor neto contable	2.574.014				960.776
Ejercicio 2024					
Coste					
Otras instalaciones	66.545	80.709	(34.722)	-	112.532
Maquinaria	64.454	-	-	-	64.454
Mobiliario	95.457	-	(95.457)	-	-
Equipos para proceso de información	48.371	-	-	-	48.371
Inmovilizado en curso y anticipos	2.778.219	-	(301.573)	-	2.476.646
	3.053.046	80.709	(431.752)	-	2.702.003
Amortización acumulada					
Otras instalaciones	(26.618)	(14.263)	19.097	-	(21.784)
Maquinaria	(64.454)	-	-	-	(64.454)
Mobiliario	(36.105)	(13.071)	49.176	-	-
Equipos para proceso de información	(33.753)	(7.998)	-	-	(41.751)
	(160.930)	(35.332)	68.273	-	(127.989)
Valor neto contable	2.892.116				2.574.014

ENERSIDE ENERGY, S.A.
Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

6.1 Descripción de los principales movimientos

Estos saldos se componen de Instalaciones Técnicas, las cuales son aquellas unidades complejas de uso especializado en el proceso productivo, además de maquinaria, material, mobiliario y piezas, incluidos los equipos para el proceso de información.

Para los proyectos que se encuentran registrados como inmovilizado en curso, la valoración se ha realizado tomando como referencia múltiplos de valor de empresa en relación con la capacidad instalada o la producción estimada, considerando el estado del proyecto (*Ready-to-Build* o fecha estimada de puesta en operación) y ajustando el resultado en función del grado de avance de cada activo. El valor de empresa utilizado se basa en comparables de mercado del sector energético.

Tras analizar los indicios de deterioro en los proyectos en curso, y efectuar el correspondiente test de deterioro, se ha procedido a dotar una corrección valorativa por deterioro en el proyecto en curso Ribeiro Gonçalves, por importe de 1.587.000 euros, la diferencia entre el valor recuperable (calculado como valor razonable menos coste de venta) y el valor neto contable del activo.

Las altas registradas en el ejercicio 2026 corresponden a elementos de hardware.

Durante los ejercicios 2025 y 2024 no se han producido correcciones valorativas por deterioro de valor a parte de las indicadas anteriormente.

6.2 Arrendamientos operativos

El importe total de las cuotas de arrendamientos operativos, reconocidos como gastos al 31 de diciembre de 2025 asciende a 360.210 euros (530.909 euros al 31 de diciembre de 2024), los cuales se corresponden principalmente a los alquileres de las oficinas de Barcelona y Madrid y a los rentings de vehículos. (Nota 15.4).

Los pagos futuros mínimos de los contratos de arrendamiento, no cancelables, son los siguientes:

(Euros)	2025	2024
Hasta un año	205.384	203.955
Entre uno y cinco años	311.652	510.314
Más de cinco años	-	-
	517.036	714.269

6.3 Otra información

El detalle de los activos materiales totalmente amortizados aun en uso al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Maquinaria	64.454	64.454
Equipos para proceso de información	33.957	22.800
	98.411	87.254

El detalle de los elementos de inmovilizado material situados fuera del territorio español al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Inmovilizado en curso y anticipos	889.646	2.476.646
	889.646	2.476.646

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025****7. INVERSIONES EN EL PATRIMONIO DE EMPRESAS DEL GRUPO, MULTIGRUPO Y ASOCIADAS**

El detalle y los movimientos de las distintas partidas que componen este epígrafe son los siguientes:

(Euros)	Saldo inicial	Altas	Bajas	Traspasos	Dotaciones	Saldo final
Ejercicio 2025						
Instrumentos de patrimonio						
Coste	35.300.529	3.017.728	-	-	(2.959.495)	35.358.762
	35.300.529	3.017.728	-	-	(2.959.495)	35.358.762
Ejercicio 2024						
Instrumentos de patrimonio						
Coste	36.990.706	27.348.928	(13.737.883)	(12.960.757)	(2.340.465)	35.300.529
	36.990.706	27.348.928	(13.737.883)	(12.960.757)	(2.340.465)	35.300.529

7.1 Descripción de los principales movimientos

Durante el ejercicio, la Sociedad ha realizado y desembolsado ampliaciones de capital a las sociedades vehículo de las cuales es propietaria, motivados principalmente para la financiación del desarrollo de los proyectos de la Sociedad, que articula a través de dichas sociedades vehículo. La aplicación principal de estos fondos son las actividades propias del desarrollo de proyectos, y comprende tanto la tramitación de los permisos frente las Administraciones locales, como de servicios de profesionales independientes que permiten alcanzar la consecución de los permisos, y demás gastos operativos necesarios para la sociedad. A continuación, se detallan los movimientos ocurridos:

- Ampliación de 953.710 euros en la sociedad participada Enerside Brasil Energía Renovaveis Ltda. A 31 de diciembre de 2025 se ha procedido a dotar una corrección valorativa por deterioro por importe de 953.710 euros.
- Corrección valorativa por deterioro por importe de 2.005.785 euros en la sociedad participada Enerside EPC Services SLU.
- Ampliación de 124.492 euros en la sociedad participada Russas I Energía Solar SPE Ltda.
- Ampliación de 28.972 euros en la sociedad participada Russas II Energía Solar SPE Ltda.
- Ampliación de 37.160 euros en la sociedad participada Camboatã Energía Solar SPE Ltda.
- Reducción de 220.578 euros en la sociedad participada Millaray Fotovoltaica SpA, tras no formalizarse en su totalidad ampliaciones realizadas en ejercicios anteriores.
- Ampliación de 250.000 euros en la sociedad participada Enerside Chile Solar I, SpA.
- Ampliación de 53.796 euros en la sociedad participada Paracatú Energía Solar SPE Ltda.
- Ampliación de 11.466 euros en la sociedad participada Velho Chico Energía Solar SPE Ltda.
- Ampliación de 7.414 euros en la sociedad participada Ribeiro Gonçalves I Energía Solar SPE Ltda.
- Ampliación de 48 euros en la sociedad participada Beberibe Energía Solar SPE Ltda.
- Ampliación de 2.025 euros en la sociedad participada Ribeiro Gonçalves V Energía Solar SPE Ltda.
- Ampliación de 656.000 euros en la sociedad filial Enerside Energy Italia SRL. Adicionalmente se han comprado participaciones a los socios minoritarios por importe de 1.113.225 euros.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

Los movimientos ocurridos en el ejercicio 2024 fueron los siguientes:

- Ampliación de 2.064.289 euros en la sociedad participada Enerside Brasil Energía Renovaveis Ltda. A 31 de diciembre de 2024 se ha procedido a dotar una corrección valorativa por deterioro por importe de 2.064.289 euros.
- Ampliación de 2.600.000 euros en la sociedad participada Enerside EPC Services SLU.
- Ampliación de 69.000 euros en la sociedad participada Russas I Energía Solar SPE Ltda.
- Ampliación de 45.000 euros en la sociedad participada Russas II Energía Solar SPE Ltda.
- Ampliación de 30.000 euros en la sociedad participada Camboatã Energía Solar SPE Ltda.
- Ampliación de 2.979.799 euros en la sociedad participada Millaray Fotovoltaica SpA.
- Ampliación de 4.000 euros en la sociedad participada Sayen Fotovoltaica SpA.
- Capitalización de pagos en nombre de la sociedad participada Palmadula Solar SRL., realizados por la Sociedad, por importe de 60.000 euros. Traspaso del total de valor de la participación (12.960.757 euros) a proyectos en curso tras el traspaso de la totalidad de las acciones de la SPV a Chint Solar Europe.
- Baja de las participaciones en la sociedad participada Thiesi Solar SRL., por importe de 6.036.619 euros, tras ser éstas aportadas a la sociedad filial italiana Enerside Energy Italia SRL.
- Baja de las participaciones en la sociedad participada Serracapriola Solar 2 SRL., por importe de 5.817.638 euros, tras ser éstas aportadas a la sociedad filial italiana Enerside Energy Italia SRL.
- Reducción de 111.764 en la sociedad participada Enerside Chile Solar I, SpA, tras no formalizarse en su totalidad ampliaciones realizadas en ejercicios anteriores y posterior dotación de una corrección valorativa por deterioro por importe de 165.087 euros.
- Ampliación de 1.027.726 euros en la sociedad participada Rota do Sol Energía Solar SPE Ltda mediante compensación de créditos existentes a 31 de diciembre de 2024 y posterior baja de 1.712.362 euros por traspaso de las acciones de la SPV.
- Ampliación de 48.000 euros y posterior dotación de una corrección valorativa por deterioro por importe de 111.089 euros en la sociedad participada Paracatú Energía Solar SPE Ltda.
- Ampliación de 15.000 euros en la sociedad participada Velho Chico Energía Solar SPE Ltda.
- Baja de 48.000 euros en la sociedad participada Rota do Sol II Solar SPE Ltda por traspaso de las acciones de la SPV.
- Constitución de la sociedad filial Enerside Energy Italia SRL, con una participación por importe de 5.352 euros y ampliaciones de capital posteriores por importe de 15.799.444 euros mediante aportaciones de proyectos a valor razonable y 1.000.000 de euros mediante aportación dineraria.
- Registro de las participaciones aportadas por Impulso Solar SpA en la Sociedad Parque Solar Pequén SpA en el marco de la ampliación de capital realizada con fecha 28 de junio de 2024 (Nota 11) por importe de 182.364 euros. Adicionalmente, capitalización del importe pagado a Impulso Solar SpA en el marco de la misma operación por importe de 138.473 euros.
- Registro de las participaciones aportadas por Impulso Solar SpA en la Sociedad Parque Solar Gamma SpA en el marco de la ampliación de capital realizada con fecha 28 de junio de 2024 (Nota 11) por importe de 364.727 euros. Adicionalmente, capitalización del importe pagado a Impulso Solar SpA en el marco de la misma operación por importe de 16.236 euros.
- Registro de las participaciones aportadas por Impulso Solar SpA en la Sociedad Parque Solar Altair SpA en el marco de la ampliación de capital realizada con fecha 28 de junio de 2024 (Nota 11) por importe de 410.318 euros. Adicionalmente, capitalización del importe pagado a Impulso Solar SpA en el marco de la misma operación por importe de 6.088 euros.
- Registro de las participaciones aportadas por Impulso Solar SpA en la Sociedad Parque Solar Omega SpA en el marco de la ampliación de capital realizada con fecha 28 de junio de 2024 (Nota 11) por importe de 224.155 euros. Adicionalmente, ampliación por importe de 31.000 euros mediante aportación dineraria.
- Registro de las participaciones aportadas por Impulso Solar SpA en la Sociedad Parque Solar Neutron SpA en el marco de la ampliación de capital realizada con fecha 28 de junio de 2024 (Nota 11) por importe de 227.955 euros.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025****7.2 Descripción de las inversiones**

La información relativa a las empresas del grupo, multigrupo y asociadas al 31 de diciembre es la siguiente:

(Euros)	Valor neto contable	Porcent aje de particip Directa	Capital	Reservas	Beneficios (pérdidas) del ejercicio	Fondos Propios	Resultado de explotación
Ejercicio 2025							
Enerside Brasil Energias Renováveis Ltda. (*)	-	100%	4.979.677	(13.144.927)	(1.245.328)	(9.380.579)	(946.348)
Enerside Energy SpA	-	100%	7.132.048	(30.176.616)	(287.609)	(23.332.177)	1.098.357
Enerside Chile Solar I SpA (*)	2.956.632	100%	3.122.875	(1.312.164)	(84.277)	1.726.434	(187)
Enerside Autoconsumo España, SLU	3.000	100%	3.000	(5.731)	(5.360)	(8.091)	(5.360)
Enerside EPC Services, S.L.U.	981.346	100%	2.987.131	(3.071.705)	(112.173)	(196.746)	(50.850)
Enerside Energy Italia, Srl	18.574.022	57%	47.720.012	(47.999)	(363.300)	47.308.712	(475.968)
<i>Sociedades Vehículo (SPV):</i>							
Russas Energía Solar SPE Ltda.	1.669.033	100%	963.366	(201.442)	(6.508)	755.417	(2.254)
Russas II Energía Solar SPE Ltda.	2.112.543	100%	530.863	(211.359)	(3.100)	316.404	(1.836)
Ribeiro Gonçalves I Energía Solar SPE Ltda.	147.914	100%	148.783	(16.885)	(949)	130.950	(945)
Ribeiro Gonçalves II Energía Solar SPE Ltda.	155.000	100%	168.387	(36.392)	(1.356)	130.639	(1.345)
Camboatã Energía Solar SPE Ltda.	396.040	100%	384.295	(63.304)	(2.332)	318.660	(2.169)
Poço Verde Energía Solar SPE Ltda.	-	100%	160.880	(7.640)	(8)	153.233	(9)
Beberibe Energía Solar SPE Ltda.	295.048	100%	294.952	(16.743)	(155)	278.054	(155)
Ribeiro Gonçalves V Energía Solar SPE Ltda.	100.991	100%	97.798	(12.007)	(2.005)	83.786	(1.957)
Paracatú Energía Solar SPE Ltda. (*)	53.796	100%	164.885	(38.617)	(2.034)	124.234	(2.031)
Res Moreira I Energía Solar SPE Ltda.	27.415	100%	27.415	(2.194)	(1.869)	23.352	(1.860)
Res Moreira II Energía Solar SPE Ltda.	26.460	100%	26.460	(2.569)	(1.576)	22.315	(1.576)
Res Moreira III Energía Solar SPE Ltda.	26.460	100%	26.460	(15.426)	(1.728)	9.306	(1.721)
Res Moreira IV Energía Solar SPE Ltda.	26.460	100%	26.460	(1.701)	(1.831)	22.928	(1.831)
Velho Chico Energía Solar SPE Ltda.	54.921	100%	53.221	(14.513)	(3.417)	35.291	(3.149)
Millaray Fotovoltaica SpA	5.028.312	100%	4.951.744	238.568	355.263	5.545.575	348.855
Sayen Fotovoltaica SpA	13.100	100%	13.570	(83.872)	13.711	(56.592)	426
Aimara Fotovoltaica SpA	450	100%	450	(19.514)	(20.740)	(39.804)	(701)
Kepler Fotovoltaica SpA	1.033	100%	1.033	(43.958)	13.149	(29.775)	(163)
Curie Fotovoltaica SpA	1.033	100%	1.033	(14.528)	(433.339)	(446.833)	(437.621)
Mulchen Fotovoltaica SpA	123.487	100%	11.461	(25.633)	2.812	(11.361)	261
Talavera Solar, SLU	3.000	100%	3.000	(184.655)	(87.516)	(269.170)	(9.679)
Enerside Energy Caribe, SL San Miguel de Arona	2.400	80%	3.000	(123.384)	(1.729)	(122.113)	(1.729)
Fotovoltaica, SLU	977.549	100%	3.006	(21.988)	(1.998)	(20.980)	(1.998)
Parque Solar Gamma SpA	380.963	100%	1.750	813	(4.175)	(1.612)	639
Parque Solar Altair SpA	416.407	100%	1.719	0	(47)	1.672	(47)
Parque Solar Omega SpA	255.155	100%	32.719	0	(235)	32.484	(235)
Parque Solar Neutron SpA	227.955	100%	1.719	0	(46)	1.673	(46)
Parque Solar Pequén SpA	320.837	100%	1.677	3.847	634	6.159	635
35.358.762							

(*) Inversión deteriorada a 31 de diciembre de 2025.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

(Euros)	Valor neto contable	Porcentaje de participación Directa	Capital	Reservas	Beneficios (pérdidas) del ejercicio	Fondos Propios	Resultado de explotación
Ejercicio 2024							
Enerside Brasil Energías Renováveis Ltda. (*)	-	99,50%	4.025.966	(10.013.323)	(3.101.604)	(9.088.961)	(1.711.842)
Enerside Energy SpA	-	100%	7.132.048	(20.872.202)	(9.304.414)	(23.044.567)	(3.541.736)
Enerside Chile Solar I SpA (*)	2.706.632	100%	2.872.875	(592.618)	(719.546)	1.560.710	(4.885)
Enerside Autoconsumo España, SLU	3.000	100%	3.000	(3.473)	(2.257)	(2.731)	(2.257)
Enerside EPC Services, S.L.U.	2.987.132	100%	2.987.131	(3.029.759)	(41.946)	(84.574)	(16.511)
Enerside Energy Italia, Srl	16.804.797	54,40%	47.065.022	(3.592)	(34.297)	47.027.133	(45.158)
<i>Sociedades Vehículo (SPV):</i>							
Russas Energía Solar SPE Ltda.	1.544.541	99,75%	838.874	(165.015)	-	673.860	-
Russas II Energía Solar SPE Ltda.	2.083.572	99,75%	501.891	(152.386)	-	349.505	-
Ribeiro Gonçalves I Energía Solar SPE Ltda.	140.500	99,75%	141.369	(15.291)	-	126.079	-
Ribeiro Gonçalves II Energía Solar SPE Ltda.	155.000	99,75%	168.387	(34.831)	1	133.557	-
Camboatã Energía Solar SPE Ltda.	358.880	99,75%	347.135	(59.614)	1	287.522	-
Poço Verde Energía Solar SPE Ltda.	-	99,75%	160.988	(7.634)	1	153.355	-
Beberibe Energía Solar SPE Ltda.	295.000	99,75%	295.000	(16.349)	1	278.652	-
Ribeiro Gonçalves V Energía Solar SPE Ltda.	98.967	99,75%	95.773	(10.446)	1	85.328	-
Paracatú Energía Solar SPE Ltda. (*)	-	99,75%	111.089	(36.856)	-	74.233	-
Res Moreira I Energía Solar SPE Ltda.	27.415	99,75%	27.415	(5.398)	4.770	26.788	4.740
Res Moreira II Energía Solar SPE Ltda.	26.460	99,75%	26.460	(5.077)	4.551	25.933	4.545
Res Moreira III Energía Solar SPE Ltda.	26.460	99,75%	26.460	(5.089)	(8.769)	12.602	(8.771)
Res Moreira IV Energía Solar SPE Ltda.	26.460	99,75%	26.460	(4.662)	4.368	26.166	4.367
Velho Chico Energía Solar SPE Ltda.	43.455	99,75%	43.455	(11.099)	-	32.356	-
Millaray Fotovoltaica SpA	5.248.889	100%	5.172.322	(51.782)	290.350	5.410.890	318.392
Sayen Fotovoltaica SpA	13.100	100%	13.570	(46.574)	(37.298)	(70.303)	(25.839)
Almara Fotovoltaica SpA	450	100%	450	(10.589)	(8.925)	(19.064)	(650)
Kepler Fotovoltaica SpA	1.033	100%	1.033	(21.803)	(22.155)	(42.924)	(2.257)
Curie Fotovoltaica SpA	1.033	100%	1.033	(7.990)	(6.538)	(13.495)	(692)
Mulchen Fotovoltaica SpA	123.487	100%	11.461	(22.651)	(2.982)	(14.172)	173
Talavera Solar, SLU	3.000	100%	3.000	(75.322)	(109.333)	(181.655)	(10.808)
Enerside Energy Caribe, SL	2.400	80%	3.000	(21.280)	(102.104)	(120.384)	(102.104)
San Miguel de Arona Fotovoltaica, SLU	977.549	100%	3.006	(35.390)	(1.080)	(18.982)	(1.080)
Parque Solar Gamma SpA	380.963	100%	16.236	-	813	17.049	813
Parque Solar Altair SpA	416.407	100%	7.807	-	-	7.807	-
Parque Solar Omega SpA	255.155	100%	32.719	-	-	32.719	-
Parque Solar Neutron SpA	227.955	100%	1.719	-	-	1.719	-
Parque Solar Pequen SpA	320.837	100%	140.151	2.825	879	143.855	879
35.300.529							

(*) Inversión deteriorada a 31 de diciembre de 2024.

Durante los ejercicios 2025 y 2024 no se han recibido dividendos de ninguna de las sociedades participadas.

Los resultados de las sociedades del grupo, multigrupo y asociadas indicadas en el cuadro anterior corresponden en su totalidad a operaciones continuadas. Ninguna de las sociedades cotiza en bolsa.

Bajo el epígrafe "Sociedades Vehículo (SPV)" se encuentran todas aquellas que son sociedades de Propósito Específico, cuyo domicilio social se encuentra repartido entre Brasil, Chile, Italia y España, y cuyo objeto social es el desarrollo de proyectos de energía renovable en los países en los que están ubicadas.

Enerside Brasil Energías Renováveis Ltda. Es la sociedad filial de Brasil, con domicilio fiscal en Av. Juscelino Kubitschek 1729 de São Paulo, Brasil, cuya actividad principal es el desarrollo, construcción,

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

explotación y operación y mantenimiento, tanto para proyectos propios del Grupo, como para clientes terceros.

Enerside Energy SpA es la sociedad filial de Chile, con domicilio fiscal en CL Apoquindo 4499 Dpto. 802 de la comuna de Las Condes, Santiago de Chile (Chile), y cuya actividad principal es el desarrollo, construcción, explotación y operación y mantenimiento, tanto para proyectos propios del Grupo, como para clientes terceros.

Enerside Chile Solar I SpA es una Sociedad independiente de la Sociedad filial de Chile, cuya actividad consiste en centralizar y canalizar la financiación de las sociedades vehículo chilenas destinadas a explotación de energía como IPP.

Enerside EPC Services, S.L.U. es una sociedad filial ubicada en España, con domicilio fiscal en Carrer de Josep Irla i Bosch, 5-7, Barcelona, cuya actividad consiste en centralizar y cuya actividad principal es el desarrollo, construcción, explotación y operación y mantenimiento, tanto para proyectos propios del Grupo, como para clientes terceros.

Enerside Autoconsumo España, SL es una sociedad filial ubicada en España, con domicilio fiscal en Carrer de Josep Irla i Bosch, 5-7, Barcelona, cuya actividad consiste en centralizar y canalizar la actividad de proyectos de autoconsumo industrial. Cada proyecto de autoconsumo será gestionado por una sociedad vehículo, siendo Enerside Autoconsumo España, SL la matriz de las mismas.

Enerside Energy Italia SRL

Con fecha 21 de junio de 2024 la Sociedad alcanzó un acuerdo de compromiso con el socio externo Alternative Green Energy Italy HoldCo, S.L. (AGE), mediante el cual ambas partes se comprometían a cumplir con las bases del Acuerdo Marco de Inversión alcanzado por ambas partes con fecha 30 de junio de 2024. De dicho acuerdo se desprende la creación de una holding en Italia (NewCo) a la que ambos socios aportarán mediante ampliación de capital no dineraria proyectos fotovoltaicos. El valor de la ampliación de capital coincidirá con las valoraciones realizadas por un experto independiente a dichos proyectos. Con fecha 22 de septiembre de 2024, se constituyó, como sociedad inactiva, la NewCo, bajo la denominación social Enerside Energy Italia, SRL, con un capital social de 10.000 euros, aportando cada uno de los socios 5.352 euros y 4.648 euros respectivamente.

Con fecha 28 de junio de 2024 Enerside Energy, S.A., aportó a la NewCo mediante ampliación no dineraria las SPV Thiesi Solar SRL y Serracapriola Solar 2 SRL, por un valor razonable conjunto de 28.014.100 euros.

Con fecha 23 de octubre de 2024 AGE aportó a la NewCo mediante ampliación de capital no dineraria las SPV Mussomeli Solar SRL, Sigma Solar SRL y Tau Solar SRL, por un valor razonable conjunto de 12.137.881 euros, quedando pendiente la aportación de un proyecto adicional. Por su parte, en la misma fecha, Enerside Energy, S.A. realizó una ampliación de capital dineraria por valor de 1.000.000 euros.

Con fecha 2 de diciembre de 2024 AGE aportó a la NewCo mediante ampliación de capital no dineraria el proyecto restante, la SPV Epsilon Solar SRL, por un valor razonable de 5.902.031 euros.

Con fecha, 31 de julio de 2025, Enerside Energy, S.A. realizó una ampliación de capital dineraria por valor de 656.000 euros. Adicionalmente, durante el ejercicio Enerside ha comprado participaciones a AGE por valor de 1.113.225 euros.

La estructura de capital de la NewCo a 31 de diciembre de 2025 es de un 57,06% para Enerside Energy, S.A. y de un 42,94% para AGE.

Como resultado total de la operación, la Sociedad ha registró a 31 de diciembre de 2024 un ingreso por la variación de valor razonable en instrumentos financieros por importe de 3.958.187 euros.

ENERSIDE ENERGY, S.A.
Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

Al cierre de cada ejercicio, la Sociedad procede a evaluar si existen indicios de deterioro del valor contable neto de cada una de las participaciones, tanto para las sociedades del grupo como para las sociedades vehículos. En el caso de las sociedades del grupo que no son consideradas de propósito específico (filiales) y en aquellas sociedades de propósito específico con activos ya en operación, se estima el importe recuperable a través de una estimación del valor actual de los flujos de efectivo futuros derivados de dichas inversiones, tomando como hipótesis clave las proyecciones de negocio en caso de las filiales y los modelos financieros de los activos en operación en las sociedades de propósito específico, tomando siempre como referencia la tasa de descuento aplicable en la localización geográfica de cada sociedad. Por otro lado, para las sociedades vehículo con activos en desarrollo, este valor recuperable se estima mediante una valoración realizada por un experto independiente. Como resultado de dicha evaluación, durante el ejercicio 2025, los Administradores han dotado una corrección valorativa por deterioro en la filial la filial brasileña Enerside Brasil Energías Renovaveis LTDA, por el importe total del valor neto contable de la participación 953.710 euros y, adicionalmente, se han revertido correcciones valorativas por importe de 5.407 correspondientes a créditos con la filial, tras haber sido reembolsado dicho importe. Finalmente, se ha dotado una corrección valorativa por deterioro en la Sociedad Enerside EPC Services, SLU, por importe de 2.005.785 euros.

A 31 de diciembre de 2024 el resultado de dicha evaluación resultó en una corrección valorativa por deterioro en la filial la filial brasileña Enerside Brasil Energías Renovaveis LTDA, por el importe total del valor neto contable de la participación 2.064.289 euros y 3.062.778 euros correspondientes a créditos con la filial (Nota 8.2), una corrección valorativa por deterioro en la Sociedad Enerside Chile Solar I, SpA, por importe de 165.087 y una corrección valorativa por deterioro en la SPV Paracatú Energía Solar LTDA, por importe de 111.089 euros.

8. ACTIVOS FINANCIEROS

La composición de los activos financieros, excepto las inversiones en el patrimonio de empresas del grupo, multigrupo y asociadas (Nota 7), al 31 de diciembre es la siguiente:

(Euros)	Instrumentos de patrimonio		Créditos, derivados y otros		Total	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Activos financieros a largo plazo						
Activos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias						
Cartera de negociación	-	-	-	-	-	-
Activos financieros a coste amortizado	-	-	3.476.582	1.557.095	3.476.582	1.557.095
Derivados de cobertura	-	-	-	-	-	-
	-	-	3.476.582	1.557.095	3.476.582	1.557.095
Activos financieros a corto plazo						
Activos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias						
Otros	-	-	-	-	-	-
Activos financieros a coste amortizado	-	-	648.919	1.344.078	648.919	1.344.078
	-	-	648.919	1.344.078	648.919	1.344.078
	-	-	4.125.501	2.901.173	4.125.501	2.901.173

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

Estos importes se incluyen en las siguientes partidas del balance:

(Euros)	Instrumentos de patrimonio		Créditos, derivados y otros		Total	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Activos financieros no corrientes						
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo	-	-	3.434.678	1.515.191	3.434.678	1.515.191
Inversiones financieras a largo plazo	-	-	41.904	41.904	41.904	41.904
	-	-	3.476.582	1.557.095	3.476.582	1.557.095
Activos financieros corrientes						
Cientes por ventas y prestaciones de servicios de corto plazo	-	-	-	-	-	-
Cientes, empresas del grupo y asociadas	-	-	131.608	131.608	131.608	131.608
Personal	-	-	74.184	110.500	74.184	110.500
Inversiones financieras a corto plazo	-	-	443.127	1.101.970	443.127	1.101.970
	-	-	648.919	1.344.078	648.919	1.344.078
	-	-	4.125.501	2.901.173	4.125.501	2.901.173

8.1 Activos financieros a coste amortizadoCréditos por operaciones comerciales

El detalle de los activos financieros clasificados en esta categoría al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Activos financieros a largo plazo		
Fianzas entregadas y pagos anticipados	41.303	41.303
Depósitos constituidos a largo plazo	601	601
Créditos a largo plazo a empresas del grupo	3.434.678	1.515.191
	3.476.582	1.557.095
Activos financieros a corto plazo		
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	205.792	242.108
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo	-	-
Inversiones financieras a corto plazo	443.127	1.101.970
	648.919	1.344.078
	4.125.501	2.901.173

Fianzas entregadas y pagos anticipados

Las fianzas entregadas y pagos anticipados corresponden a fianzas depositadas por los alquileres de las oficinas de la Sociedad en Barcelona y Madrid.

Depósitos constituidos a largo plazo

En este epígrafe se registran depósitos constituidos al largo plazo con entidades bancarias.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025****Créditos a largo plazo con empresas del Grupo**

En este epígrafe se encuentran registrados todos los créditos mantenidos con empresas del Grupo. El detalle de dichos créditos a 31 de diciembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Crédito a largo plazo Enerside Energy Caribe, SL	4.650	3.400
Crédito a largo plazo San Miguel de Arona Fotovoltaica, SLU	364.833	354.481
Crédito a largo plazo a Enerside Baterías HoldCo, SLU	121.257	148.462
Crédito a largo plazo a Enerside Baterías 1, SLU	2.785	-
Crédito a largo plazo a Enerside Baterías 2, SLU	67.767	-
Crédito a largo plazo a Enerside Baterías 3, SLU	235	-
Crédito a largo plazo a Thiesi Solar, SRL	3.925	-
Crédito a largo plazo a Serracapirola Solar 2, SRL	5.045	-
Crédito a largo plazo Enerside Energy Italia, SRL	1.398.358	-
Crédito a largo plazo Enerside Chile Solar I, SpA	123.143	135.619
Cuenta mercantil Aimara Fotovoltaica, SpA	481.340	260.577
Cuenta mercantil Sayen Fotovoltaica, SpA	166.126	146.436
Cuenta mercantil Kepler Fotovoltaica, SpA	150.405	170.016
Cuenta mercantil Curie Fotovoltaica, SpA	280.667	49.953
Cuenta mercantil Mulchen Fotovoltaica, SpA	40.775	(14.494)
Cuenta mercantil Enerside Chile Solar I, SpA	46.809	26.781
Cuenta mercantil Millaray Fotovoltaica, SpA	-	52.941
Cuenta mercantil Ailin Fotovoltaica, SpA	35.559	40.019
Cuenta mercantil Parque Solar Gamma, SpA	141.000	141.000
	3.434.678	1.515.191

A 31 de diciembre de 2025, como resultado del test de deterioro realizado por los Administradores, se ha dotado una corrección valorativa a la cuenta corriente mercantil con la sociedad filial chilena Enerside Energy, SpA, por importe de 1.520.452 euros (7.854.812 euros a 31 de diciembre de 2024). Adicionalmente, a 31 de diciembre de 2024 se procedió a dotar una corrección valorativa por deterioro al crédito a largo plazo con la sociedad filial brasileña Enerside Brasil Energías Renováveis LTDA, por importe de 3.062.578 euros (de los cuales se han revertido 5.407 euros a 31 de diciembre de 2025 tras haber sido cobrados durante el ejercicio) y una corrección valorativa por deterioro del crédito a largo plazo con la sociedad Enerside Energy Caribe, SL, por importe de 27.800 euros.

Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar

La composición de este epígrafe al 31 de diciembre es la siguiente:

(Euros)	2025	2024
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	-	-
Clientes, empresas del grupo y asociadas (Nota 19)	131.608	131.608
Personal	74.184	110.500
	205.792	242.108

El valor razonable de estos activos financieros, calculado en base al método de descuento de flujos de efectivo no difiere significativamente de su valor contable. A 31 de diciembre de 2025 y 2024, la Sociedad no ha realizado operaciones de factoring.

Correcciones valorativas

En el ejercicio 2022, puesto que los saldos pendientes de cobro derivados de la venta del proyecto Ribeiro Gonçalves no habían sido cobrados a cierre del ejercicio, la Sociedad procedió a dotar una provisión por dudoso cobro de los créditos comerciales comentados, por importe de 1.167.609 euros. En el ejercicio 2025 y 2024 se ha dotado el efecto correspondiente a las diferencias de cambio, pues el saldo a cobrar es en Reales Brasileños (BRL).

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

El saldo de la partida "Clientes por ventas y prestaciones de servicios" se presenta neto de las correcciones valorativas por deterioro. Los movimientos habidos en dichas correcciones han sido los siguientes:

(Euros)	2025	2024
Saldo inicial	1.722.923	1.820.945
Dotaciones netas	(1.788)	(98.022)
Saldo final	1.721.135	1.722.923

Inversiones financieras a corto plazo

La composición de este epígrafe es la siguiente:

(Euros)	2025	2024
Créditos a corto plazo con partes vinculadas	-	658.843
Otros activos financieros	443.127	443.127
	443.127	1.101.970

La Sociedad mantenía a 31 de diciembre de 2024 créditos con otras partes vinculadas, por importe de 658.843 euros.

Durante el ejercicio de 2021, la Sociedad firmó dos contratos de pignoración con las entidades de crédito Caixabank y Santander. El contrato de pignoración con CaixaBank, por importe de 320.000 euros, actuaba como garantía del cumplimiento de las obligaciones derivadas de las líneas de avales y comercio exterior (Comex) concedidas a Enerside Energy SpA, sociedad filial chilena de Enerside Energy, S.A., para la financiación y ejecución de sus proyectos. Este contrato de pignoración se amplió hasta un importe de 2.057.500 euros durante 2022, como consecuencia de la ampliación de las líneas de avales y comercio exterior concedidas. El contrato de pignoración con Santander por un importe de 370.000 euros actuaba como garantía de dos avales técnicos internacionales, sin tipo de interés. De los 370.000 euros pignorados de cara a la emisión de los avales, a fecha de cierre de ejercicio 2021 se emitió uno de ellos por importe de 302 miles de euros, que llevaba aparejada una pignoración por importe de 180 miles de euros, que llegó a vencimiento en agosto de 2022. A su vez, en el ejercicio 2021, se emitió el otro aval por importe de 318 miles de euros, con una pignoración aparejada de 190 miles euros, vigente a 31 diciembre de 2022. Durante el ejercicio 2023, esta pignoración llegó a su vencimiento, no quedando importes vigentes a 31 de diciembre de 2023.

A 31 de diciembre de 2025 los importes pignorados vigentes, correspondientes a los contratos de pignoración con Caixabank, ascienden a 443.127 euros (443.127 a 31 de diciembre de 2024), tras haber sido utilizado parte del saldo pignorado para amortizar deuda vencida con la misma entidad bancaria.

9. EXISTENCIAS

El detalle del epígrafe de existencias es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Productos en curso	35.290.387	32.418.376
Anticipos a proveedores	121.674	665.000
	35.412.061	33.083.376

Las existencias de la Sociedad se componen, fundamentalmente, de los costes incurridos directamente desde la Sociedad matriz para el desarrollo de los distintos proyectos que desarrolla el Grupo Enerside.

La Sociedad ha capitalizado los costes de producción de dichas instalaciones bajo el principio básico de que los costes sean necesarios para la puesta en funcionamiento de los activos.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

El coste de producción comprende el precio de adquisición de las materias primas y otros consumibles, así como los costes directos imputables a las instalaciones y una parte de los costes indirectos razonables en la medida en que sean imputables al proceso de construcción de las instalaciones (Nota 4.8).

Durante el 2025, los movimientos más significativos en dichos proyectos han sido los costes incurridos por la Sociedad, con relación a varios proyectos en curso por valor de 2.872.011 euros.

Los movimientos de las correcciones valorativas por deterioro han sido los siguientes:

(Miles de euros)	2025	2024
Saldo inicial	366.003	366.003
Correcciones valorativas	-	-
Saldo final	366.003	366.003

A cierre de ejercicio 2024 la Sociedad evaluó los posibles indicios de deterioro del valor de las existencias, procediendo a la dotación de 366.003 euros en concepto de corrección valorativa de dos de sus proyectos en curso. No se han realizado correcciones valorativas por deterioro a cierre del 2025.

10. EFECTIVO Y OTROS ACTIVOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES

La composición de este epígrafe al 31 de diciembre es la siguiente:

(Euros)	2025	2024
Cuentas corrientes a la vista	1.343.347	1.091.585
	1.343.347	1.091.585

Las cuentas corrientes devengan el tipo de interés de mercado para este tipo de cuentas. No hay restricciones a la disponibilidad de estos saldos.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

11. PATRIMONIO NETO - FONDOS PROPIOS

11.1 Capital escriturado

A 31 de diciembre de 2019 el capital social de la Sociedad estaba representado por 233.585 participaciones de 1 euro de valor nominal cada una. Las participaciones estaban totalmente suscritas y desembolsadas.

Durante el ejercicio 2020, los socios de la Sociedad aprobaron dos ampliaciones de capital con fecha 29 de mayo de 2020 y 29 de diciembre de 2020. En la primera ampliación de capital, se aprobó mediante la emisión de 12.720 participaciones de 1 euro de valor nominal cada una, con una prima de 3.389.961 euros. En la segunda ampliación de capital, se aprobó mediante la emisión de 23.399 participaciones de 1 euro de valor nominal cada una, con una prima de 3.776.601 euros.

Con la ampliación de capital, el capital de la Sociedad a 31 de diciembre de 2020 pasó a estar compuesto por 269.704 participaciones de 1 euro de valor nominal cada una. Las participaciones se encuentran totalmente suscritas y desembolsadas. La prima de emisión a 31 de diciembre de 2020 era de 7.166.562 euros.

Con fecha de 26 de abril de 2021, la Junta General Universal de Socios de la Sociedad aprobó la transformación del tipo societario a sociedad anónima y sus nuevos estatutos sociales. Dichos estatutos fijan el capital social de la Sociedad en 269.704 euros dividido y representado por 26.970.400 acciones sociales de 0,01 euros de valor nominal cada una.

Con fecha de 30 de agosto de 2021, los accionistas de la Sociedad aprobaron una ampliación de capital por 10.179,10 euros con una prima de emisión de 4.518.820,90 euros, totalizando 4.529.000 euros. Dicha ampliación fue inscrita en el Registro Mercantil el 3 de diciembre de 2021.

Con la ampliación, el capital de la Sociedad a 31 de diciembre de 2021 pasó a estar compuesto por 27.988.310 acciones de 0,01 euros de valor nominal cada una. Las participaciones se encuentran totalmente suscritas y desembolsadas. La prima de emisión a 31 de diciembre de 2021 era de 11.685.383 euros.

Con fecha 18 de enero de 2022, la Sociedad escrituró una ampliación de capital por aportación no dineraria de 31.097 euros, mediante la emisión de 3.109.700 nuevas acciones nominativas, con una prima de emisión aparejada por un total de 18.868.903 euros, lo que supone una aportación total de 18.900.000 euros, que suscribe totalmente el nuevo accionista Alternative Green Energy Italy Holdco, S.L., sociedad con actividades análogas a las del Grupo Enerside, y propietaria de una cartera de proyectos fotovoltaicos, los cuales aporta a Enerside como contraprestación. Estos proyectos fotovoltaicos aportados se vehiculan a través de 4 sociedades vehículo, y alcanzan los 920MWp de potencia instalada.

Con fecha 2 de marzo de 2022 se escrituraron sendas ampliaciones de capital por aportación monetaria, un tramo A mediante la creación de 4.761.905 nuevas acciones ordinarias de 0,01 euros de valor nominal cada una, con una prima de emisión aparejada de 25.952.382,25 euros, de forma que el total desembolsado por este tramo A asciende a 26.000.001,30 euros; y un tramo B mediante la creación de 1.465.201 nuevas acciones ordinarias de 0,01 euros de valor nominal cada una, con una prima de emisión aparejada de 7.985.345,45 euros, de forma que el total desembolsado de este tramo B asciende a 7.999.997,46 euros. Ambas ampliaciones totalizan 6.227.106 acciones nuevas y una aportación total de 33.999.998,76 euros.

Con la misma fecha de 2 de marzo de 2022, la totalidad de las acciones de la Sociedad, 37.325.116 acciones de 0,01 euros de valor nominal cada una, representadas mediante anotaciones en cuenta y totalmente desembolsadas, fueron incorporadas al segmento de negociación BME Growth de BME MTF Equity bajo el código ENRS, con efectos a partir del día 4 de marzo de 2022. La sociedad designó a Renta 4 Corporate, S.A. como Asesor Registrado y a Renta 4 Banco, S.A. como Proveedor de Liquidez.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

Los gastos derivados de las operaciones de ampliación de capital realizadas durante el ejercicio 2022, explicadas en los apartados anteriores, fueron registrados por la Sociedad minorando el epígrafe "Otras reservas" (Nota 11.3), por un importe de 2.789 miles de euros.

Con fecha 28 de junio de 2024 se acordó en Junta General de Accionistas el aumento del capital social con cargo a aportaciones no dinerarias, por un importe nominal de 2.075,85 euros, mediante la emisión y puesta en circulación de 207.585 nuevas acciones ordinarias de 0,01 euros de valor nominal unitario, de la misma clase y serie que las existentes actualmente en circulación, y con una prima de emisión total de 914.111,84 euros, íntegramente suscrita con la aportación no dineraria del 65% de las participaciones de una cartera de activos en Chile, íntegramente participada por Impulso Chile, SpA (Nota 1.2). Estos proyectos fotovoltaicos aportados están vehiculados a través de 5 sociedades vehículo, y alcanzan los 37MWp de potencia instalada.

Con fecha 3 de septiembre de 2024 el Consejo de Administración de la Sociedad aprobó una ampliación de capital con derechos de suscripción. Durante el período de suscripción preferente, finalizado el 20 de septiembre de 2024, se suscribieron 215.494 acciones ordinarias de 0,01 euros de valor nominal unitario, resultando en un importe nominal total de 2.154,94 euros, con una prima de emisión total de 622.777,66 euros. Durante el período de asignación discrecional, finalizado el 27 de septiembre de 2024, se suscribieron 2.105 acciones ordinarias de 0,01 euros de valor nominal unitario, resultando en un importe nominal total de 21,05 euros, con una prima de emisión total de 6.083,45 euros. Conjuntamente durante ambos períodos, por lo tanto, se suscribieron 217.599 acciones por un importe efectivo de 631.037,10 euros, de los cuales 2.175,99 euros corresponden a nominal y 628.861,11 euros a prima.

Con fecha 4 de noviembre de 2024 se acordó en Junta General de Accionistas el aumento del capital social mediante compensación de créditos por importe nominal total de 12.862,50 euros y una prima de emisión total de 3.717.262,50 euros, con expresa previsión de suscripción incompleta y mediante la emisión y puesta en circulación de 1.286.250 nuevas acciones de la misma clase y serie que las existentes en circulación.

Los gastos derivados de dichas operaciones directamente atribuibles a la consecución de la mismas fueron reconocidos por la Sociedad con cargo a reservas en el epígrafe de "Otras reservas" (Nota 11.3).

Con fecha 24 de junio de 2025 el Consejo de Administración de la Sociedad acordó aumentar el capital social, con cargo a aportaciones dinerarias y con exclusión del derecho de suscripción preferente, por un importe nominal máximo de hasta el 20% del capital social a un precio de emisión igual o superior a 2,07 euros (nominal más prima), todo ello en virtud de la delegación conferida por la Junta General Extraordinaria de Accionistas de 4 de noviembre de 2024. El proceso concluyó el 24 de septiembre de 2025, con una ampliación de capital efectiva de 7.999.999,38 euros, mediante la emisión de 3.864.734 acciones a un valor nominal de 0,01 euros y una prima de emisión de 2,06 euros por acción.

Los gastos derivados de dichas operaciones directamente atribuibles a la consecución de la mismas han sido reconocidos por la Sociedad con cargo a reservas en el epígrafe de "Otras reservas" (Nota 11.3).

A 31 de diciembre de 2025 el capital de la Sociedad está compuesto por 42.901.284 acciones de 0,01 euros de valor nominal cada una. La prima de emisión a 31 de diciembre de 2025 es de 77.713.602 euros.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

El detalle de los accionistas de la Sociedad a 31 de diciembre de 2025 con una participación igual o superior al 5% es el siguiente:

(Acciones)	2025	Porcentaje de participación
Laurion Financial Enterprises S.A.R.L.	5.663.867	13,20%
Loptevi Investments, S.L.	4.903.502	11,43%
Antoni Gasch Investments, S.L.	4.852.791	11,31%
Mass Investments ARK 2001, S.L.	4.045.428	9,43%
Alternative Green Energy Italy Holdco, S.L.	2.871.732	6,69%
Open Learning Spain, S.L.	2.865.198	6,68%
Resto accionistas	17.698.766	41,26%
	42.901.284	100%

11.2 Prima de emisión

Los movimientos habidos en la prima de emisión han sido los siguientes:

(Miles de euros)	
Saldo al 31 de diciembre de 2024	69.752.250
Ampliación de capital del 26 de septiembre de 2025	7.961.352
Saldo al 31 de diciembre de 2025	77.713.602

La prima de emisión es de libre distribución.

11.3 Reservas

El detalle y los movimientos de las distintas partidas que componen las reservas y los resultados de ejercicios anteriores son los siguientes:

(Euros)	Saldo inicial ajustado	Aplicación de resultados	Ampliaciones de capital (neto de impuestos)	Otras operaciones con socios o propietarios (Nota 1.1)	Otras variaciones	Saldo final
Ejercicio 2025						
Reserva legal	79.500	-	-	-	-	79.500
Otras reservas	(2.752.486)	-	(327.372)	499.970	(594.141)	(3.174.029)
	(2.672.986)	-	(327.372)	499.970	(594.141)	(3.094.529)
Resultados de ejercicios anteriores	(30.404.011)	(17.361.434)	-	-	-	(47.765.445)
	(33.076.997)	(17.361.434)	(327.372)	499.960	(594.141)	(50.859.974)
Ejercicio 2024						
Reserva legal	79.500	-	-	-	-	79.500
Otras reservas	(2.621.680)	-	(170.480)	-	39.674	(2.752.486)
	(2.542.180)	-	(170.480)	-	39.674	(2.672.986)
Resultados de ejercicios anteriores	(7.956.819)	(22.447.192)	-	-	-	(30.404.011)
	(10.498.999)	(22.447.192)	(170.480)	-	39.674	(33.076.997)

Reserva legal

De acuerdo con el texto refundido Ley de Sociedades de Capital, la reserva legal, mientras no supere el límite del 20% del capital social, no es distributable a los accionistas y sólo podrá destinarse, en el caso de no tener otras reservas disponibles, a la compensación de pérdidas. Esta reserva podrá utilizarse igualmente para aumentar el capital social en la parte que exceda del 10% del capital ya aumentado.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**Otras reservas

Con fecha 28 de febrero de 2025, el Consejo de Administración aprobó modificaciones al reglamento del Plan de Incentivos a largo Plazo. Dichos cambios consistían en el cambio en la forma de liquidación, pasando a ser al 100% en efectivo, así como la postergación de la fecha de liquidación del plan, con un long stop date fijado para la fecha de aprobación de las cuentas anuales del ejercicio 2026, sin modificarse en cualquier caso los plazos de devengor del mismo. Por lo que la Sociedad ha registrado los 451 miles de euros (Nota 18) en provisiones a largo plazo por retribuciones al personal.

11.4 Acciones propias

Con motivo del inicio de su capitalización en el mercado de valores secundario, la Sociedad suscribió una cuenta de liquidez con su Asesor Registrado. Mediante dicha cuenta de liquidez, se realizan compras y ventas de acciones propias con el objetivo de completar operaciones que por sí solas no se podrían completar (por ejemplo, diferencias entre el número de acciones que un comprador quiere adquirir y el número de acciones que un inversor quiere vender a un mismo precio).

Las acciones propias adquiridas se registran por su coste de adquisición. Cuando se produce una venta de acciones propias se da de baja el número de acciones propias vendidas por su coste de adquisición, por orden de antigüedad. La diferencia entre el coste de adquisición y el valor de venta se registra como ganancia/(pérdida) patrimonial en reservas voluntarias – otras variaciones (Nota 11.3).

Adicionalmente, con fecha 28 de diciembre de 2022, la Sociedad puso en marcha un programa de Recompra de acciones propias cuya finalidad es facilitar el cumplimiento de las obligaciones derivadas del programa de asignaciones de acciones para los empleados, directivos y miembros de los órganos de administración de Enerside y sociedades de su Grupo aprobado por el Consejo de Administración de la Sociedad el 9 de septiembre de 2022. Dichas acciones se registran a su coste de adquisición en el momento en el que son adquiridas. Con fecha 16 de octubre de 2023 se dio por finalizada la primera fase del programa de Recompra y se inició la segunda, que finalizó el 31 de diciembre de 2024.

A cierre del ejercicio 2025 la Sociedad posee un total de 243.460 acciones propias en cartera, 104.225 acciones correspondientes al programa de recompra de acciones propias y 139.235 acciones correspondientes a la cuenta de liquidez suscrita con el Asesor Registrado.

11.5 Otros instrumentos de patrimonio neto

Este epígrafe incluye la valoración de la opción de conversión de las obligaciones convertibles emitidas por la Sociedad en 2022 y 2023 (Nota 13) por importe de 1.332.978 euros (Nota 2.5).

12. PROVISIONES Y CONTINGENCIAS**12.1 Provisiones**

El detalle de provisiones al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	A largo plazo	A corto plazo	Total
Ejercicio 2025			
Obligaciones por prestaciones al personal (Nota 18)	971.533	-	971.533
Otras retribuciones a largo al personal	40.265	-	40.265
	1.011.799	-	1.011.799
Ejercicio 2024			
Obligaciones por prestaciones al personal (Nota 18)	-	214.553	214.553
	-	214.553	214.553

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

Los movimientos habidos en estos epígrafes son los siguientes:

(Euros)	Saldo inicial	Dotaciones	Aplicaciones, pagos y otros ajustes	Saldo final
Ejercicio 2025				
Obligaciones por prestaciones al personal (Nota 18)	214.553	305.260	451.720	971.533
Otras retribuciones a largo plazo al personal	-	40.266	-	40.265
	214.553	345.526	451.720	1.011.799
Ejercicio 2024				
Obligaciones por prestaciones al personal (Nota 18)	155.100	59.453	-	214.553
	155.100	59.453	-	214.553

13. PASIVOS FINANCIEROS

La composición de los pasivos financieros al 31 de diciembre es la siguiente:

(Euros)	Deudas con entidades de crédito		Derivados y otros		Total	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Pasivos financieros a largo plazo						
Pasivos financieros a coste amortizado	138.217	25.608.886	1.549.704	13.297.110	1.687.921	38.905.996
	138.217	25.608.886	1.549.704	13.297.110	1.687.921	38.905.996
Pasivos financieros a corto plazo						
Pasivos financieros a coste amortizado	35.074.763	3.563.658	20.390.224	4.680.593	55.464.987	8.244.251
Pasivos financieros a valor razonable	-	-	48.352	217.586	48.352	217.586
	35.074.763	3.563.658	20.438.576	4.898.179	55.513.339	8.461.837
	35.212.980	29.172.544	21.988.280	18.195.289	57.201.260	47.367.833

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

Estos importes se incluyen en las siguientes partidas del balance:

(Euros)	Deudas con entidades de crédito		Derivados y otros		Total	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Pasivos financieros no corrientes						
Obligaciones y otros valores negociables	-	-	-	9.346.572	-	9.346.572
Deudas con entidades de crédito	138.217	25.608.886	-	-	138.217	25.608.886
Otros pasivos financieros	-	-	1.549.704	3.950.538	1.549.704	3.950.538
	138.217	25.608.886	1.549.704	13.297.110	1.687.921	38.905.996
Pasivos financieros corrientes						
Obligaciones y otros valores negociables	-	-	10.145.096	-	10.145.096	-
Deudas a corto plazo con entidades de crédito	35.074.763	3.563.658	-	-	35.074.763	3.563.658
Otros pasivos financieros	-	-	5.604.048	590.025	5.604.048	590.025
Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo	-	-	1.766.557	2.404.446	1.766.557	2.404.446
Proveedores	-	-	64.840	81.731	64.840	81.731
Acreedores varios	-	-	2.108.044	1.693.348	2.108.044	1.693.348
Personal (remuneraciones pendientes de pago)	-	-	749.991	128.629	749.991	128.629
	35.074.763	3.563.658	20.438.576	4.898.179	55.513.339	8.461.837
	35.212.980	29.172.544	21.988.280	18.195.289	57.201.260	47.367.833

13.1 Pasivos financieros a coste amortizado – Deudas con entidades de crédito

El detalle de las deudas con entidades de crédito al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
A largo plazo		
Préstamos y créditos con entidades de crédito	138.217	25.608.886
	138.217	25.608.886
A corto plazo		
Préstamos y créditos con entidades de crédito	35.074.763	3.563.658
	35.074.763	3.563.658
	35.212.980	29.172.544

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025***Préstamos y créditos con entidades de crédito*

El detalle de los préstamos y créditos de entidades de crédito es el siguiente:

	Importe pendiente de pago al 31 de diciembre				Gastos financieros devengados (Nota 15.8)	
(Euros)	2025	2024	Vencimiento	Tipo de interés	2025	2024
Préstamos con entidades de crédito						
Bankinter - ICO	-	71.842	2025	Fijo anual	1.785	11.094
Institut Català de Finances	-	9.584	2025	Euribor + Diferencial	-	3.268
Santander - ICO	67.394	90.082	2028	Fijo anual	2.736	4.205
Caminos - ICO	163.215	216.423	2025	Fijo anual	5.592	7.333
Banc Sabadell - ICO	37.619	68.258	2027	Fijo anual	3.095	2.895
Caixabank	-	-	2025	Euribor + Diferencial	-	7.156
BBVA - ICO	-	35.148	2025	Fijo anual	372	2.905
BBVA - ICO	-	-	2025	Fijo anual	-	1.156
BBVA	-	-	2025	Fijo anual	-	6.880
Banco Sabadell	-	3.015	2025	Euribor + Diferencial	21	2.166
Triana SME Lending, S.à.r.l.	6.914.601	6.874.265	2028	Euribor + Diferencial	768.747	1.152.548
Banco Santander	3.049.699	3.475.970	2026	Euribor + Diferencial	173.856	77.547
Otras pólizas de crédito a LP	24.753.276	18.127.245	2027	-	3.530.861	1.026.988
Deudas por intereses a CP	227.176	200.712	2025	-	-	-
	35.212.980	29.172.544			4.487.065	2.306.141

El tipo de interés de los préstamos con interés fijo a 31 de diciembre del 2025 y 2024 se sitúa entre el 2,50% al 4,90%. Los préstamos con tipo de interés variable devengan un interés del EURIBOR a un año y EURIBOR a tres meses con un diferencial adecuado a los tipos de interés de mercado. El gasto financiero que han devengado dichos préstamos en el ejercicio 2025 ha sido de 899.648 euros (1.279.153 euros en el ejercicio 2024).

La deuda con Triana SME Lending, S.à.r.l. se encuentra garantizada con los flujos futuros derivados de las ventas de proyectos. En el ejercicio 2024, el grupo renegoció la deuda, consiguiendo unas mejores condiciones en el calendario de amortización, así como unos ratios financieros más laxos a cumplir a partir de 31 de diciembre de 2025. Dichos ratios financieros se encontraban incumplidos a cierre del ejercicio, por lo que ha reclasificado el importe total adeudado al corto plazo. A 31 de diciembre de 2025, se encontraban pendientes de pago los intereses devengados durante el último trimestre del ejercicio. Estos intereses ya han sido amortizados a fecha de formulación de las presentes cuentas anuales.

La deuda con Banco Santander se desprende del acuerdo de refinanciación de la deuda derivada de las líneas destinadas a la financiación de la actividad EPC llevada a cabo por las filiales de las cuales la Sociedad es Sociedad. La Sociedad alcanzó acuerdo con las entidades bancarias implicadas para la refinanciación de dichos importes el 1 de agosto de 2024. A 31 de diciembre de 2025 se encontraban impagadas tres cuotas de amortización de capital y dos cuotas de intereses ordinarios.

El subepígrafe de Otras pólizas de crédito a largo plazo corresponde a una póliza de crédito concedida por el banco AndBank con un límite disponible de 25 millones de euros, y que devenga un interés fijo del 15% sobre el importe total dispuesto.

La Sociedad constituyó un derecho de prenda sobre su participación en Enerside Energy Italia SRL, como garantía de primer grado para asegurar el cumplimiento íntegro de todas las obligaciones derivadas del Contrato de Financiación. Adicionalmente, la Sociedad suscribió un acuerdo de cesión de créditos en favor de Andbank, como acreedor garantizado.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

La deuda se encuentra sujeta al cumplimiento de ciertos ratios financieros a partir del ejercicio 2025. Dichos ratios se encontraban incumplidos a 31 de diciembre de 2025. No obstante, la Sociedad ha obtenido una dispensa para el cumplimiento de los mismos. La sociedad prevé incumplir dichos ratios financieros en los dos periodos de revisión del ejercicio 2026, por lo que ha reclasificado el importe total adeudado al corto plazo, en base a lo indicado en el BOICAC 81/2010.

El detalle de los vencimientos anuales de los principales de los préstamos y créditos de entidades de crédito al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Año 2025	-	3.563.658
Año 2026	35.074.763	19.596.406
Año 2027	87.955	587.955
Año 2028	50.263	5.424.525
Año 2029	-	-
Año 2030	-	-
Más de cinco años	-	-
	35.212.980	29.172.544

13.2 Pasivos financieros a coste amortizado - Otros

El detalle de los pasivos financieros clasificados en esta categoría es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
A largo plazo		
Obligaciones y otros valores negociables	-	9.346.572
Otros pasivos financieros	1.549.704	3.950.538
A corto plazo		
Obligaciones y otros valores negociables	10.145.096	-
Otros pasivos financieros a corto plazo	5.555.696	372.439
Deudas con empresas del Grupo y Asociadas (Nota 19.1)	1.766.557	2.404.446
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	2.903.675	1.903.708
	21.920.728	17.977.703

Otros pasivos financieros a largo plazo

Con fecha 21 de abril de 2024, los Administradores acordaron llevar a cabo una emisión de obligaciones simples con la previsión de suscripción incompleta y estableció las características y condiciones de la emisión de las obligaciones. El valor nominal de las obligaciones fue establecido en 10 euros, y el número final de obligaciones será el resultante de dividir el importe finalmente alcanzado entre el valor nominal de las obligaciones, siendo el importe máximo de la emisión fijado en 5 millones de euros y el mínimo en 2,5 millones de euros.

La colocación de las obligaciones fue llevada a cabo a través de la plataforma web habilitada al efecto por el proveedor de servicios de financiación participativa, Enerfip, S.A.S.

El periodo de suscripción fue cerrado finalmente con fecha 08 de agosto de 2024. La emisión fue cerrada por un importe total de 2.727.450 euros, y desembolsada en su totalidad con fecha 17 de agosto de 2024.

La emisión de las obligaciones se realizó por debajo de los umbrales establecidos para la emisión de folleto informativo (vid. Art. 46 de Reglamento (UE) 202/1503) y, por lo tanto, sin obligación de publicar folleto informativo según el art. 35 de la Ley de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión (LMV) y sin obligación de intervención de Empresa de Servicios de Inversión (vid. Art. 35 LMV).

Con fecha 15 de enero de 2025, los Administradores acordaron llevar a cabo una segunda emisión de obligaciones simples. El valor nominal de las obligaciones fue establecido en 10 euros. La emisión fue cerrada por un importe total de 1.349.470 euros, y fue desembolsada en su totalidad con fecha 1 de marzo de 2025. La emisión de las obligaciones se realizó por debajo de los umbrales establecidos para

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

la emisión de folleto informativo (vid. Art. 46 de Reglamento (UE) 202/1503) y, por lo tanto, sin obligación de publicar folleto informativo según el art. 35 de la Ley de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión (LMV) y sin obligación de intervención de Empresa de Servicios de Inversión (vid. Art. 35 LMV).

La totalidad del importe suscrito en ambas emisiones se encuentra garantizada con el proyecto Renaico, Chile, vinculado a la SPV Millaray Fotovoltaica, SpA.

El importe recogido en el sub-epígrafe corresponde al importe a coste amortizado pendiente de pago a 31 de diciembre de 2025.

Otros pasivos financieros a corto plazo

El sub-epígrafe recoge un saldo por importe de 2.527.747 euros (152.940 euros a 31 de diciembre de 2024) correspondiente a préstamos que la Sociedad mantiene con entidades no financieras, todos ellos no garantizados, y que devengan un tipo de interés fijo anual del comprendido entre el 0.29% y el 2% (Ver Nota 19.1).

Adicionalmente, recoge un saldo por importe de 3.027.948 euros (244.259 euros a 31 de diciembre de 2024) correspondiente al importe pagadero a corto plazo de las obligaciones simples emitidas por la Sociedad.

El valor razonable de estos pasivos financieros, calculado en base al método de descuento de flujos de efectivo, no difiere significativamente de su valor contable.

Obligaciones y otros valores negociables a corto plazo

Se corresponde con el importe a coste amortizado de las obligaciones convertibles emitidas por la Sociedad con Inveready durante el ejercicio 2022. El acuerdo total de financiación acordado ascendió a un nominal de 6 millones de euros, si bien su registro se encuentra minorado por los costes capitalizables (principalmente, la comisión de apertura). Dichas obligaciones tienen un vencimiento final entre 57 y 60 meses, si bien contemplan periodos de conversión en los que el tenedor puede solicitar su conversión mediante la emisión de nuevas acciones a un precio de 6,80 euros/acción. Asimismo, dichos bonos contemplan un tipo de interés de Euribor a tres meses + 3,5%. Adicionalmente, contempla un tipo de interés PIK, que se capitalizará al final de cada periodo de interés (trimestre natural vencido), y que se hará efectivo mediante el pago al vencimiento o con la emisión de nuevas acciones. Se ha de considerar que la suma de ambos tipos de interés no podrá exceder el 7,85%.

Durante el ejercicio 2024, la Sociedad emitió obligaciones convertibles adicionales también con Inveready, siendo el valor nominal de cada una de ellas 100.000 euros, llegando a un nominal total de 4 millones de euros, si bien su registro se encuentra minorado por los costes capitalizables (principalmente, la comisión de apertura). Dicha obligación tiene un vencimiento final de 57 meses, si bien se contemplan periodos de conversión en los que el tenedor puede solicitar su conversión mediante la emisión de nuevas acciones a un precio de 6,80 euro/acción. Asimismo, dicho bono contempla un tipo de interés de Euribor a tres meses + 4%. Adicionalmente, contempla un tipo de interés PIK, que se capitalizará al final de cada periodo de interés (trimestre natural vencido), y que se hará efectivo mediante el pago al vencimiento o con la emisión de nuevas acciones. Se ha de considerar que la suma de ambos tipos de interés no podrá exceder el 7,85%.

Dicha deuda se encuentra sujeta al cumplimiento de ciertos ratios financieros los cuales se encontraban incumplidos. No obstante, la Sociedad ha obtenido una dispensa a cierre del ejercicio 2025. No obstante, la Sociedad ha obtenido una dispensa para el cumplimiento de los mismos. La sociedad prevé incumplir dichos ratios financieros en los dos periodos de revisión del ejercicio 2026, por lo que ha reclasificado el importe total adeudado al corto plazo, en base a lo indicado en el BOICAC 81/2010.

El gasto financiero devengado por dichas obligaciones convertibles durante el ejercicio 2025 asciende a 1.612.303 euros (1.305.755 euros a 31 de diciembre de 2024) (Nota 15.8).

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025***Deudas con empresas del Grupo y Asociadas*

La composición de este epígrafe es la siguiente (Nota 19.1):

(Euros)	2025	2024
Talavera Solar, S.L.	785.211	1.099.429
Enerside EPC Services, S.L.U.	981.346	1.305.017
	1.766.557	2.404.446

Acreeedores y otras cuentas comerciales a pagar

La composición de este epígrafe, sin incluir los saldos con Administraciones Públicas es la siguiente:

(Euros)	2025	2024
Proveedores	64.840	81.731
Acreeedores varios	2.108.044	1.693.348
Personal (remuneraciones pendientes de pago)	749.991	128.629
	2.922.875	1.903.708

13.3 Pasivos financieros a valor razonable

El detalle de los pasivos financieros a valor razonable es el siguiente:

(Euros)	Valor de adquisición		Valor razonable	
	2025	2024	2025	2024
Préstamo de acciones por accionistas principales	300.000	300.000	48.352	217.586
	300.000	300.000	48.352	217.586

Los pasivos financieros a valor razonable corresponden con un préstamo de 54.946 acciones por parte de los dos máximos accionistas de la compañía, en el marco de la cuenta de liquidez que la Sociedad mantiene con su Asesor Registrado. El valor de las acciones del préstamo ha sido actualizado a cierre del ejercicio a su valor razonable, generando un ingreso para la Sociedad por valor de 169.234 euros.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025****14. SITUACIÓN FISCAL**

El detalle de los saldos relativos a activos fiscales y pasivos fiscales al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Activos por impuesto diferido	-	-
Otros créditos con las Administraciones Públicas		
IVA	377.630	490.232
Pagos a cuenta	-	-
	377.630	490.232
Pasivos por impuesto diferido	1.007	1.007
Pasivos por impuesto corriente	605.533	605.533
Otras deudas con las Administraciones Públicas		
IRPF	380.967	350.767
Seguridad Social	169.808	157.036
IVA	-	-
	1.157.315	1.114.343

Según las disposiciones legales vigentes, las liquidaciones de impuestos no pueden considerarse definitivas hasta que no hayan sido inspeccionadas por las autoridades fiscales o haya transcurrido el plazo de prescripción, actualmente establecido en cuatro años. La Sociedad tiene abiertos a inspección los cuatro últimos ejercicios para todos los impuestos que le son aplicables. En opinión de los Administradores de la Sociedad, así como de sus asesores fiscales, no existen contingencias fiscales de importes significativos que pudieran derivarse, en caso de inspección, de posibles interpretaciones diferentes de la normativa fiscal aplicable a las operaciones realizadas por la Sociedad.

14.1 Cálculo del Impuesto sobre Sociedades

La conciliación entre el importe neto de los ingresos y gastos del ejercicio y la base imponible (resultado fiscal) del Impuesto sobre Sociedades es la siguiente:

(Euros)	Cuenta de pérdidas y ganancias		
	Aumentos	Disminuciones	Total
Ejercicio 2025			
Saldo de ingresos y gastos del ejercicio			(16.383.200)
Impuesto sobre Sociedades			-
Saldo de ingresos y gastos del ejercicio antes de impuestos			(16.383.200)
Diferencias permanentes	4.560.023	-	4.560.023
Diferencias temporarias	6.528.567	-	6.528.567
Otras diferencias	-	-	-
Compensación de bases imponibles negativas	-	-	-
Base imponible (resultado fiscal)			(5.294.610)
(Euros)	Cuenta de pérdidas y ganancias		
	Aumentos	Disminuciones	Total
Ejercicio 2024			
Saldo de ingresos y gastos del ejercicio			(17.361.434)
Impuesto sobre Sociedades			-
Saldo de ingresos y gastos del ejercicio antes de impuestos			(17.361.434)
Diferencias permanentes	13.797.310	(4.125.049)	9.672.261
Diferencias temporarias	4.271.044	-	4.271.044
Otras diferencias	-	(278.404)	(278.494)
Compensación de bases imponibles negativas	-	-	-
Base imponible (resultado fiscal)			(3.696.623)

ENERSIDE ENERGY, S.A.
Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

Las diferencias permanentes a 31 de diciembre de 2025 incluyen principalmente los deterioros no deducibles aplicados por la Sociedad, así como multas, sanciones y donaciones. Adicionalmente, a 31 de diciembre de 2024 también incluían las pérdidas incurridas en la transmisión de las participaciones de la Sociedad Rota do Sol I Energía Solar LTDA.

Las diferencias temporarias a 31 de diciembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 incluyen la provisión correspondiente al plan de opciones sobre acciones de la Sociedad, además de la limitación a la deducibilidad de los gastos financieros.

Finalmente, a 31 de diciembre de 2024, las otras diferencias incluyen la exención por doble imposición según el artículo 21 de la Ley del Impuesto de Sociedades por el beneficio incurrido en el devengo del último hito de la transmisión de participaciones de la Sociedad Itabira Energía Solar LTDA y en la transmisión de las participaciones de la Sociedad Rota do Sol II, LTDA.

El gasto / (ingreso) por impuesto sobre beneficios se desglosa como sigue:

(Euros)	2025	2024
	Cuenta de pérdidas y ganancias	Cuenta de pérdidas y ganancias
Impuesto corriente	-	-
	-	-
Variación de impuestos diferidos		
Otros conceptos	-	-
Bases imponible negativas	-	-
	-	-
Gasto / (ingreso) por impuesto de sociedades	-	-

14.2 Activos y pasivos por impuesto diferido

El detalle y los movimientos de las distintas partidas que componen los activos y pasivos por impuesto diferido son los siguientes:

(Euros)	Saldo inicial	Cuenta de pérdidas y ganancias	Patrimonio neto	Saldo final
Ejercicio 2025				
Activos por impuesto diferido				
Otros activos por impuesto diferido	-	-	-	-
Bases imponible negativas	-	-	-	-
	-	-	-	-
Pasivos por impuesto diferido				
Otros pasivos por impuesto diferido	(1.007)	-	-	(1.007)
	(1.007)	-	-	(1.007)
	(1.007)			(1.007)

ENERSIDE ENERGY, S.A.
Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

(Euros)	Saldo inicial	Cuenta de pérdidas y ganancias	Patrimonio neto	Saldo final
Ejercicio 2024				
Activos por impuesto diferido				
Otros activos por impuesto diferido	-	-	-	-
Bases imponibles negativas	-	-	-	-
	-	-	-	-
Pasivos por impuesto diferido				
Otros pasivos por impuesto diferido	(1.007)	-	-	(1.007)
	(1.007)	-	-	(1.007)
	(1.007)			(1.007)

Al 31 de diciembre, el detalle de las bases imponibles pendientes de compensar (no registradas) de la Sociedad es el siguiente:

(Euros)		
Ejercicio de generación	2025	2024
2019	497.916	497.916
2020	29.824	29.824
2021	1.490.668	1.490.668
2022	7.623.933	7.623.933
2023	6.604.972	6.604.972
2024	3.696.623	3.696.623
2025	5.294.610	-
	25.238.546	19.943.936

Tras haber registrado pérdidas en los dos últimos ejercicios consecutivos, los Administradores de la Sociedad procedieron, a 31 de diciembre de 2023, a dar de baja del balance los activos por impuesto diferido, quedando finalmente un saldo de 0 euros.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025****15. INGRESOS Y GASTOS****15.1 Importe neto de la cifra de negocio**Desagregación por categorías

La distribución del importe neto de la cifra de negocios de la Sociedad correspondiente a sus operaciones continuadas por categorías de actividades, mercados geográficos, así como por el momento en el que se reconoce el ingreso, es la siguiente:

(Euros)	2025		
	Venta de proyectos	Otros	Total
Desagregación por actividades			
Venta de proyectos renovables	-	-	-
Servicios de operación y mantenimiento	-	-	-
Otros servicios	-	-	-
	-	-	-
Desagregación por mercados geográficos			
España	-	-	-
Brasil	-	-	-
Italia	-	-	-
	-	-	-
Desagregación por tipo de transferencia de control			
Bienes y servicios transferidos en un momento dado	-	-	-
Bienes y servicios transferidos a lo largo del tiempo	-	-	-
	-	-	-
(Euros)	2024		
	Venta de proyectos	Otros	Total
Desagregación por actividades			
Venta de proyectos renovables	1.933.373	-	1.933.373
Servicios de operación y mantenimiento	-	41.275	41.275
Otros servicios	125.996	-	125.996
	2.059.369	41.275	2.100.644
Desagregación por mercados geográficos			
España	-	41.275	41.275
Brasil	1.933.373	-	1.933.373
Italia	125.996	-	125.996
	2.059.369	41.275	2.100.644
Desagregación por tipo de transferencia de control			
Bienes y servicios transferidos en un momento dado	2.059.369	-	2.059.369
Bienes y servicios transferidos a lo largo del tiempo	-	41.275	41.275
	2.059.369	41.275	2.100.644

Con fecha 23 de diciembre de 2023 la Sociedad acordó con Chint Solar Italy Projects, B.V. la venta de la SPV Palmadula Solar, S.R.L. En dicho acuerdo se definieron dos fases de la venta claramente diferenciadas, siendo la primera fase la compraventa de las participaciones de la SPV y la segunda un acuerdo de servicios de desarrollo en el que Enerside Energy, S.A. se compromete a desarrollar el proyecto hasta que el mismo alcance la fase de Ready to Build. En el documento de compraventa firmado se establecieron las Condiciones Precedentes a ser cumplidas por ambas partes para proceder al cierre del acuerdo. En el momento de la firma, la Sociedad recibió 1 millón de euros.

Con fecha 19 de abril de 2024 ambas sociedades dieron por alcanzadas las Condiciones Precedentes, dando así por cerrada la compraventa de las participaciones de la SPV. Enerside ingresó 7,2 millones de euros por el proyecto.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

Dado que la obligación subyacente del contrato es llevar dicho proyecto a Ready to Build, los ingresos y costes derivados de la venta serán devengados una vez dicha obligación sea considerada satisfecha por ambas partes. Hasta ese momento, los ingresos recibidos por la Sociedad serán registrados como ingresos anticipados en el epígrafe de "Periodificaciones a corto plazo" (Nota 15.9).

Con posterioridad al 31 de diciembre de 2025 el plazo para alcanzar el estado de Ready to Build se ha extendido más allá de lo previsto contractualmente, motivo por el cual el comprador ha ejercido los mecanismos establecidos en el contrato, incluyendo la salida del acuerdo y la activación de las garantías correspondientes con devolución de los importes. El Grupo mantiene sus derechos sobre el activo y se encuentra a la espera de la clarificación de la situación regulatoria en Cerdeña, que afecta al conjunto de proyectos solares en tramitación.

15.2 Consumos de materias primas y otras materias consumibles

El detalle de los consumos de materias primas y otras materias consumibles es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Compras de materias primas y otras materias consumibles		
Compras nacionales	-	-
Otras importaciones	-	-
Trabajos realizados por otras empresas	-	15.100
Otros costes de las ventas	-	1.967.096
Variación de materias primas y otros aprovisionamientos	-	125.995
Deterioro de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	-	-
	-	2.108.191

15.3 Gastos de personal

El detalle de los gastos de personal es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Sueldos, salarios y asimilados		
Sueldos y salarios	3.589.032	3.261.825
Transacciones con pagos basados en instrumentos de patrimonio (Nota 18)	305.260	144.512
Indemnizaciones	88.443	274.319
	3.982.735	3.680.656
Cargas sociales		
Seguridad social	498.566	693.521
Otros gastos sociales	20.000	4.770
	518.566	698.291
	4.501.301	4.378.947

15.4 Servicios exteriores

El detalle de los servicios exteriores es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Arrendamientos (Nota 6.2)	232.441	360.210
Reparaciones y conservación	12.835	13.995
Servicios profesionales independientes	965.856	2.024.831
Transportes	-	-
Primas de seguros	83.436	106.444
Servicios bancarios	10.774	31.996
Publicidad, propaganda y relaciones públicas	41.409	32.420
Suministros	15.897	65.169
Otros servicios	218.691	246.531
	1.581.340	2.881.596

Adicionalmente, a 31 de diciembre de 2025, se incluyen como otros gastos de explotación, ingresos por importe de 154.200 euros (gastos por importe de 247.211 euros a 31 de diciembre de 2024)

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

correspondientes a la devolución de IVA pagado en Italia considerado como IVA no recuperable al cierre del ejercicio 2024.

15.5 Amortización del inmovilizado

El detalle de las amortizaciones es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Inmovilizado intangible (Nota 5)	128.096	128.096
Inmovilizado material (Nota 6)	27.206	35.332
	155.302	163.428

15.6 Deterioros y pérdidas de inmovilizado

El detalle de los deterioros y pérdidas de inmovilizado es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Inmovilizado material (Nota 6)	1.587.000	335.479
	1.587.000	335.479

15.7 Ingresos financieros

El detalle de los ingresos financieros es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
De valores negociables y otros instrumentos financieros		
Otros ingresos financieros	-	10.755
	-	10.755

15.8 Gastos financieros

El detalle de los gastos financieros es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Intereses por deudas con empresas asociadas y vinculadas	1.779.116	1.493.788
Intereses por deudas con terceros		
Préstamos y créditos con entidades de créditos (Nota 13.1)	4.487.065	2.306.141
Otros gastos financieros	957.126	1.337.358
	7.223.307	5.137.287

15.9 Periodificaciones

El detalle de las periodificaciones es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Periodificaciones de activo a corto plazo	332.664	523.040
Periodificaciones de pasivo a corto plazo	(7.200.000)	(7.200.000)
	(6.867.336)	(6.676.960)

El saldo de las periodificaciones de activo a 31 de diciembre de 2025 se corresponde con gastos periodificados de un aval ligado a la venta del proyecto Palmadula por importe de 176.658 euros (523.040 euros a 31 de diciembre de 2024) y otros costes relacionados con la venta del mismo (Nota 15.1). Adicionalmente, incluyen gastos anticipados por importe de 137.806 euros correspondientes a Due Diligence y otros gastos derivados de la consecución de financiación incurridos en operaciones en curso a fecha de formulación de las presentes cuentas anuales.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

Las periodificaciones de pasivo a corto plazo a 31 de diciembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 se corresponden con los ingresos anticipados derivados de la venta del proyecto Palmadula (Nota 15.1).

Con posterioridad al 31 de diciembre de 2025 (Nota 22) el plazo para alcanzar el estado de Ready to Build se ha extendido más allá de lo previsto contractualmente, motivo por el cual el comprador ha ejercido los mecanismos establecidos en el contrato, incluyendo la salida del acuerdo y la activación de las garantías correspondientes con devolución de los importes. La Sociedad mantiene sus derechos sobre el activo y se encuentra a la espera de la clarificación de la situación regulatoria en Cerdeña, que afecta al conjunto de proyectos solares en tramitación.

16. MONEDA EXTRANJERA**16.1 Saldos y transacciones en moneda extranjera**

El detalle de los elementos de activo y pasivo denominados en moneda extranjera al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	Dólares americanos	Reales brasileños	Pesos chilenos	Total
Ejercicio 2025				
Activos				
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	2	325	-	327
Créditos a largo plazo con empresas de Grupo	505.268	-	38.462	543.730
Cientes por ventas y prestaciones de servicios	-	1.034.891	-	1.034.891
	505.270	1.035.216	38.462	1.578.948
Ejercicio 2024				
Activos				
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	57.797	80.040	-	137.837
Créditos a largo plazo con empresas de Grupo	572.904	-	39.844	612.748
Cientes por ventas y prestaciones de servicios	-	1.036.679	-	1.036.679
	630.701	1.116.719	39.844	1.787.264

El detalle de las transacciones realizadas en moneda extranjera es el siguiente:

(Euros)	Dólares americanos	Reales brasileños	Total
Ejercicio 2025			
Compras		-	-
Ventas		-	-
Ejercicio 2024			
Compras	52.980	-	52.980
Ventas	-	1.933.373	1.933.373

El detalle de las diferencias de cambio reconocidas en la cuenta de pérdidas y ganancias de instrumentos financieros es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Préstamos y partidas a cobrar		
Por transacciones pendientes de liquidar al cierre del ejercicio	(69.455)	(252.232)
Préstamos y partidas a pagar		
Por transacciones pendientes de liquidar al cierre del ejercicio	-	-
	(69.455)	(252.232)

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025****17. RETRIBUCIONES A LARGO PLAZO AL PERSONAL**

La Sociedad no mantiene compromisos de pensiones con sus empleados, ni está obligado al pago de prestaciones adicionales a las pensiones de la Seguridad Social a su personal jubilado en virtud del Convenio Colectivo que les resulta de aplicación.

18. TRANSACCIONES CON PAGOS BASADOS EN INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO

Con fecha 9 de septiembre de 2022 el Consejo de Administración aprobó un Plan de Incentivos a Largo Plazo para los principales directivos y otros empleados del Grupo, con el fin de incentivarlos a largo plazo y retener el personal clave del Grupo. El consumo máximo de capital autorizado para entregar en acciones de la Sociedad asciende a 499.450 acciones. Asimismo, dicho plan tiene una duración de 3 años y se devenga entre 1 de enero de 2022 y 31 de diciembre de 2025, de acuerdo con la consecución de determinados objetivos financieros y de gestión.

Inicialmente, dicho plan iba a ser liquidado de forma híbrida, un 30% pagado en efectivo y el 70% restante mediante acciones de la Sociedad Enerside Energy, S.A.

Con fecha 28 de febrero de 2025, el Consejo de Administración aprobó modificaciones al reglamento del Plan de Incentivos a largo Plazo. Dichos cambios consistían en el cambio en la forma de liquidación, pasando a ser al 100% en efectivo, así como la postergación de la fecha de liquidación del plan, con un long stop date fijado para la fecha de aprobación de las cuentas anuales del ejercicio 2026, sin modificarse en cualquier caso los plazos de devengo del mismo.

El detalle del gasto de personal (Nota 15.3) registrado por transacciones con pagos basados en instrumentos de patrimonio es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Plan de opciones sobre acciones de Enerside Energy, S.A. para los directivos y altos directivos	305.260	144.512
	305.260	144.512

Por tanto, los costes de este plan se han registrado en el balance de la siguiente forma:

(Euros)	2025	2024
% del plan pagado en acciones		
Saldo inicial	451.720	366.660
Gasto de personal	-	85.060
Reclasificación a plan pagado en efectivo	(451.720)	-
Patrimonio neto – Reservas voluntarias para LTIP	-	451.720
% del plan pagado en efectivo		
Saldo inicial	-	-
Reclasificación a largo plazo	214.553	-
Gasto de personal	305.260	-
Reclasificación a plan pagado en efectivo	451.720	-
Provisiones a largo plazo (Nota 12)	971.533	-
% del plan pagado en efectivo		
Saldo inicial	214.553	155.100
Reclasificación a corto plazo	(214.553)	-
Gasto de personal	-	59.453
Provisiones a corto plazo (Nota 12)	-	214.553

El gasto devengado en el ejercicio 2025 se corresponde con la actualización de los importes a recibir por los empleados (tanto en acciones como en efectivo) una vez evaluado el grado de cumplimiento de los objetivos incluidos en el plan a cierre del ejercicio.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

19. OPERACIONES CON PARTES VINCULADAS

Las partes vinculadas con las que la Sociedad ha realizado transacciones durante los ejercicios 2025 y 2024, así como la naturaleza de dicha vinculación, es la siguiente:

	Naturaleza de la vinculación
Enerside Brasil Energías Renovaveis Ltda.	Empresa del grupo
Enerside Energy SpA	Empresa del grupo
Russas Energía Solar SPE Ltda.	Empresa del grupo
Russas II Energía Solar SPE Ltda.	Empresa del grupo
Ribeiro Gonçalves Energía Solar SPE Ltda.	Empresa del grupo
Ribeiro Gonçalves I Energía Solar SPE Ltda.	Empresa del grupo
Ribeiro Gonçalves II Energía Solar SPE Ltda.	Empresa del grupo
Camboatã Energía Solar SPE Ltda.	Empresa del grupo
Ailin Fotovoltaica SpA	Empresa del grupo
Millaray Fotovoltaica SpA	Empresa del grupo
Sayen Fotovoltaica SpA	Empresa del grupo
Almara Fotovoltaica SpA	Empresa del grupo
Talavera Solar, SLU	Empresa del grupo
Enerside EPC Services, SL	Empresa del grupo
Enerside Energy Caribe, SL	Empresa del grupo
Kepler Fotovoltaica SpA	Empresa del grupo
Curie Fotovoltaica SpA	Empresa del grupo
Enerside Solar Chile I SpA	Empresa del grupo
Solar Mulchen SpA	Empresa del grupo
Parque Solar Pequén SpA	Empresa del grupo
Parque Solar Gamma SpA	Empresa del grupo
Parque Solar Altair SpA	Empresa del grupo
Parque Solar Omega SpA	Empresa del grupo
Parque Solar Neutron SpA	Empresa del grupo
Beberibe Energia Solar SPE LTDA	Empresa del grupo
Ribeiro Gonçalves V Energia Solar SPE LTDA	Empresa del grupo
Res Moreira I Energia Solar SPE LTDA	Empresa del grupo
Res Moreira II Energia Solar SPE LTDA	Empresa del grupo
Res Moreira III Energia Solar SPE LTDA	Empresa del grupo
Res Moreira IV Energia Solar SPE LTDA	Empresa del grupo
Paracatú Energia Solar SPE LTDA	Empresa del grupo
Velho Chico Energia Solar SPE LTDA	Empresa del grupo
Palmadula Solar SrL	Empresa del grupo
Thiesi Solar SrL	Empresa del grupo
Serracapriola Solar 2 SrL	Empresa del grupo
Enerside Energy Italia SrL	Empresa del grupo
San Miguel de Arona Fotovoltaica, SLU	Empresa del grupo
Enerside Baterías Holdco, SLU	Empresa del grupo
Enerside Baterías 1, SLU	Empresa del grupo
Enerside Baterías 2, SLU	Empresa del grupo
Enerside Baterías 3, SLU	Empresa del grupo
Enerside Baterías 4, SLU	Empresa del grupo
Inverside Asset Management, SL	Empresa vinculada
Alternative Green Energy Italy Holdco, SL	Empresa vinculada
Inveready Convertible Finance II FCR	Empresa vinculada
Administradores	Consejeros
Alta Dirección	Directivos

Las transacciones realizadas con partes vinculadas corresponden a operaciones del tráfico normal de la Sociedad y se realizan a precios de mercado, los cuales son similares a los aplicados a entidades no vinculadas.

ENERSIDE ENERGY, S.A.
Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

19.1 Entidades vinculadas

El detalle de los saldos mantenidos con entidades vinculadas es el siguiente:

(Euros)	Empresas del Grupo	Empresas vinculadas	Consejeros	Directivos	Total
Ejercicio 2025					
Instrumentos de Patrimonio (Nota 7)	35.358.762	-	-	-	35.358.762
Créditos a largo plazo (Nota 8)	3.434.679	-	-	-	3.434.679
Clientes (Nota 8)	131.608	-	-	-	131.608
Personal (Nota 8)	-	-	-	15.225	15.225
Deudas a corto plazo (Nota 13)	(1.766.557)	(10.145.096)	(2.430.466)	-	(14.342.119)
Ejercicio 2024					
Instrumentos de Patrimonio (Nota 7)	44.830.731	-	-	-	44.830.731
Créditos a largo plazo (Nota 8)	1.515.191	-	-	-	1.515.191
Créditos a corto plazo (Nota 8)	-	658.843	-	-	658.843
Clientes (Nota 8)	131.608	-	-	-	131.608
Personal (Nota 8)	-	-	-	9.730	9.730
Deudas a corto plazo (Nota 13)	(2.404.446)	-	(370. 516)	-	(2.774.962)
Deudas a largo plazo (Nota 13)	-	(9.346.572)	-	-	(9.346.572)

El detalle de las transacciones realizadas con entidades vinculadas es el siguiente:

(Euros)	Empresas del Grupo	Empresas vinculadas	Consejeros	Directivos	Total
Ejercicio 2025					
Ventas	-	-	-	-	-
Gastos financieros	-	(1.612.303)	(166.813)	-	(1.779.116)
Ejercicio 2024					
Ventas	-	-	-	-	-
Gastos financieros	-	(1.384.700)	(109.088)	-	(1.493.788)

19.2 Administradores y alta dirección

El detalle de las remuneraciones devengadas por los miembros del Consejo de Administración y de la alta dirección de la Sociedad es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Administradores		
Sueldos	461.000	419.970
Alta dirección		
Sueldos	213.450	309.861
Transacciones basadas en instrumentos de patrimonio (Nota 18)	44.811	66.587
	719.261	796.418

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024 la Sociedad no tenía obligaciones contraídas en materia de pensiones y de seguros de vida respecto a los miembros anteriores o actuales del Consejo de Administración.

A 31 de diciembre de 2025 existían créditos concedidos al personal de alta dirección y a los miembros del Consejo de Administración por importe de 15.225 euros (9.730 euros a 31 de diciembre de 2024).

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

Durante el ejercicio 2025 se han satisfecho primas de seguros de responsabilidad civil de los administradores por daños ocasionados en el ejercicio del cargo por importe de 22.090 euros (23.252 euros en 2024).

En relación con el artículo 229 de la Ley de Sociedades de Capital, los administradores han comunicado que no tienen situaciones de conflicto con el interés de la Sociedad. En este sentido, uno de los administradores ha declarado mantener acciones en una compañía de actividad análoga.

20. INFORMACIÓN SOBRE LA NATURALEZA Y EL NIVEL DE RIESGO PROCEDENTE DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS

20.1 Riesgo de crédito

El riesgo de crédito se produce por la posible pérdida causada por el incumplimiento de las obligaciones contractuales de las contrapartes de la Sociedad, es decir, por la posibilidad de no recuperar los activos financieros por el importe contabilizado y en el plazo establecido.

La exposición máxima al riesgo de crédito al 31 de diciembre era la siguiente:

(Euros)	2025	2024
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo	38.793.440	36.815.720
Inversiones financieras a largo plazo	41.904	41.904
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	583.422	732.340
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo	-	-
Inversiones financieras a corto plazo	443.127	1.101.970
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	1.343.347	1.091.584
	41.205.240	39.783.518

20.2 Riesgo de mercado

El riesgo de mercado se produce por la posible pérdida causada por variaciones en el valor razonable o en los futuros flujos de efectivo de los instrumentos financieros debidas a cambios en los precios de mercado. El riesgo de mercado incluye el riesgo de tipo de interés, de tipo de cambio y otros riesgos de precio.

No obstante, el resultado y patrimonio neto no se vería afectado de manera significativa debido a cambios, razonablemente posibles, en las variables de riesgos y tipos de cambio.

Riesgo de tipo de interés

El riesgo de tipo de interés se produce por la posible pérdida causada por variaciones en el valor razonable o en los futuros flujos de efectivo de los instrumentos financieros debidas a cambios en los tipos de interés de mercado. La exposición de la Sociedad al riesgo de cambios en los tipos de interés se debe principalmente a los préstamos y créditos recibidos a corto y largo plazo a tipos de interés variable (Nota 13.1).

Riesgo de tipo de cambio

El riesgo de tipo de cambio se produce por la posible pérdida causada por variaciones en el valor razonable o en los futuros flujos de efectivo de los instrumentos financieros debidas a fluctuaciones en los tipos de cambio.

La Sociedad opera en el ámbito internacional y, por tanto, está expuesta a riesgo de tipo de cambio por operaciones con divisas. El riesgo de tipo de cambio surge de activos y pasivos reconocidos e inversiones netas en negocios en el extranjero.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

La Sociedad posee varias inversiones en negocios en el extranjero, cuyos activos netos están expuestos al riesgo de conversión de moneda extranjera. El riesgo de tipo de cambio sobre los activos netos de las operaciones en el extranjero de la Sociedad se gestiona, principalmente, mediante recursos ajenos denominados en la correspondiente moneda.

Riesgo de crédito

Los principales activos financieros de la Sociedad son saldos de caja y efectivo, deudores comerciales y otras cuentas a cobrar que representan la exposición de la Sociedad al riesgo de crédito en relación con los activos financieros.

El riesgo de crédito de la Sociedad es atribuible principalmente a sus deudas comerciales. Los importes se reflejan en el balance de situación netos de provisiones para insolvencias, estimadas por la Dirección de la Sociedad en función de un estudio individualizado de la experiencia de ejercicios anteriores y de su valoración del entorno económico actual.

20.3 Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez se produce por la posibilidad de que la Sociedad no pueda disponer de fondos líquidos, o acceder a ellos, en la cuantía suficiente y al coste adecuado, para hacer frente en todo momento a sus obligaciones de pago. El objetivo de la Sociedad es mantener las disponibilidades de liquidez necesarias.

A pesar de la situación general de los mercados financieros, en la Sociedad se presta atención permanente a la evolución de los diferentes factores que pueden ayudar en un futuro a solventar crisis de liquidez y, en especial, a las fuentes de financiación y sus características.

En especial, podemos resumir los puntos en los que se presta mayor atención:

- Liquidez de activos monetarios: la colocación de excedentes se realiza siempre a plazos cortos.
- Control de financiaciones y refinanciaciones.
- Control de la vida remanente de líneas de financiación.

Diversificación de fuentes de financiación: a nivel corporativo, la financiación bancaria es fundamental debido a su coste, en muchas ocasiones, sin competencia con otras fuentes alternativas.

Asimismo, tal y como se indica en la nota 2.3, a 31 de diciembre de 2025, pasivos corrientes ascienden a 63,9 millones de euros y los activos corrientes a 38,1 millones de euros, resultando en un Fondo de Maniobra negativo, la Sociedad está analizando otras vías de financiación que permitan asegurar la liquidez del Grupo para seguir con su actividad recurrente.

Los factores mitigantes a dicha situación se desglosan en la nota 2.3.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025****21. OTRA INFORMACIÓN****21.1 Estructura del personal**

El detalle de las personas empleadas por la Sociedad distribuidas por categorías es el siguiente:

	Número de personas empleadas al final del ejercicio			Número medio de personas empleadas en el ejercicio	Número medio de personas con discapacidad > 33% del total empleadas en el ejercicio
	Hombres	Mujeres	Total		
Ejercicio 2025					
Equipo directivo	4	3	7	8	-
Equipo corporativo y técnico	9	9	18	21	-
Equipo de proyecto	-	-	-	-	-
	13	12	25	29	
Ejercicio 2024					
Equipo directivo	5	3	8	8	-
Equipo corporativo y técnico	12	11	23	35	-
Equipo de proyecto	-	-	-	-	-
	17	14	31	43	

Al 31 de diciembre de 2025, el Consejo de Administración estaba formado por 5 personas físicas y 4 personas jurídicas (4 personas físicas y 4 personas jurídicas a 31 de diciembre de 2024).

De acuerdo con el RD 1159/2010, no han formado parte de la plantilla del Grupo empleados con una discapacidad mayor o igual al 33% durante el ejercicio terminado a 31 de diciembre de 2025 y el ejercicio terminado a 31 de diciembre de 2024.

21.2 Honorarios de auditoría

Los honorarios percibidos en el ejercicio por los servicios prestados por el auditor de cuentas han sido los siguientes:

(Euros)	2025	2024
Servicios de auditoría	131.000	103.000
Otros servicios cuya prestación por los auditores de cuentas se exige por la normativa aplicable	47.330	32.330
Otros servicios	20.000	36.560
	198.330	171.890

Adicionalmente, los honorarios percibidos en el ejercicio por los servicios prestados por otras empresas que forman parte de la misma red internacional del auditor de cuentas han sido los siguientes:

(Euros)	2025	2024
Servicios fiscales	-	-
Otros servicios	-	-
	-	-

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025****21.3 Información sobre medioambiente**

Dada la actividad a la que se dedica, la Sociedad no tiene responsabilidades, gastos, activos, ni provisiones y contingencias de naturaleza medioambiental que pudieran ser significativos en relación con el patrimonio, la situación financiera y los resultados de ésta. Por este motivo no se incluyen desgloses específicos en la presente Memoria de las Cuentas anuales respecto a información de cuestiones medioambientales. La Sociedad no tiene asignados derechos de emisión de gases de efecto invernadero, ni existen partidas relacionadas con este concepto que requieran información adicional.

Las posibles contingencias de carácter medioambiental en las que pueda incurrir la Sociedad quedan cubiertas con un seguro de responsabilidad civil.

21.4 Información sobre el periodo medio de pago a proveedores. Disposición adicional tercera. “Deber de información” de la Ley 15/2010, de 5 de julio

La información relativa al periodo medio de pago a proveedores es la siguiente:

	2025	2024
(Días)		
Periodo medio de pago a proveedores	137	70
Ratio de operaciones pagadas	132	38
Ratio de operaciones pendientes de pago	150	198
(Euros)		
Total pagos realizados	4.600.491	6.187.867
Total pagos pendientes	1.647.160	1.569.911
Volumen monetario de facturas pagadas en un periodo inferior al máximo establecido en la normativa de morosidad	2.470.902	4.260.663
Porcentaje que representan los pagos inferiores a dicho máximo sobre el total de los pagos realizados	54%	69%
(Número de facturas)		
Facturas pagadas en un periodo inferior al máximo establecido en la normativa de morosidad	612	696
Porcentaje sobre el total de facturas	74%	74%

22. HECHOS POSTERIORES AL CIERRE

Con fecha 24 de diciembre de 2025, El Consejo de Administración de la Sociedad acordó aumentar el capital social, con cargo a aportaciones dinerarias y con exclusión del derecho de suscripción preferente, por un importe efectivo máximo de hasta dos millones de euros mediante la emisión de nuevas acciones a un precio mínimo de emisión de 0,936 euros por acción al amparo de la delegación conferida por la Junta General Extraordinaria de Accionistas celebrada el 4 de noviembre de 2024.

Con fecha 30 de diciembre de 2025, la Sociedad recibió de uno de sus socios 499.970 euros de forma anticipada para suscribir en dicha ampliación. Dicho importe quedó registrado como otras aportaciones de socios en el Estado de Cambios del Patrimonio Neto, a expensas de concluir el proceso de ampliación de capital.

El proceso concluyó el pasado 19 de marzo de 2026, con una ampliación de capital efectiva de 994.968,94 euros, mediante la emisión de 1.063.001 acciones a un valor nominal de 0,01 euros y una prima de emisión de 0,93 euros por acción (inscrita en el Registro Mercantil el 16 de abril de 2026).

En relación con el proyecto Palmadula, el plazo para alcanzar el estado Ready to build se ha extendido más allá de lo previsto contractualmente, motivo por el cual el comprador ha ejercido los mecanismos establecidos en el contrato, incluyendo la salida del acuerdo y la activación de las garantías correspondientes con devolución de los importes.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

La Compañía mantiene sus derechos sobre el activo y se encuentra a la espera de la clarificación de la situación regulatoria en Cerdeña, que afecta al conjunto de proyectos solares en tramitación.

Barcelona, a 24 de abril de 2026

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Informe de gestión correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

La Sociedad **ENERSIDE ENERGY, S.A.** (en adelante, la Sociedad) presenta el Informe de Gestión adjunto, el cual contiene una exposición fiel sobre la evolución del negocio y la situación de la Sociedad.

1. EVOLUCION DE LA SOCIEDAD DURANTE EL EJERCICIO

La Sociedad anunció en enero de 2024 un nuevo plan de negocio, conocido como plan Impulsa. Es este sentido, a cierre de 2024 la Sociedad completó con éxito las dos primeras fases del plan, consistiendo en una fase inicial de reajuste y una segunda fase de estabilización.

Siguiendo la fase de reajuste, la compañía ha conseguido reducir un 21% sus costes de estructura (gastos de personal + otros gastos de explotación) con respecto al ejercicio 2024 (38% de ahorro respecto al ejercicio 2023).

Adicionalmente al plan Impulsa, la Sociedad ha realizado una importante operación de ampliación de capital durante el ejercicio.

Con fecha 24 de junio de 2025 El Consejo de Administración de la Sociedad acordó aumentar el capital social, con cargo a aportaciones dinerarias y con exclusión del derecho de suscripción preferente, por un importe nominal máximo de hasta el 20% del capital social a un precio de emisión igual o superior a 2,07 euros (nominal más prima), todo ello en virtud de la delegación conferida por la Junta General Extraordinaria de Accionistas de 4 de noviembre de 2024.

El proceso concluyó el 24 de septiembre de 2025, con una ampliación de capital efectiva de 7.999.999,38 euros, mediante la emisión de 3.864.734 acciones a un valor nominal de 0,01 euros y una prima de emisión de 2,06 euros por acción.

Los gastos derivados de dichas operaciones directamente atribuibles a la consecución de la mismas han sido reconocidos por la Sociedad con cargo a reservas en el epígrafe de "Otras reservas" (Nota 11.3).

Con fecha 24 de diciembre de 2025, El Consejo de Administración de la Sociedad acordó aumentar el capital social, con cargo a aportaciones dinerarias y con exclusión del derecho de suscripción preferente, por un importe efectivo máximo de hasta dos millones de euros mediante la emisión de nuevas acciones a un precio mínimo de emisión de 0,936 euros por acción al amparo de la delegación conferida por la Junta General Extraordinaria de Accionistas celebrada el 4 de noviembre de 2024.

Con fecha 30 de diciembre de 2025, la Sociedad recibió de uno de sus socios 499.970 euros de forma anticipada para suscribir en dicha ampliación. Dicho importe quedó registrado como otras aportaciones de socios en el Estado de Cambios del Patrimonio Neto, a expensas de concluir el proceso de ampliación de capital.

Con fecha 22 de septiembre la Sociedad firmó un acuerdo marco de colaboración estratégica con un socio industrial de referencia en el sector de las energías renovables, con activos valorados en más de 28.000 millones de dólares y con planes de desplegar una inversión significativa en Europa de aquí al 2030. El objeto del acuerdo es el desarrollo conjunto de hasta 1.000 MW de proyectos solares fotovoltaicos y de almacenamiento con baterías (BESS), principalmente en Italia. El acuerdo tiene una vigencia inicial de tres años y establece un marco estable de cooperación para impulsar los proyectos hasta su fase de operación comercial. Asimismo, otorga a la contraparte un derecho de preferencia en la adquisición de determinados activos de la cartera de Enerside, en línea con la estrategia de rotación de activos incluida en el plan de negocio de la Compañía.

2. INFORME DE GESTIÓN ECONÓMICA

La Sociedad ha conseguido mejorar el resultado operativo respecto al ejercicio anterior, derivado principalmente de un ahorro de un 21% en los gastos de personal y otros gastos de explotación.

Durante el ejercicio 2025, la Sociedad se ha centrado en la creación de valor, invirtiendo principalmente sus proyectos en desarrollo en Italia, a través de su filial Enerside Energy Italia, S.R.L.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Informe de gestión correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

Adicionalmente, ha conseguido mejorar la estructura de su balance a través de una ampliación de capital dineraria por importe de 8 millones de euros.

3. EVOLUCION PREVISIBLE DE LA ACTIVIDAD DE LA SOCIEDAD

Para el próximo ejercicio, la Sociedad pretende concluir los procesos de rotación de sus activos, tras un ejercicio en el que los procesos se han visto afectados por la incertidumbre en un entorno tan complejo como el de las energías renovables, además de seguir enfocándose en el desarrollo de proyectos. Adicionalmente, la Sociedad pretende obtener financiación para la construcción de los proyectos italianos en desarrollo, con el fin de incorporar más MWp a su cartera de activos en operación. Finalmente, se espera alcanzar eficiencias adicionales en reducción de costes, además de una reestructuración en la estructura de deuda financiera con el fin de aligerar los costes financieros de la Sociedad.

En una visión a largo plazo (2027-2028) la Sociedad tiene como objetivo tener afianzada su cartera de activos en operación, lo que le permitirá tener flujos de caja recurrentes que permitan financiar el desarrollo de proyectos y la estructura de la compañía. Para alcanzar este objetivo, se pretende obtener inyecciones de capital adicionales.

4. ACONTECIMIENTOS IMPORTANTES OCURRIDOS DESPUÉS DEL CIERRE DEL EJERCICIO

Con fecha 24 de diciembre de 2025, El Consejo de Administración de la Sociedad acordó aumentar el capital social, con cargo a aportaciones dinerarias y con exclusión del derecho de suscripción preferente, por un importe efectivo máximo de hasta dos millones de euros mediante la emisión de nuevas acciones a un precio mínimo de emisión de 0,936 euros por acción al amparo de la delegación conferida por la Junta General Extraordinaria de Accionistas celebrada el 4 de noviembre de 2024.

Con fecha 30 de diciembre de 2025, la Sociedad recibió de uno de sus socios 499.970 euros de forma anticipada para suscribir en dicha ampliación. Dicho importe quedó registrado como otras aportaciones de socios en el Estado de Cambios del Patrimonio Neto, a expensas de concluir el proceso de ampliación de capital.

El proceso concluyó el pasado 19 de marzo, con una ampliación de capital efectiva de 994.968,94 euros, mediante la emisión de 1.063.001 acciones a un valor nominal de 0,01 euros y una prima de emisión de 0,93 euros por acción.

En relación con el proyecto Palmadula, el plazo para alcanzar el estado Ready to build se ha extendido más allá de lo previsto contractualmente, motivo por el cual el comprador ha ejercido los mecanismos establecidos en el contrato, incluyendo la salida del acuerdo y la activación de las garantías correspondientes con devolución de los importes.

La Compañía mantiene sus derechos sobre el activo y se encuentra a la espera de la clarificación de la situación regulatoria en Cerdeña, que afecta al conjunto de proyectos solares en tramitación.

5. INFORMES SOBRE LAS ACTIVIDADES DE I+D

Este punto no aplica para las actividades de la Sociedad.

6. INFORMACIÓN SOBRE LA NATURALEZA Y EL NIVEL DE RIESGO PROCEDENTE DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS

Las actividades de la Sociedad están expuestas a diferentes tipos de riesgos financieros, destacando fundamentalmente los riesgos de crédito, de liquidez y los riesgos de tipo de cambio.

Riesgo de crédito

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Informe de gestión correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

Los principales activos financieros de la Sociedad son saldos de caja y efectivo, deudores comerciales y otras cuentas a cobrar que representan la exposición de la Sociedad al riesgo de crédito en relación con los activos financieros.

El riesgo de crédito de la Sociedad es atribuible principalmente a sus deudas comerciales. Los importes se reflejan en el balance de situación netos de provisiones para insolvencias, estimadas por la Dirección de la Sociedad en función de un estudio individualizado de la experiencia de ejercicios anteriores y de su valoración del entorno económico actual.

Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez se produce por la posibilidad de que la Sociedad no pueda disponer de fondos líquidos, o acceder a ellos, en la cuantía suficiente y al coste adecuado, para hacer frente en todo momento a sus obligaciones de pago. El objetivo de la Sociedad es mantener las disponibilidades de liquidez necesarias.

A pesar de la situación general de los mercados financieros, en la Sociedad se presta atención permanente a la evolución de los diferentes factores que pueden ayudar en un futuro a solventar crisis de liquidez y, en especial, a las fuentes de financiación y sus características.

En especial, podemos resumir los puntos en los que se presta mayor atención:

- Liquidez de activos monetarios: la colocación de excedentes se realiza siempre a plazos cortos.
- Control de financiaciones y refinanciaciones.
- Control de la vida remanente de líneas de financiación.

Diversificación de fuentes de financiación: a nivel corporativo, la financiación bancaria es fundamental debido a su coste, en muchas ocasiones, sin competencia con otras fuentes alternativas.

No se excluye la utilización de otras fuentes en el futuro.

Riesgos de tipo de cambio

El riesgo de tipo de cambio se produce por la posible pérdida causada por variaciones en el valor razonable o en los futuros flujos de efectivo de los instrumentos financieros debidas a fluctuaciones en los tipos de cambio.

La Sociedad opera en el ámbito internacional y, por tanto, está expuesta a riesgo de tipo de cambio por operaciones con divisas. El riesgo de tipo de cambio surge de activos y pasivos reconocidos e inversiones netas en negocios en el extranjero.

La Sociedad posee varias inversiones en negocios en el extranjero, cuyos activos netos están expuestos al riesgo de conversión de moneda extranjera. El riesgo de tipo de cambio sobre los activos netos de las operaciones en el extranjero de la Sociedad se gestiona, principalmente, mediante recursos ajenos denominados en la correspondiente moneda.

Riesgos de tipos de interés

El riesgo de tipo de interés se produce por la posible pérdida causada por variaciones en el valor razonable o en los futuros flujos de efectivo de los instrumentos financieros debidas a cambios en los tipos de interés de mercado. La exposición de la Sociedad al riesgo de cambios en los tipos de interés se debe principalmente a los préstamos y créditos recibidos a largo plazo a tipos de interés variable.

7. ACCIONES PROPIAS

A cierre del ejercicio 2025 la Sociedad posee un total de 243.460 acciones propias en cartera, 104.225 acciones correspondientes al programa de recompra de acciones propias y 139.235 acciones correspondientes a la cuenta de liquidez suscrita con el Asesor Registrado.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Informe de gestión correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

8. PERIODO MEDIO DE PAGO A PROVEEDORES

El periodo medio de pago a proveedores de la Sociedad asciende a 137 días en el ejercicio 2025 (70 días en el ejercicio 2024). Dado que el periodo medio de pago a proveedores se sitúa por encima del límite marcado por la ley de morosidad, la Sociedad ha implantado un nuevo flujo interno de órdenes de pago con el fin de reducirlo por debajo del límite establecido por ley.

Barcelona, a 24 de abril de 2026

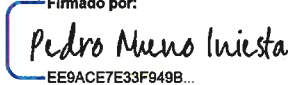
ENERSIDE ENERGY, S.A.

FORMULACIÓN DE LAS CUENTAS ANUALES E INFORME DE GESTIÓN

Los miembros del Consejo de Administración han formulado las cuentas anuales y el informe de gestión adjuntas del ejercicio 2025 en su reunión del 24 de abril de 2026. Todas las hojas de dichas cuentas anuales e informe de gestión, que se incluyen en las páginas 1 a 66, han sido visadas por la Secretaria del Consejo, firmando en esta hoja todos los miembros del Consejo de Administración.

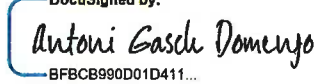
Firmado por:

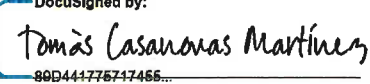
F8066E0DE251449...
Loptevi Investments, S.L.
Presidente y Vocal

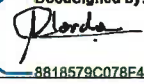
Firmado por:

EE9ACE7E33F949B...
Pedro Nuevo Iniesta
Vicepresidente y Vocal externo

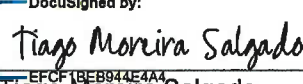
DocuSigned by:

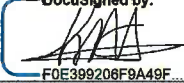
4EBA6A0C6FEC4E6...
Vernon Inversiones, S.L.
representada por Francisco
Javier Garcia Mateo Unzué
Vocal

DocuSigned by:

BFBCB990D01D411...
Antoni Gasch Investments,
Representada por Antoni Gasch
Vocal

DocuSigned by:

89D441776717485...
Open Learning Spain, S.L.,
representada por Tomás
Casanovas Martínez
Vocal

DocuSigned by:

8B18579C078F420...
Alejandro Alorda Derksen
Vocal

DocuSigned by:

EFCF18EB944E4A4...
Tiago Moreira Salgado
Vocal

DocuSigned by:

F0E399208F9A49F...
Lidan Qi Zhou
Vocal independiente

**Informe de Auditoría de
Cuentas Anuales Consolidadas emitido
por un Auditor Independiente**

**ENERSIDE ENERGY, S.A.
Y SOCIEDADES DEPENDIENTES**
Cuentas Anuales Consolidadas e Informe de
Gestión Consolidado correspondientes
al ejercicio anual terminado
el 31 de diciembre de 2025



**The better the question.
The better the answer.
The better the world works.**



**Shape the future
with confidence**

INFORME DE AUDITORÍA DE CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS EMITIDO POR UN AUDITOR INDEPENDIENTE

A los accionistas de Enerside Energy, S.A.:

Informe sobre las cuentas anuales consolidadas

Opinión

Hemos auditado las cuentas anuales consolidadas de Enerside Energy, S.A. (la Sociedad dominante) y sus sociedades dependientes (el Grupo), que comprenden el balance a 31 de diciembre de 2025, la cuenta de pérdidas y ganancias, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y la memoria, todos ellos consolidados, correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha.

En nuestra opinión, las cuentas anuales consolidadas adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera del Grupo a 31 de diciembre de 2025, así como de sus resultados y flujos de efectivo, todos ellos consolidados, correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha, de conformidad con el marco normativo de información financiera que resulta de aplicación (que se identifica en la nota 2 de la memoria consolidada) y, en particular, con los principios y criterios contables contenidos en el mismo.

Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España. Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección *Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de las cuentas anuales consolidadas* de nuestro informe.

Somos independientes del Grupo de conformidad con los requerimientos de ética, incluidos los de independencia, que son aplicables a nuestra auditoría de las cuentas anuales consolidadas en España según lo exigido por la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas. En este sentido, no hemos prestado servicios distintos a los de la auditoría de cuentas ni han concurrido situaciones o circunstancias que, de acuerdo con lo establecido en la citada normativa reguladora, hayan afectado a la necesaria independencia de modo que se haya visto comprometida.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

Incertidumbre material relacionada con la Empresa en funcionamiento

Llamamos la atención sobre la Nota 2.3 de la memoria de las cuentas anuales consolidadas adjuntas, en la que se indica que en el ejercicio 2025 el Grupo ha generado pérdidas de explotación por importe de 5,3 millones de euros y que existen necesidades de liquidez para los próximos 12 meses adicionales a las disponibles. Adicionalmente, en dicha nota se desglosan las distintas actuaciones en curso que los Administradores de la Sociedad dominante estiman permitirán generar flujos de caja suficientes para continuar la actividad en condiciones normales y hacer frente a las necesidades de pago a corto plazo. Estas circunstancias indican la existencia de una incertidumbre material que puede generar dudas significativas sobre la capacidad del Grupo para continuar como empresa en funcionamiento. Nuestra opinión no ha sido modificada en relación con esta cuestión.

Cuestiones clave de la auditoría

Las cuestiones clave de la auditoría son aquellas cuestiones que, según nuestro juicio profesional, han sido de la mayor significatividad en nuestra auditoría de las cuentas anuales consolidadas del periodo actual. Estas cuestiones han sido tratadas en el contexto de nuestra auditoría de las cuentas anuales consolidadas en su conjunto, y en la formación de nuestra opinión sobre estas, y no expresamos una opinión por separado sobre esas cuestiones.

Además de la cuestión descrita en la sección Incertidumbre material relacionada con la Empresa en funcionamiento, hemos determinado que las cuestiones que se describen a continuación son las cuestiones clave de la auditoría que se deben comunicar en nuestro informe.

Valoración de inmovilizado material y existencias

Descripción El Grupo tiene registrados, en los epígrafes "Inmovilizado material" y "Existencias" del balance consolidado a 31 de diciembre de 2025, "Inmovilizado en curso y anticipos" y "Productos en curso" por importes de 17.308.389 euros y 55.510.088 euros, respectivamente, que representan, en conjunto, el 84% del total activo y corresponden a los costes incurridos para el desarrollo de proyectos de instalaciones fotovoltaicas, en el primer caso para uso propio y, en el segundo, para la venta a terceros. En relación con los proyectos en curso registrados en "Existencias", se ha registrado en el epígrafe "Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación" de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada del ejercicio 2025 un importe de 3.818.908 euros relativo a los costes incurridos en relación con varios proyectos en curso.

Hemos considerado esta área como una cuestión clave de nuestra auditoría debido a que la determinación del importe recuperable del inmovilizado en curso, de los costes susceptibles de capitalización y del valor neto realizable de las existencias requiere la realización de estimaciones significativas por parte de la Dirección del Grupo, lo que conlleva la aplicación de juicios para el establecimiento de las hipótesis consideradas en relación con dichas estimaciones, así como a la relevancia de los importes involucrados.

La información relativa a las normas de valoración aplicadas y los desgloses correspondientes se encuentra recogida en las notas 5.2, 5.9, 7 y 9 de la memoria consolidada adjunta.

Nuestra respuesta

En relación con esta área, nuestros procedimientos de auditoría han incluido, entre otros, los siguientes:

- Entendimiento del proceso establecido por la Dirección del Grupo para el registro

y valoración del inmovilizado material y de las existencias, y evaluación del diseño e implementación de los controles relevantes establecidos en el mencionado proceso.

- ▶ Evaluación de la razonabilidad de la metodología y las hipótesis clave consideradas por la Dirección del Grupo para la valoración del inmovilizado material y de las existencias, involucrando a nuestros especialistas en valoraciones.
- ▶ Evaluación de la consistencia de los principios y criterios contables aplicados por la Dirección del Grupo para la valoración del inmovilizado material y de las existencias con el marco normativo de información financiera aplicable.
- ▶ Evaluación del adecuado registro y la correcta valoración de las existencias incluidas en el activo corriente del balance consolidado y de los costes capitalizados durante el ejercicio tanto en el epígrafe "Inmovilizado material" como en "Existencias", para una muestra significativa, en base a los planes de negocio, contratos y otra documentación soporte relevante.
- ▶ Revisión de los desgloses incluidos en la memoria consolidada y evaluación de su conformidad con el marco normativo de información financiera aplicable.

Otra información: Informe de gestión consolidado

La otra información comprende exclusivamente el informe de gestión consolidado del ejercicio 2025, cuya formulación es responsabilidad de los administradores de la Sociedad y no forma parte integrante de las cuentas anuales consolidadas.

Nuestra opinión de auditoría sobre las cuentas anuales consolidadas no cubre el informe de gestión consolidado. Nuestra responsabilidad sobre el informe de gestión consolidado, de conformidad con lo exigido por la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas, consiste en evaluar e informar sobre la concordancia del informe de gestión con las cuentas anuales, a partir del conocimiento de la entidad obtenido en la realización de la auditoría de las citadas cuentas, así como en evaluar e informar de si el contenido y presentación del informe de gestión son conformes a la normativa que resulta de aplicación. Si, basándonos en el trabajo que hemos realizado, concluimos que existen incorrecciones materiales, estamos obligados a informar de ello.

Sobre la base del trabajo realizado, según lo descrito en el párrafo anterior, la información que contiene el informe de gestión consolidado concuerda con la de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2025 y su contenido y presentación son conformes a la normativa que resulta de aplicación.

Responsabilidad de los administradores de la Sociedad dominante y de la comisión de auditoría en relación con las cuentas anuales consolidadas

Los administradores de la Sociedad dominante son responsables de formular las cuentas anuales consolidadas adjuntas, de forma que expresen la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados consolidados del Grupo, de conformidad con el marco normativo de información financiera aplicable al Grupo en España, que se identifica en la nota 2 de la memoria adjunta, y del control interno que consideren necesario para permitir la preparación de cuentas anuales consolidadas libres de incorrección material, debida a fraude o error.

En la preparación de las cuentas anuales consolidadas, los administradores de la Sociedad dominante son responsables de la valoración de la capacidad del Grupo para continuar como empresa en funcionamiento, revelando, según corresponda, las cuestiones relacionadas con la empresa en funcionamiento y utilizando el principio contable de empresa en funcionamiento excepto si los

citados administradores tienen intención de liquidar el Grupo o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

La comisión de auditoría de la Sociedad dominante es responsable de la supervisión del proceso de elaboración y presentación de las cuentas anuales consolidadas.

Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de las cuentas anuales consolidadas

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que las cuentas anuales consolidadas en su conjunto están libres de incorrección material, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contiene nuestra opinión.

Seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España siempre detecte una incorrección material cuando existe. Las incorrecciones pueden deberse a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en las cuentas anuales consolidadas.

Como parte de una auditoría de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- ▶ Identificamos y valoramos los riesgos de incorrección material en las cuentas anuales consolidadas, debida a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una incorrección material debida a fraude es más elevado que en el caso de una incorrección material debida a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas, o la elusión del control interno.
- ▶ Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias, y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno del Grupo.
- ▶ Evaluamos si las políticas contables aplicadas son adecuadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por los administradores de la Sociedad dominante.
- ▶ Concluimos sobre si es adecuada la utilización, por los administradores de la Sociedad dominante, del principio contable de empresa en funcionamiento y, basándonos en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad del Grupo para continuar como empresa en funcionamiento. Si concluimos que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en las cuentas anuales consolidadas o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, los hechos o condiciones futuros pueden ser la causa de que el Grupo deje de ser una empresa en funcionamiento.
- ▶ Evaluamos la presentación global, la estructura y el contenido de las cuentas anuales consolidadas, incluida la información revelada, y si las cuentas anuales consolidadas representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logran expresar la imagen fiel.
- ▶ Planificamos y ejecutamos la auditoría del Grupo para obtener evidencia suficiente y adecuada en relación con la información financiera de las entidades o de las unidades de

negocio del Grupo como base para la formación de una opinión sobre las cuentas anuales consolidadas. Somos responsables de la dirección, supervisión y revisión del trabajo realizado para los fines de la auditoría del Grupo. Somos los únicos responsables de nuestra opinión de auditoría.

Nos comunicamos con la comisión de auditoría de la Sociedad dominante en relación con, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realización de la auditoría planificados y los hallazgos significativos de la auditoría, así como cualquier deficiencia significativa del control interno que identificamos en el transcurso de la auditoría.

También proporcionamos a la comisión de auditoría de la Sociedad dominante una declaración de que hemos cumplido los requerimientos de ética relativos a independencia y nos hemos comunicado con la misma para informar de aquellas cuestiones que razonablemente puedan suponer una amenaza para nuestra independencia y, en su caso, de las medidas de salvaguarda adoptadas para eliminar o reducir la amenaza.

Entre las cuestiones que han sido objeto de comunicación a la comisión de auditoría de la Sociedad dominante, determinamos las que han sido de la mayor significatividad en la auditoría de las cuentas anuales consolidadas del periodo actual y que son, en consecuencia, las cuestiones clave de la auditoría.

Describimos esas cuestiones en nuestro informe de auditoría salvo que las disposiciones legales o reglamentarias prohíban revelar públicamente la cuestión.

Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

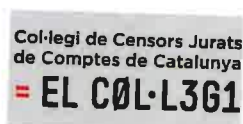
Informe adicional para la comisión de auditoría de la Sociedad dominante

La opinión expresada en este informe es coherente con lo manifestado en nuestro informe adicional para la comisión de auditoría de la Sociedad dominante de fecha 29 de abril de 2026.

Periodo de contratación

La Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 20 de junio de 2025 nos nombró como auditores del Grupo por un periodo de 1 año, contado a partir del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025.

Con anterioridad, fuimos designados por acuerdo de la Junta General de Accionistas para el periodo de 1 año y hemos venido realizando el trabajo de auditoría de cuentas de forma ininterrumpida desde el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021.



ERNST & YOUNG, S.L.

ERNST & YOUNG, S.L.
(Inscrita en el Registro Oficial de Auditores
de Cuentas con el Nº S0530)



Cristina Bosch Oller
(Inscrita en el Registro Oficial de Auditores
de Cuentas con el Nº 24352))

29 de abril de 2026

2026 Núm. 20/26/06763
IMPORT COL·LEGIAL: 96.00 EUR
Informe d'auditoria de comptes subject
a la normativa d'auditoria de comptes
espanyola o internacional

ENERSIDE ENERGY, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

**Cuentas Anuales Consolidadas e Informe de Gestión Consolidado
correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

ÍNDICE

CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS

- Balance consolidado al 31 de diciembre de 2025
- Cuenta de pérdidas y ganancias consolidadas correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
- Estado consolidado de cambios en el patrimonio neto correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
- Estado de flujos de efectivo consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
- Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

Informe de Gestión Consolidado

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Balance consolidado al 31 de diciembre de 2025**

(Expresado en euros)

ACTIVO	Notas	2025	2024
ACTIVO NO CORRIENTE		25.853.446	27.464.185
Inmovilizado intangible	6	259.489	383.313
Patentes, licencias, marcas y similares		35.409	35.667
Aplicaciones informáticas		224.080	347.646
Inmovilizado material	7	25.495.204	27.003.310
Terrenos y construcciones		89.436	92.651
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material		8.097.379	8.782.145
Inmovilizado en curso y anticipos		17.308.389	18.128.514
Inversiones financieras a largo plazo	8	98.753	77.562
Otros activos financieros		98.753	77.562
Activos por impuesto diferido	14	-	-
ACTIVO CORRIENTE		61.095.876	60.299.054
Existencias	9	55.661.780	52.375.448
Productos en curso		55.510.088	51.690.568
Anticipos a proveedores		151.692	684.880
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar		2.345.069	3.720.390
Clientes por ventas y prestaciones de servicios de corto plazo	8	440.437	1.614.076
Deudores varios	8	16.063	217.411
Personal	8	89.356	113.400
Activos por impuesto corriente	14	21.250	21.287
Otros créditos con las Administraciones Públicas	14	1.777.963	1.754.216
Inversiones financieras a corto plazo	8	1.310.181	1.944.905
Créditos a empresas		863.834	1.493.323
Otros activos financieros		446.347	451.582
Periodificaciones a corto plazo	15.9	333.147	536.545
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	10	1.445.699	1.721.766
Tesorería		1.445.699	1.721.766
TOTAL ACTIVO		86.949.321	87.763.239

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Balance consolidado al 31 de diciembre de 2025**

(Expresado en euros)

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Notas	2025	2024 (*)
PATRIMONIO NETO		2.969.415	9.958.035
FONDOS PROPIOS		(13.379.665)	(6.863.690)
Capital	11.1	429.013	390.366
Capital escriturado		429.013	390.366
Prima de emisión	11.2	77.713.602	69.752.250
Reservas	11.3	(26.897.389)	(18.783.302)
Legal y estatutarias		79.500	79.500
Otras reservas		(26.976.889)	(18.862.802)
Acciones y participaciones en patrimonio propias	11.6	(647.990)	(597.787)
Otros instrumentos de patrimonio	11.9	1.332.978	1.332.978
Reservas en Sociedades consolidadas	11.4	(51.667.678)	(36.297.253)
Resultado del ejercicio atribuible a la Sociedad Dominante		(13.642.201)	(22.660.942)
AJUSTES POR CAMBIOS DE VALOR	3.3	3.038.793	2.814.728
Diferencias de conversión		3.038.793	2.814.728
SOCIOS EXTERNOS	11.8	13.310.287	14.006.997
PASIVO NO CORRIENTE		5.539.300	44.062.259
Provisiones a largo plazo	12	1.011.798	-
Obligaciones por prestaciones a largo plazo al personal		1.011.798	-
Deudas a largo plazo	13	4.526.494	44.061.251
Obligaciones y otros valores negociables		-	9.346.572
Deudas con entidades de crédito		2.572.550	30.212.709
Otros pasivos financieros		1.953.944	4.501.970
Pasivos por impuesto diferido	14	1.008	1.008
PASIVO CORRIENTE		78.440.606	33.742.945
Provisiones a corto plazo	12	1.191.326	3.489.045
Deudas a corto plazo	13	59.231.142	12.184.834
Obligaciones y otros valores negociables		10.145.096	-
Deudas con entidades de crédito		42.058.314	9.564.252
Otros pasivos financieros		7.027.732	2.620.582
Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar		10.818.138	10.621.746
Proveedores	13.2	6.210.891	7.347.562
Acreeedores varios	13.2	2.323.949	1.790.441
Personal (remuneraciones pendientes de pago)	13.2	815.833	230.567
Pasivos por impuesto corriente	14	605.533	605.533
Otras deudas con las Administraciones Públicas	14	789.601	566.155
Anticipos de clientes	13.2	72.331	81.488
Periodificaciones a corto plazo	15.9	7.200.000	7.447.320
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		86.949.321	87.763.239

(*) Datos reexpresados (ver Nota 2.5)

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes
Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada
correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

	Notas	2025	2024 (*)
OPERACIONES CONTINUADAS			
Importe neto de la cifra de negocios	15.2	1.135.148	5.232.547
Ventas		1.133.430	4.797.421
Prestación de servicios		1.718	435.126
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	9	3.818.908	5.639.189
Trabajos realizados por la empresa para su activo	7	786.624	224.407
Aprovisionamientos	15.3	(657.681)	(3.829.915)
Consumo de materias primas y otras materias consumibles		(67.187)	(3.541.676)
Trabajos realizados por otras empresas		(590.494)	(22.431)
Deterioro de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	9	-	(139.035)
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	9	-	(126.773)
Otros ingresos de explotación		109.523	118.165
Ingresos accesorios y otros de gestión corriente		97.523	118.165
Subvenciones de explotación incorporadas al resultado		12.000	-
Gastos de personal	15.4	(5.462.731)	(7.174.881)
Sueldos, salarios y asimilados		(4.747.694)	(6.090.728)
Cargas sociales		(715.037)	(1.084.153)
Otros gastos de explotación	15.5	(3.053.271)	(7.336.397)
Servicios exteriores		(4.160.304)	(5.431.555)
Tributos		108.579	(344.738)
Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales		998.454	(1.560.104)
Amortización del inmovilizado	15.6	(488.962)	(742.132)
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado	15.7	(1.590.755)	(946.463)
Deterioros y pérdidas		(1.587.000)	(868.265)
Resultados por enajenaciones y otras		(3.755)	(78.198)
Otros resultados		79.278	(139.697)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		(5.323.919)	(8.955.177)
Ingresos financieros		1.551	777.014
De participaciones en instrumentos de patrimonio			
En terceros		-	600.579
De valores negociables y otros instrumentos financieros			
De terceros		1.551	176.435
Gastos financieros	15.8	(8.593.796)	(11.268.773)
Por deudas con empresas asociadas y vinculadas		(1.779.116)	(1.493.788)
Por deudas con terceros		(6.814.680)	(9.774.985)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	13	169.234	(3.618)
Diferencias de cambio		(13.278)	(3.326.874)
Deterioro y resultado por enajenaciones de instrumentos financieros	8	(44.639)	-
Resultados por enajenaciones y otras		(44.639)	-
RESULTADO FINANCIERO		(8.480.928)	(13.822.251)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS		(13.804.847)	(22.777.428)
Impuesto sobre beneficios	14.1	-	60.318
RESULTADO DEL EJERCICIO		(13.804.847)	(22.717.110)
Resultado atribuible a la Sociedad Dominante Dominante		(13.642.201)	(22.660.943)
Resultado atribuido a socios externos		(162.646)	(56.167)

(*) Datos reexpresados (ver Nota 2.5)

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

**Estado consolidado de cambios en el patrimonio neto
correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)

	Notas	2025	2024 (*)
RESULTADO DE LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS	3	(13.804.847)	(22.717.110)
INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO		224.065	1.688.239
TOTAL INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO		224.065	1.688.239
TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS		-	-
TOTAL TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS		-	-
TOTAL INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS		(13.580.782)	(21.028.871)

(*) Datos reexpresados (ver Nota 2.5)

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Estado consolidado de cambios en el patrimonio neto
correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)**

	Capital escriturado (Nota 11.1)	Prima de emisión (Nota 11.2)	Reservas (Nota 11.3)	Reservas en Sociedades Consolidadas	Acciones y participaciones en patrimonio propias (Nota 11.4)	Otros instrumentos de patrimonio neto	Resultado del ejercicio atribuible a la Sociedad Dominante	Ajustes por cambio de valor	Socios externos	TOTAL
SALDO, FINAL DEL AÑO 2023	373.251	64.492.015	(10.498.999)	(9.463.163)	(793.520)	-	(38.764.216)	1.126.489	(28.508)	6.443.329
Ajustes por errores 2023	-	-	-	-	-	1.332.978	-	-	-	1.332.978
SALDO AJUSTADO, INICIO DEL AÑO 2024	373.251	64.492.015	(10.498.999)	(9.463.163)	(793.520)	1.332.978	(38.764.216)	1.126.489	(28.508)	7.776.327
Total ingresos y gastos reconocidos	-	-	-	-	-	-	(22.989.698)	1.688.239	(56.167)	(21.028.871)
Operaciones con socios o propietarios										
Aumentos de capital (Nota 11.1)	17.115	5.260.235	(170.480)	-	-	-	-	-	-	5.106.870
Conversión de pasivos financieros en patrimonio neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Operaciones con acciones o participaciones propias (netas) (Nota 11.4)	-	-	39.674	-	195.733	-	-	-	-	235.407
Otras operaciones con socios o propietarios	-	-	-	3.956.762	-	-	-	-	14.085.196	18.041.978
Otras variaciones del patrimonio neto	-	-	(8.153.497)	(30.790.852)	-	-	38.764.216	-	6.476	(173.657)
SALDO, FINAL DEL AÑO 2024	390.366	69.752.250	(18.783.302)	(36.297.253)	(597.787)	1.332.978	(22.989.698)	2.814.728	14.006.997	9.629.279
Ajustes por errores 2024	-	-	-	-	-	-	328.755	-	-	328.755
SALDO AJUSTADO, INICIO DEL AÑO 2025	390.366	69.752.250	(18.783.302)	(36.297.253)	(597.787)	1.332.978	(22.660.943)	2.814.728	14.006.997	9.958.035
Total ingresos y gastos reconocidos	-	-	-	-	-	-	(13.642.201)	224.065	(162.646)	(13.580.782)
Operaciones con socios o propietarios										
Aumentos de capital (Nota 11.1)	38.647	7.961.352	(327.372)	-	(50.203)	-	-	-	-	7.622.424
Conversión de pasivos financieros en patrimonio neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Operaciones con acciones o participaciones propias (netas) (Nota 11.4)	-	-	(594.141)	-	-	-	-	-	-	(594.141)
Otras operaciones con socios o propietarios	-	-	499.970	(599.190)	-	-	-	-	(559.453)	(658.673)
Otras variaciones del patrimonio neto	-	-	(7.692.544)	(14.771.235)	-	-	22.660.943	-	25.389	222.553
SALDO, FINAL DEL AÑO 2025	429.013	77.713.602	(26.897.389)	(51.667.678)	(647.990)	1.332.978	(13.642.201)	3.038.793	13.310.287	2.969.415

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Estado de flujos de efectivo consolidado****correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025****(Expresado en euros)**

	Notas	2025	2024(*)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACION			
Resultado del ejercicio antes de impuestos		(13.804.847)	(22.777.428)
Procedente de operaciones continuadas		(13.804.847)	(22.802.188)
Ajustes del resultado		9.535.635	18.083.417
Amortización del inmovilizado	15.6	488.962	742.132
Correcciones valorativas por deterioro	9	1.631.639	2.567.404
Variación de provisiones		(998.454)	788.372
Resultados por bajas y enajenaciones del inmovilizado	15.7	3.755	78.198
Ingresos financieros		(1.551)	(777.014)
Gastos financieros	15.8	8.593.796	11.268.773
Diferencias de cambio		(13.278)	3.326.874
Variación de valor razonable en instrumentos financieros		(169.234)	3.618
Otros ingresos y gastos		-	85.060
Cambios en el capital corriente		(2.493.030)	5.404.178
Existencias		(3.951.332)	(1.576.945)
Deudores y otras cuentas a cobrar		1.552.419	4.536.539
Otros activos corrientes		203.398	(471.501)
Acreedores y otras cuentas a pagar		(50.195)	(5.426.999)
Otros activos y pasivos corrientes		(247.320)	8.017.797
Otros activos y pasivos no corrientes		-	325.287
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación		(7.180.388)	(9.463.035)
Pagos de intereses		(7.180.388)	(9.496.285)
Cobros de dividendos			
Cobros (pagos) por impuesto sobre beneficios		-	33.250
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		(13.942.630)	(8.752.868)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
Pagos por inversiones		(468.978)	(998.817)
Inmovilizado intangible	6	(10.496)	(6.039)
Inmovilizado material	7	(437.291)	(228.842)
Otros activos financieros		(21.191)	(763.936)
Cobros por desinversiones		141.860	2.744.296
Otros activos financieros	8	141.860	2.744.296
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		(327.118)	1.745.479
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
Cobros y pagos por instrumentos de patrimonio	11	7.528.253	4.341.029
Emisión de instrumentos de patrimonio		8.172.597	4.190.682
Adquisición de instrumentos de patrimonio propio		(75.216)	(159.215)
Enajenación de instrumentos de patrimonio propio		(569.128)	309.562
Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero		6.465.428	3.185.680
Emisión			
Deudas con entidades de crédito	13	6.626.031	18.176.762
Otras deudas	13	2.478.998	1.290.097
Devolución y amortización de			
Deudas con entidades de crédito	13	(1.613.454)	(13.498.268)
Otras deudas	13	(1.026.147)	(2.782.911)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		13.993.681	7.526.709
EFFECTO DE LAS VARIACIONES DE LOS TIPOS DE CAMBIO		-	-
AUMENTO / DISMINUCIÓN NETA DEL EFECTIVO O EQUIVALENTES		(276.067)	519.320
Efectivo o equivalentes al comienzo del ejercicio		1.721.766	1.202.446
Efectivo o equivalentes al final del ejercicio		1.445.699	1.721.766

(*) Datos reexpresados (ver Nota 2.5)

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

1. ACTIVIDAD DEL GRUPO Y PERÍMETRO DE CONSOLIDACIÓN

1.1 Actividad y acontecimientos significativos

ENERSIDE ENERGY, S.A. (en adelante, la Sociedad Dominante) fue constituida en 2007, siendo su forma jurídica en la actualidad de Sociedad Dominante Anónima.

Con fecha en 1 de julio de 2021, la Sociedad Dominante presentó a través de una escritura pública ante el notario el cambio de denominación social de Sociedad Limitada a Sociedad Anónima.

En la fecha de las cuentas anuales consolidadas, la Sociedad Dominante tiene su domicilio social en CL Josep Irla i Bosch nº 5-7, Planta entresuelo, Barcelona (Barcelona), siendo su Número de Identificación Fiscal A17933888.

Está inscrita en el Registro Mercantil de BARCELONA, Tomo 42239, Libro 0, Sección 8, Folio 37, Hoja B405218, Inscripción 6, de fecha 10/12/2010.

Durante el ejercicio al que se refiere la presente memoria, la actividad a la que se dedica la Sociedad Dominante es la siguiente:

- Desarrollo, ejecución, operación y mantenimiento de proyectos de energía renovable.

Conforme establece el artículo 42 código del Código de Comercio, Enerside Energy, S.A. pertenece a un Grupo de Sociedades, resultando la Sociedad Dominante del mismo.

A continuación, se detalla el objeto social del Grupo, de acuerdo con sus Estatutos:

- a) La fabricación y comercialización de instalaciones de energía solar, y de equipos generadores de energía de cualquier clase.
- b) La reparación y asesoramiento técnico de instalaciones y equipos generadores de energía de cualquier tipo.
- c) La compraventa, instalación y cesión en alquiler de aparatos y elementos propios de la actividad.
- d) La producción y comercialización de energía eléctrica, así como de energías renovables.

Con fecha 24 de junio de 2025 El Consejo de Administración de la Sociedad Dominante acordó aumentar el capital social, con cargo a aportaciones dinerarias y con exclusión del derecho de suscripción preferente, por un importe nominal máximo de hasta el 20% del capital social a un precio de emisión igual o superior a 2,07 euros (nominal más prima), todo ello en virtud de la delegación conferida por la Junta General Extraordinaria de Accionistas de 4 de noviembre de 2024.

El proceso concluyó el 24 de septiembre de 2025, con una ampliación de capital efectiva de 7.999.999,38 euros, mediante la emisión de 3.864.734 acciones a un valor nominal de 0,01 euros y una prima de emisión de 2,06 euros por acción.

Los gastos derivados de dichas operaciones directamente atribuibles a la consecución de la mismas han sido reconocidos por la Sociedad Dominante con cargo a reservas en el epígrafe de "Otras reservas" (Nota 11.3).

Con fecha 24 de diciembre de 2025, el Consejo de Administración de la Sociedad Dominante acordó aumentar el capital social, con cargo a aportaciones dinerarias y con exclusión del derecho de suscripción preferente, por un importe efectivo máximo de hasta dos millones de euros mediante la emisión de nuevas acciones a un precio mínimo de emisión de 0,936 euros por acción al amparo de la delegación conferida por la Junta General Extraordinaria de Accionistas celebrada el 4 de noviembre de 2024.

Con fecha 30 de diciembre de 2025, la Sociedad Dominante recibió de uno de sus socios 499.970 euros de forma anticipada para suscribir en dicha ampliación. Dicho importe quedó registrado como otras

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025 (Expresado en euros)

operaciones con socios en el Estado de Cambios del Patrimonio Neto, a expensas de concluir el proceso de ampliación de capital.

El proceso concluyó el pasado 19 de marzo de 2026, con una ampliación de capital efectiva de 994.968,94 euros, mediante la emisión de 1.063.001 acciones a un valor nominal de 0,01 euros y una prima de emisión de 0,93 euros por acción (inscrita en el Registro Mercantil el 16 de abril de 2026).

De conformidad con lo dispuesto en el artículo 42 del Código de Comercio, la Sociedad Dominante está obligada a presentar las cuentas anuales consolidadas del grupo del que es Sociedad Dominante.

Las cuentas anuales consolidadas y el informe de gestión consolidado del Grupo Enerside correspondientes al ejercicio 2024 fueron formuladas el 25 de abril de 2025 y se depositaron en el Registro Mercantil junto con el correspondiente informe de auditoría. Las cuentas anuales consolidadas y el informe de gestión consolidado del ejercicio 2025 serán formuladas en tiempo y forma establecidos, junto con el correspondiente informe de auditoría, en el Registro Mercantil en los plazos establecidos legalmente.

La moneda funcional de la Sociedad Dominante es el euro.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)**1.2 Sociedades dependientes y perímetro de Consolidación**

La relación de sociedades dependientes de Enerside Energy, S.A, sus domicilios sociales y los porcentajes de participación, a 31 de diciembre de 2025 y a 31 de diciembre de 2024, se presentan a continuación:

Sociedad Dependiente	Domicilio	Porcentaje de Participación 2025	Porcentaje de Participación 2024	Método de Consolidación Aplicado
Enerside EPC Services, S.L.U.	Barcelona, España	100%	100%	Integración global
Enerside Energy Caribe, S.L.	Barcelona, España	80%	80%	Integración global
Enerside Baterías HoldCo, S.L.U. (**)	Barcelona, España	100%	100%	Integración global
Enerside Brasil Energias Renovaveis LTDA	Sao Paulo, Brasil	99,50%	99,50%	Integración global
Enerside Energy SpA	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Enerside Solar Chile I SpA	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Curie Asset Management, SpA (**)	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Enerside Energy Italy, SRL	Milán, Italia	57,06%	54,40%	Integración global
Green Development SRL	Milán, Italia	57,06%	54,40%	Integración global
Talavera Solar, SLU (*)	Barcelona, España	100%	100%	Integración global
San Miguel de Arona Fotovoltaica SLU (*)	Tenerife, España	100%	100%	Integración global
Enerside Baterías 3, S.L.U. (*, **)	Barcelona, España	100%	100%	Integración global
Enerside Baterías 2, S.L.U. (*, **)	Barcelona, España	100%	100%	Integración global
Enerside Baterías 1, S.L.U. (*, **)	Barcelona, España	100%	100%	Integración global
Enerside Baterías 4, S.L.U. (*)	Barcelona, España	100%	100%	Integración global
Camboata Energia Solar SPE LTDA (*)	Janauba, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Poço Verde Energia Solar SPE LTDA (*)	Montes Claros, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Ribeiro Gonçalves I Energia Solar SPE LTDA (*)	Ribeiro Gonçalves, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Ribeiro Gonçalves II Energia Solar SPE LTDA (*)	Ribeiro Gonçalves, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Russas Energia Solar SPE LTDA (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Russas II Energia Solar SPE LTDA (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Beberibe Energia Solar SPE LTDA (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Ribeiro Gonçalves V Energia Solar SPE LTDA (*)	Ribeiro Gonçalves, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Res Moreira I Energia Solar SPE LTDA (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Res Moreira II Energia Solar SPE LTDA (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Res Moreira III Energia Solar SPE LTDA (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Res Moreira IV Energia Solar SPE LTDA (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Paracatú Energia Solar SPE LTDA (*)	Belo Horizonte, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Velho Chico Energia Solar SPE LTDA (*)	Recife, Brasil	99,75%	99,75%	Integración global
Ailin Fotovoltaica Spa (*)	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Aimara Fotovoltaica SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Kepler Fotovoltaica, SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Millaray Fotovoltaica SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Sayen Fotovoltaica SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Solar Mulchen SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Parque Solar Pequén, SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Parque Solar Gamma, SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Parque Solar Altair, SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Parque Solar Omega, SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Parque Solar Neutrón, SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100%	100%	Integración global
Thiesi Solar SRL (*)	Milán, Italia	57,06%	54,40%	Integración global
Serracapriola Solar 2 SRL (*)	Milán, Italia	57,06%	54,40%	Integración global
Mussomeli Solar SRL (*)	Milán, Italia	57,06%	54,40%	Integración global
Sigma Solar SRL (*)	Milán, Italia	57,06%	54,40%	Integración global
Tau Solar SRL (*)	Milán, Italia	57,06%	54,40%	Integración global
Epsilon Solar SRL (*)	Milán, Italia	57,06%	54,40%	Integración global
Omega Energy SRL (*)	Foggia, Italia	57,06%	-	Integración global
Albasarda SRL (*)	Foggia, Italia	57,06%	-	Integración global
Sole e Mare SRL (*)	Foggia, Italia	57,06%	-	Integración global
Enerside ConneSSIONE SRL (*)	Foggia, Italia	57,06%	-	Integración global

(*) Corresponden a las Sociedades de Propósito Específico (SPV)

(**) La denominación social de dichas sociedades ha sido modificada durante el ejercicio 2025.

La actividad básica de las Sociedades Dependientes que integran el grupo de consolidación es complementaria a la actividad desarrollada por la Sociedad Dominante. La Sociedad Dominante desarrolla proyectos propios vehiculados a través de Sociedades de Propósito Específico (SPVs).

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)

La totalidad de las sociedades que integran el Grupo Consolidado cierran su ejercicio económico el 31 de diciembre.

Cambio de denominación de SPVs

Durante el ejercicio 2025, se ha producido el cambio de denominación social de varias sociedades vehículo del Grupo, tras cambiar su propósito específico. De esta manera, Enerside España Autoconsumo 1, S.L.U. pasa a ser Enerside Baterías 3, S.L.U., Enerside España Autoconsumo 2, S.L.U. pasa a ser Enerside Baterías 3, S.L.U., Enerside España Autoconsumo 3, S.L.U. pasa a ser Enerside Baterías 1, S.L.U. y Curie Fotovoltaica SpA pasa a ser Curie Asset Management SpA, cambiando esta última su consideración de sociedad de propósito específico a filial en Chile. Adicionalmente, la sociedad filial Enerside Autoconsumo España, S.L.U. ha cambiado su denominación social a Enerside Baterías HoldCo, S.L.U.

SPVs en Chile

Con fecha 28 de diciembre de 2023, la Sociedad Dominante firmó la compraventa del 100% de las participaciones de las Sociedades Parque Solar Gamma SpA, Parque Solar Altair SpA, Parque Solar Omega SpA, Parque Solar Neutrón SpA y Parque Solar Pequén SpA (Nota 11.1), cuyo cambio de titularidad se llevó a cabo entre los meses de marzo y junio de 2024. Dicho contrato estableció el pago del 35% en efectivo, es decir, 548 miles de euros de dólares americanos, y el 65% restante mediante la entrega de 207.585 acciones de la Sociedad Dominante. Con el fin de realizar el pago mediante la entrega de acciones, la Junta General de Accionistas aprobó el 28 de junio de 2024, el aumento de capital con cargo a aportaciones no dinerarias. A cierre del ejercicio 2024, ya se había efectuado tanto la entrega de acciones como el pago en efectivo.

Enerside Energy Italy, SRL (NewCo)

Con fecha 21 de junio de 2024 la Sociedad Dominante alcanzó un acuerdo de compromiso con el socio externo Alternative Green Energy Italy HoldCo, S.L. (AGE), mediante el cual ambas partes se comprometían a cumplir con las bases del Acuerdo Marco de Inversión alcanzado por ambas partes con fecha 30 de junio de 2023.

De dicho acuerdo se desprendía la creación de una holding en Italia (NewCo) a la que ambos socios aportarían mediante ampliación de capital no dineraria proyectos fotovoltaicos. El valor de la ampliación de capital coincidiría con las valoraciones realizadas por un experto independiente a dichos proyectos. Del acuerdo también se desprendía que tanto Enerside como AGE eran conocedores que sus derechos como socios de la NewCo nacían una vez hubieran realizado las pertinentes aportaciones.

Con fecha 22 de septiembre de 2023, se constituyó, como sociedad inactiva, la NewCo, bajo la denominación social Enerside Energy Italia, SRL, con un capital social de 10.000 euros, aportando cada uno de los socios 5.352 euros y 4.648 euros, respectivamente.

Con fecha 28 de junio de 2024 Enerside Energy, S.A., aportó a la NewCo, mediante ampliación no dineraria, las SPV Thiesi Solar SRL y Serracapriola Solar 2 SRL, por un valor razonable conjunto de 28.014.100 euros.

Con fecha 23 de octubre de 2024 AGE aportó a la NewCo, mediante ampliación de capital no dineraria, las SPV Mussomeli Solar SRL, Sigma Solar SRL y Tau Solar SRL, por un valor razonable conjunto de 12.137.881 euros. Por su parte, en la misma fecha, Enerside Energy, S.A. realizó una ampliación de capital dineraria por valor de 1.000.000 euros.

Con fecha 2 de diciembre de 2024 AGE aportó a la NewCo, mediante ampliación de capital no dineraria, el proyecto restante, la SPV Epsilon Solar SRL, por un valor razonable de 5.902.031 euros.

Con fecha 5 de febrero de 2025 y tal y como se estipulaba en el acuerdo de inversión, Enerside Energy, S.A. adquirió por importe de 665.000 euros (contabilizados como anticipos a proveedores a 31 de diciembre de 2024) participaciones en Enerside Energy Italia, SRL a AGE.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)

Con fecha 22 de mayo de 2025 se capitalizaron 448.225 euros en Enerside Energy Italia, SRL, correspondientes a créditos que mantenía Enerside Energy, S.A. con AGE.

Con fecha, 31 de julio de 2025, Enerside Energy, S.A. realizó una ampliación de capital dineraria por valor de 656.000 euros.

Tras las mencionadas aportaciones, la estructura de capital de la NewCo a 31 de diciembre de 2025 es de un 57,06% de Enerside Energy, S.A. y de un 42,94% de AGE (54,40% y 45,60% respectivamente a 31 de diciembre de 2024). Derivado de dichas operaciones, las reservas de consolidación se han reducido en 599 miles de euros, y los socios externos en 559 miles de euros.

2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LAS CUENTAS ANUALES

Las cuentas anuales consolidadas se han preparado de acuerdo con el marco normativo de información financiera aplicable a la Sociedad Dominante, que es el establecido en el Plan General de Contabilidad aprobado por el Real Decreto 1514/2007, de 16 de noviembre, el cual desde su publicación ha sido objeto de varias modificaciones, la última de ellas mediante la Ley 7/2024, de 20 de diciembre, y sus normas de desarrollo, así como con el resto de la legislación mercantil vigente.

Las cuentas anuales consolidadas han sido formuladas por los Administradores de la Sociedad Dominante para su sometimiento a la aprobación de la Junta General de Accionistas, estimándose que serán aprobadas sin ninguna modificación.

Las cifras incluidas en las cuentas anuales están expresadas en euros, salvo que se indique lo contrario.

2.1 Imagen fiel

Las cuentas anuales consolidadas se han preparado a partir de los registros auxiliares de contabilidad de la Sociedad Dominante y sus dependientes, habiéndose aplicado las disposiciones legales vigentes en materia contable con la finalidad de mostrar la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados de la Sociedad Dominante y sus dependientes. El estado de flujos de efectivo se ha preparado con el fin de informar verazmente sobre el origen y la utilización de los activos monetarios representativos de efectivo y otros activos líquidos equivalentes de la Sociedad Dominante y sus dependientes.

2.2 Comparación de la información

De acuerdo con la legislación mercantil, se presenta, a efectos comparativos, con cada una de las partidas del balance, de la cuenta de pérdidas y ganancias, del estado de cambios en el patrimonio neto y del estado de flujos de efectivo, además de las cifras del ejercicio 2024, las correspondientes al ejercicio anterior. En la memoria también se incluye información cuantitativa del ejercicio anterior, salvo cuando una norma contable específicamente establece que no es necesario.

2.3 Principio de empresa en funcionamiento

A cierre del ejercicio 2025 el Grupo presenta un resultado de explotación negativo por importe de 5,3 millones de euros (negativo en 9,0 millones de euros en el 2024). Asimismo, a 31 de diciembre de 2025, los pasivos corrientes ascienden a 78,4 millones de euros y los activos corrientes a 61,1 millones de euros. En este sentido, los pasivos corrientes incluyen deudas reclasificadas a corto plazo por importe de 41,8 millones de euros por previsión de incumplimiento de los ratios financieros a los que están sujetas, y en los activos corrientes se incluyen 55,6 millones de euros correspondientes, principalmente, a los proyectos en desarrollo destinados a la venta (existencias). Por lo tanto, la no realización de la venta de dichos activos corrientes o la no obtención de dispensas para el incumplimiento de ratios financieros podría suponer un riesgo de liquidez a corto plazo.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)

Estos hechos suponen una incertidumbre sobre la continuidad, no obstante, los administradores de la Sociedad Dominante consideran que existen factores que mitigan los riesgos anteriormente descritos. Dichos factores se detallan a continuación:

- El Grupo dispone de una amplia cartera de activos (activos en fase “ready to build”, activos en desarrollo y activos en operación) valorada en abril de 2025 en 245 millones de euros según experto independiente de reconocido prestigio, de los cuales se espera obtener flujos de caja y resultados positivos derivados de su venta y/o explotación. En este sentido, la Sociedad Dominante prevé el cobro de uno de los hitos del contrato de venta del proyecto Torremaggiore por un importe aproximado de 4,9 millones de euros. Adicionalmente, tiene procesos avanzados de venta por algunos de sus activos. Los Administradores esperan que dichos procesos de venta concluyan durante el ejercicio 2026 de manera satisfactoria.
- La Junta General de Accionistas en su reunión extraordinaria de fecha 4 de noviembre de 2024, aprobó, por un plazo de 5 años desde dicha fecha, la delegación de la facultad de realizar ampliaciones de capital al Consejo de Administración. En este sentido la Sociedad Dominante ejecutó una ampliación de capital dineraria por 8 millones de euros en septiembre de 2025, y ha ejecutado una ampliación de capital dineraria por 1 millón de euros en marzo de 2026 (Nota 22).
- Adicionalmente, la Sociedad Dominante se encuentra en negociaciones avanzadas con una entidad financiera que aportaría hasta 15 millones de euros de nueva deuda, además de financiación para el desarrollo de la cartera de proyectos del Grupo. Adicionalmente, el Grupo está en conversaciones para renegociar los vencimientos actuales de la deuda con entidades financieras.

Como conclusión, considerando las circunstancias anteriores, existen necesidades de liquidez para los próximos 12 meses adicionales a las disponibles, si bien, debido a las avanzadas actuaciones en curso, los Administradores de la Sociedad Dominante estiman que los flujos de caja serán suficientes para continuar la actividad en condiciones normales y hacer frente a las necesidades de pago a corto plazo de la Sociedad Dominante. Es por ello que las presentes cuentas anuales consolidadas han sido elaboradas bajo el principio de empresa en funcionamiento.

2.4 Aspectos críticos de la valoración y estimación de la incertidumbre

En la preparación de las cuentas anuales consolidadas, los Administradores de la Sociedad Dominante han realizado estimaciones para determinar el valor contable de algunos de los activos, pasivos, ingresos y gastos y sobre los desgloses de los pasivos contingentes. Estas estimaciones se han realizado sobre la base de la mejor información disponible al cierre del ejercicio. Sin embargo, dada la incertidumbre inherente a las mismas podrían surgir acontecimientos futuros que obliguen a modificarlas en los próximos ejercicios, lo cual se realizaría, en su caso, de forma prospectiva.

Los supuestos clave acerca del futuro, así como otros datos relevantes sobre la estimación de la incertidumbre en la fecha de cierre del ejercicio, que llevan asociados un riesgo importante de suponer cambios significativos en el valor de los activos o pasivos en el próximo ejercicio son los siguientes:

Valor realizable de las existencias

Para determinar el valor recuperable de las existencias, los Administradores de la Sociedad Dominante estiman los flujos de caja futuros esperados de los proyectos fotovoltaicos de propiedad cuyo destino es la venta. Los flujos de efectivo futuros dependen de que se cumplan los presupuestos, en tiempo y forma, de los próximos ejercicios de los proyectos, por lo que derivado de la realización de los mismos dicha estimación podría estar sujeta a modificaciones. La valoración se ha realizado tomando como referencia múltiplos de valor de empresa en relación con la capacidad instalada o la producción estimada, considerando el estado del proyecto (Ready to Build o fecha estimada de puesta en operación) y ajustando el resultado en función del grado de avance de cada activo. El valor de empresa utilizado se basa en comparables de mercado del sector energético.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)*Deterioro del valor de los activos no corrientes*

La valoración de los activos no corrientes, distintos de los financieros, requiere la realización de estimaciones con el fin de determinar su valor recuperable, a los efectos de evaluar un posible deterioro, especialmente para los fondos de comercio. Para determinar este valor recuperable los Administradores de la Sociedad estiman los flujos de efectivo futuros esperados de los activos o de las unidades generadoras de efectivo de las que forman parte y utilizan una tasa de descuento apropiada para calcular el valor actual de esos flujos de efectivo. Los flujos de efectivo futuros dependen de que se cumplan los presupuestos de los próximos cinco ejercicios, mientras que las tasas de descuento dependen del tipo de interés y de la prima de riesgo asociada a cada unidad generadora de efectivo. En la Nota 7.4 se analizan las hipótesis utilizadas para calcular el valor en uso de las unidades generadoras de efectivo y se incluye un análisis sobre la sensibilidad frente a cambios en las hipótesis.

Activos por impuesto diferido

Los activos por impuesto diferido se registran para todas aquellas diferencias temporarias deducibles, bases imponibles negativas pendientes de compensar y deducciones pendientes de aplicar, para las que es probable que el Grupo disponga de ganancias fiscales futuras que permitan la aplicación de estos activos. Los Administradores de la Sociedad Dominante tienen que realizar estimaciones significativas para determinar el importe de los activos por impuesto diferido que se pueden registrar, teniendo en cuenta los importes y las fechas en las que se obtendrán las ganancias fiscales futuras y el periodo de reversión de las diferencias temporarias imponibles. En el 2023, los Administradores de la Sociedad Dominante procedieron a dar de baja del balance los activos por impuesto diferido, quedando finalmente a 31 de diciembre de 2024 un saldo de cero euros. No se han registrado otros activos por impuesto diferido en los primeros durante el ejercicio 2025.

Reconocimiento de ingresos

Con fecha 23 de diciembre de 2023 la Sociedad Dominante acordó con Chint Solar Italy Projects, B.V. la venta de la SPV Palmadula Solar, S.R.L. En dicho acuerdo se definieron dos fases de la venta claramente diferenciadas, siendo la primera fase la compraventa de las participaciones de la SPV y la segunda un acuerdo de servicios de desarrollo en el que Enerside Energy, S.A. se compromete a desarrollar el proyecto hasta que el mismo alcance la fase de Ready to Build. En el documento de compraventa firmado se establecieron las Condiciones Precedentes a ser cumplidas por ambas partes para proceder al cierre del acuerdo. En el momento de la firma, la Sociedad Dominante recibió 1 millón de euros.

Con fecha 19 de abril de 2024 ambas Sociedades dieron por alcanzadas las Condiciones Precedentes, dando así por cerrada la compraventa de las participaciones de la SPV. Enerside ingreso a esa fecha 7,2 millones de euros por el proyecto. Dado que la obligación subyacente del contrato es llevar dicho proyecto a Ready to Build, los ingresos y costes derivados de la venta son devengados una vez dicha obligación se considera satisfecha por ambas partes. Dichos ingresos por la Sociedad Dominante se han registrado como ingresos anticipados en el epígrafe de "Periodificaciones a corto plazo" (Nota 15.9). El plazo para alcanzar el estado de Ready to Build se ha extendido más allá de lo previsto contractualmente, motivo por el cual el comprador ha ejercido mecanismos establecidos en el contrato, incluyendo la salida del acuerdo y la activación de garantías correspondientes con la devolución de los importes.

Correcciones valorativas por deterioro

Al menos al cierre del ejercicio, la Sociedad Dominante evalúa si existen indicios de que algún activo – corriente y no corriente – pueda estar deteriorado y, si existen indicios, se estiman sus importes recuperables. En base a dicha evaluación, la Sociedad Dominante ha dotado correcciones valorativas por deterioro en uno de sus proyectos en curso de sus proyectos en curso (Nota 7).

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

Obligaciones por prestaciones a largo plazo al personal

La Sociedad Dominante otorgó a ciertos empleados un plan de incentivos variable a largo plazo que dependen de la consecución de ciertos objetivos. Inicialmente, una parte del plan debía ser liquidada en acciones de la Sociedad Dominante y el valor razonable de las opciones fue estimado a la fecha del acuerdo de concesión mediante una valoración, utilizando modelos de valoraciones de opciones y teniendo en cuenta otras variables como el precio del ejercicio de la opción, el precio de las acciones subyacentes y la volatilidad esperada de dicho precio, entre otras (Nota 12).

Con fecha 28 de febrero de 2025, el Consejo de Administración aprobó modificaciones al reglamento del Plan de Incentivos a largo Plazo. Dichos cambios consistían en el cambio en la forma de liquidación, pasando a ser al 100% en efectivo, así como la postergación de la fecha de liquidación del plan, con un long stop date fijado para la fecha de aprobación de las cuentas anuales del ejercicio 2026, sin modificarse en cualquier caso los plazos de devengo del mismo.

Los administradores deben estimar periódicamente el cumplimiento de objetivos para la valoración del pasivo y el componente del patrimonio neto.

2.5 Corrección de errores

Durante el ejercicio 2025, el Grupo ha detectado un error en la contabilización de diferentes partidas que tienen impacto en las cuentas anuales consolidadas del ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2024. Dicho error se detalla a continuación:

- Gastos financieros correspondientes al componente de patrimonio de los bonos convertibles.

El Grupo ha corregido el error de forma retroactiva, modificando las cifras del ejercicio 2024. Las correcciones realizadas en las cifras comparativas de cada una de las partidas que integran las cuentas anuales son las siguientes:

Balance al 31 de diciembre de 2024:

(Euros)	Debe/(Haber)
Otros instrumentos de patrimonio	(1.332.978)
Resultado del ejercicio atribuible a la Sociedad Dominante	(328.755)
Obligaciones y otros valores convertibles a largo plazo	931.599
Otros pasivos financieros a corto plazo	730.134
Total	-

Cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2024:

(Euros)	Ingreso/(Gasto)
Gastos financieros	328.755
Resultado del ejercicio	328.755
Resultado atribuido a la sociedad dominante	328.755
Resultado atribuido a socios externos	-

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

Estado de cambios en el patrimonio neto correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2024:

(Euros)	Debe/(Haber)	
	Otros instrumentos de patrimonio	Resultado del ejercicio atribuible a la Sociedad Dominante
Saldo ajustado, final del año 2023	-	-
Movimientos del ejercicio 2023	1.332.978	-
Saldo ajustado, inicio del año 2024	1.332.978	-

(Euros)	Debe/(Haber)	
	Otros instrumentos de patrimonio	Resultado del ejercicio atribuible a la Sociedad Dominante
Saldo ajustado, final del año 2024	1.332.978	(22.989.698)
Movimientos del ejercicio 2024	-	328.755
Saldo ajustado, inicio del año 2025	1.332.978	(22.660.943)

Estado de flujos de efectivo correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2024:

(Euros)	Aumento/(Disminución)
Resultado del ejercicio antes de impuestos	328.755
Gastos financieros	(328.755)

3. METODOLOGÍA DE CONSOLIDACIÓN

3.1 Principio de consolidación

Las cuentas anuales consolidadas se han elaborado mediante la aplicación del método de consolidación por integración global de las sociedades dependientes.

3.2 Homogeneización temporal y valorativa

La totalidad de sociedades que configuran el Grupo Consolidado cierran su ejercicio social el 31 de diciembre.

Los elementos del activo y del pasivo, los ingresos y gastos, y demás partidas de los estados financieros intermedios de las sociedades del grupo, se han valorado siguiendo métodos uniformes y de acuerdo con los principios y normas de valoración establecidos en el Código de Comercio, texto refundido de la Ley de Sociedades de Capital y Plan General de Contabilidad y demás legislación que sea específicamente aplicable.

3.3 Homogeneización monetaria

Todas las sociedades ubicadas en España y en Italia operan con euros, las ubicadas en Chile operan en pesos chilenos y las sociedades brasileñas tienen como moneda funcional el Real Brasileño.

La conversión de los estados financieros de las sociedades extranjeras con moneda funcional distintas del euro se realiza del siguiente modo:

- Los activos y pasivos utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de cierre de estados financieros intermedios consolidados.
- Las partidas de las cuentas de resultados utilizando el tipo de cambio medio del ejercicio.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)

- Las partidas de patrimonio neto (incluido el resultado del ejercicio), se convierten al tipo de cambio histórico según el siguiente detalle:
 - o Partidas de patrimonio existentes en la fecha de adquisición de las participaciones que se consolidan: tipo de cambio a la fecha de la transacción.
 - o Ingresos y gastos, incluyendo los reconocidos en el patrimonio neto: tipo de cambio a la fecha en que se produjo cada transacción.
 - o Reservas generadas tras la fecha de adquisición como consecuencia de resultados no distribuidos: el tipo de cambio efectivo resultante de convertir los gastos e ingresos que produjeron dichas reservas.

Las diferencias de cambio que se producen en la conversión de los estados financieros se registran netas de su efecto fiscal en el epígrafe “Diferencias de conversión” dentro del Patrimonio Neto.

3.4 Eliminación de operaciones internas

Se han eliminado en los estados financieros intermedios consolidados los créditos y débitos, así como los ingresos y gastos entre las sociedades del Grupo, y el importe de la participación mantenida por la Sociedad Dominante.

4. APLICACIÓN DE RESULTADOS

La propuesta de distribución del resultado del ejercicio 2025 de la Sociedad Dominante, formulada por los Administradores y que se espera sea aprobada por la Junta General de Accionistas, es la siguiente:

(Euros)	2025
Base de reparto	
Saldo de la cuenta de pérdidas y ganancias (pérdida)	(13.804.847)
	(13.804.847)
Aplicación	
A resultados negativos de ejercicios anteriores	(13.804.847)
	(13.804.847)

5. NORMAS DE REGISTRO Y VALORACIÓN

Los principales criterios de registro y valoración utilizados por la Sociedad Dominante en la elaboración de estas cuentas anuales consolidadas son los siguientes:

5.1 Inmovilizado intangible

El inmovilizado intangible se valora inicialmente por su coste, ya sea éste el precio de adquisición o el coste de producción. El coste del inmovilizado intangible adquirido mediante combinaciones de negocios es su valor razonable en la fecha de adquisición.

Después del reconocimiento inicial, el inmovilizado intangible se valora por su coste, menos la amortización acumulada y, en su caso, el importe acumulado de las correcciones por deterioro registradas.

Los activos intangibles se amortizan sistemáticamente de forma lineal en función de la vida útil estimada de los bienes y de su valor residual. Los métodos y periodos de amortización aplicados son revisados en cada cierre de ejercicio y, si procede, ajustados de forma prospectiva. Al menos al cierre del ejercicio, se evalúa la existencia de indicios de deterioro, en cuyo caso se estiman los importes recuperables, efectuándose las correcciones valorativas que procedan.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)*a) Patentes*

Las patentes se pueden utilizar durante un periodo de 10 años, por lo que se amortizan linealmente en dicho periodo.

b) Licencias

Las licencias para el uso de propiedad intelectual se pueden utilizar durante un periodo inicial de 10 años, dependiendo del tipo de licencia. Este periodo inicial se puede renovar a la elección de la Sociedad Dominante sin ningún tipo de coste, siempre que se cumplan las condiciones de la licencia, por lo que, hasta el ejercicio 2015 se estimó que tenían una vida útil indefinida y, conforme a lo dispuesto en el Plan General de Contabilidad aprobado por el Real Decreto 1514/2007, no se amortizaban.

Conforme a lo dispuesto en la disposición transitoria única del Real Decreto 602/2016, de 2 de diciembre, con efectos desde el 1 de enero de 2016 estos activos son amortizados de forma prospectiva linealmente en un plazo de 10 años.

c) Aplicaciones informáticas

Los costes de adquisición y desarrollo incurridos en relación con los sistemas informáticos básicos en la gestión de la empresa se registran a cargo del epígrafe “Aplicaciones informáticas” del balance intermedio de situación. Su amortización se realiza de forma lineal a largo de su vida útil estimada de 4 años.

Los costes de mantenimiento de los sistemas informáticos se registran a cargo de la cuenta de resultados del ejercicio en que se incurren.

5.2 Inmovilizado material

El inmovilizado material se valora inicialmente por su coste, ya sea éste el precio de adquisición o el coste de producción. El coste del inmovilizado material adquirido mediante combinaciones de negocios es su valor razonable en la fecha de adquisición.

Después del reconocimiento inicial, el inmovilizado material se valora por su coste, menos la amortización acumulada y, en su caso, el importe acumulado de las correcciones por deterioro registradas.

En el coste de aquellos activos adquiridos o producidos después del 1 de enero de 2008, que necesitan más de un año para estar en condiciones de uso, se incluyen los gastos financieros devengados antes de la puesta en condiciones de funcionamiento del inmovilizado que cumplen con los requisitos para su capitalización.

Asimismo, forma parte del valor del inmovilizado material como un componente del mismo, la estimación inicial del valor actual de las obligaciones asumidas derivadas del desmantelamiento o retiro y otras asociadas al activo, tales como costes de rehabilitación, cuando estas obligaciones dan lugar al registro de provisiones.

Las reparaciones que no representan una ampliación de la vida útil y los costes de mantenimiento son cargados en la cuenta de pérdidas y ganancias en el ejercicio en que se producen. Los costes de renovación, ampliación o mejora que dan lugar a un aumento de la capacidad productiva o a un alargamiento de la vida útil de los bienes, son incorporados al activo como mayor valor de este, dándose de baja, en su caso, el valor contable de los elementos sustituidos.

Los costes relacionados con grandes reparaciones de los elementos del inmovilizado material, con independencia de que los elementos afectados sean sustituidos o no, se identifican como un componente del coste del activo en la fecha en que se produzca la incorporación de este al patrimonio de la empresa y se amortizan durante el periodo que media hasta la siguiente gran reparación.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)

La amortización de los elementos del inmovilizado material se realiza, desde el momento en el que están disponibles para su puesta en funcionamiento, de forma lineal durante su vida útil estimada.

Los años de vida útil estimada para los distintos elementos del inmovilizado material son los siguientes:

	Años de vida útil
Construcciones	33 años
Instalaciones técnicas y maquinaria	5 años
Mobiliario	5 años
Equipos para procesos de información	4 años
Elementos de transporte	6 años

En cada cierre de ejercicio, el Grupo revisa los valores residuales, las vidas útiles y los métodos de amortización del inmovilizado material y, si procede, se ajustan de forma prospectiva.

Bajo el epígrafe inmovilizado en curso y anticipos, el Grupo clasifica los costes incurridos relacionados con el desarrollo de los proyectos fotovoltaicos, tanto “ready to build” como en construcción y que la Sociedad Dominante espera mantener y explotar como productor de energía.

5.3 Deterioro del valor de los activos no financieros

Al menos al cierre del ejercicio, el Grupo evalúa si existen indicios de que algún activo no corriente o, en su caso, alguna unidad generadora de efectivo pueda estar deteriorado y, si existen indicios, se estiman sus importes recuperables.

El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable menos los costes de venta y el valor en uso. Cuando el valor contable es mayor que el importe recuperable se produce una pérdida por deterioro. El valor en uso es el valor actual de los flujos de efectivo futuros esperados, utilizando tipos de interés de mercado sin riesgo, ajustados por los riesgos específicos asociados al activo. Para aquellos activos que no generan flujos de efectivo, en buena medida, independientes de los derivados de otros activos o grupos de activos, el importe recuperable se determina para las unidades generadoras de efectivo a las que pertenecen dichos activos, entendiendo por dichas unidades generadoras de efectivo el grupo mínimo de elementos que generan flujos de efectivo, en buena medida, independientes de los derivados de otros activos o grupos de activos.

Las correcciones valorativas por deterioro y su reversión se contabilizan en la cuenta de pérdidas y ganancias. Las correcciones valorativas por deterioro se revierten cuando las circunstancias que las motivaron dejan de existir, excepto las correspondientes a los fondos de comercio. La reversión del deterioro tiene como límite el valor contable del activo que figuraría si no se hubiera reconocido previamente el correspondiente deterioro del valor.

5.4 Arrendamientos

Los contratos se califican como arrendamientos financieros cuando de sus condiciones económicas se deduce que se transfieren al arrendatario sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo objeto del contrato. En caso contrario, los contratos se clasifican como arrendamientos operativos.

Sociedad como arrendatario

Los activos adquiridos mediante arrendamiento financiero se registran de acuerdo con su naturaleza, por el menor entre el valor razonable del activo y el valor actual al inicio del arrendamiento de los pagos mínimos acordados, incluida la opción de compra, contabilizándose un pasivo financiero por el mismo importe. No se incluye en el cálculo de los pagos mínimos acordados las cuotas de carácter contingente, el coste de los servicios y los impuestos repercutibles por el arrendador. Los pagos realizados por el arrendamiento se distribuyen entre los gastos financieros y la reducción del pasivo. La carga financiera total del contrato se imputa a la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio en que se devenga,

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)

aplicando el método del tipo de interés efectivo. A los activos se les aplican los mismos criterios de amortización, deterioro y baja que al resto de activos de su naturaleza.

Los pagos por arrendamientos operativos se registran como gastos en la cuenta de pérdidas y ganancias cuando se devengan.

5.5 Instrumentos financieros

El Grupo reconoce un instrumento financiero en el balance cuando se convierte en parte obligada del contrato o negocio jurídico conforme a las disposiciones del mismo, bien como emisor o como inversor o adquirente de aquel. Los instrumentos financieros se reconocen en el balance cuando se convierte en parte obligada del contrato o negocio jurídico conforme a las disposiciones del mismo, bien como emisor o como inversor o adquirente de aquel.

5.6 Activos financierosClasificación y valoración

En el momento de reconocimiento inicial, el Grupo clasifica todos los activos financieros en una de las categorías enumeradas a continuación, que determina el método de valoración inicial y posterior aplicable:

- Activos financieros a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias
- Activos financieros a coste amortizado
- Activos financieros a valor razonable con cambios en el patrimonio neto
- Activos financieros a coste

Activos financieros a coste amortizado*Préstamos y partidas a cobrar*

En esta categoría se registran los créditos por operaciones comerciales y no comerciales, que incluyen los activos financieros cuyos cobros son de cuantía determinada o determinable, que no se negocian en un mercado activo y para los que se estima recuperar todo el desembolso realizado por el Grupo, salvo, en su caso, por razones imputables a la solvencia del deudor.

En su reconocimiento inicial en el balance, se registran por su valor razonable, que, salvo evidencia en contrario, es el precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación entregada más los costes de transacción que les sean directamente atribuibles.

Tras su reconocimiento inicial, estos activos financieros se valoran a su coste amortizado.

No obstante, los créditos por operaciones comerciales con vencimiento no superior a un año y que no tienen un tipo de interés contractual, así como los anticipos y créditos al personal, cuyo importe se espera recibir en el corto plazo, se valoran inicial y posteriormente por su valor nominal, cuando el efecto de no actualizar los flujos de efectivo no es significativo.

La diferencia entre el valor razonable y el importe entregado de las fianzas por arrendamientos operativos se considera un pago anticipado por el arrendamiento y se imputa a la cuenta de pérdidas y ganancias durante el periodo del arrendamiento. Para el cálculo del valor razonable de las fianzas se toma como periodo remanente el plazo contractual mínimo comprometido.

Inversiones mantenidas hasta el vencimiento

Incluyen los valores representativos de deuda con una fecha de vencimiento fijada, con cobros de cuantía determinada o determinable, que se negocian en un mercado activo y para los que el Grupo tiene la intención efectiva y la capacidad financiera de conservarlos hasta su vencimiento.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025 (Expresado en euros)

En su reconocimiento inicial en el balance, se registran por su valor razonable, que, salvo evidencia en contrario, es el precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación entregada más los costes de transacción que les sean directamente atribuibles.

Tras su reconocimiento inicial, estos activos financieros se valoran a su coste amortizado.

Activos financieros a coste

El Grupo incluye en esta categoría, en todo caso:

- a) Las inversiones en el patrimonio de empresas del grupo, multigrupo y asociadas (en los estados financieros individuales).
- b) Las restantes inversiones en instrumentos de patrimonio cuyo valor razonable no puede determinarse por referencia a un precio cotizado en un mercado activo para un instrumento idéntico, o no puede estimarse con fiabilidad, y los derivados que tienen como subyacente a estas inversiones.
- c) Los activos financieros híbridos cuyo valor razonable no puede estimarse de manera fiable, salvo que se cumplan los requisitos para su contabilización a coste amortizado.
- d) Las aportaciones realizadas como consecuencia de un contrato de cuentas en participación y similares.
- e) Los préstamos participativos cuyos intereses tienen carácter contingente, bien porque se pacte un tipo de interés fijo o variable condicionado al cumplimiento de un hito en la empresa prestataria (por ejemplo, la obtención de beneficios), o bien porque se calculen exclusivamente por referencia a la evolución de la actividad de la citada empresa.
- f) Cualquier otro activo financiero que inicialmente procediese clasificar en la cartera de valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias cuando no sea posible obtener una estimación fiable de su valor razonable.

Las inversiones incluidas en esta categoría se valoran inicialmente al coste, que es equivalente al valor razonable de la contraprestación entregada más los costes de transacción que les sean directamente atribuibles. Esto es, los costes de transacción inherentes se capitalizan.

En el caso de inversiones en empresas del grupo, si existiera una inversión anterior a su calificación como empresa del grupo, multigrupo o asociada, se considerará como coste de dicha inversión el valor contable que debiera tener la misma inmediatamente antes de que la empresa pase a tener esa calificación.

La valoración posterior es también a coste, menos, en su caso, el importe acumulado de las correcciones valorativas por deterioro.

Las aportaciones realizadas como consecuencia de un contrato de cuentas en participación y similares se valoran al coste, incrementado o disminuido por el beneficio o la pérdida, respectivamente, que correspondan a la empresa como partícipe no gestor, y menos, en su caso, el importe acumulado de las correcciones valorativas por deterioro.

Se aplica este mismo criterio en los préstamos participativos cuyos intereses tienen carácter contingente, bien porque se pacta un tipo de interés fijo o variable condicionado al cumplimiento de un hito en la empresa prestataria (por ejemplo, la obtención de beneficios), o bien porque se calculan exclusivamente por referencia a la evolución de la actividad de la citada empresa. Si además de un interés contingente se acuerda un interés fijo irrevocable, este último se contabiliza como un ingreso financiero en función de su devengo. Los costes de transacción se imputan a la cuenta de pérdidas y ganancias de forma lineal a lo largo de la vida del préstamo participativo.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)**Baja de balance de activos financieros**

Los activos financieros se dan de baja del balance del Grupo cuando han expirado los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo financiero o cuando se transfieren, siempre que en dicha transferencia se transmitan sustancialmente los riesgos y beneficios inherentes a su propiedad.

Si la Sociedad Dominante no ha cedido ni retenido sustancialmente los riesgos y beneficios del activo financiero, éste se da de baja cuando no se retiene el control y cuando se hayan transferido de manera sustancial los riesgos y beneficios inherentes a su propiedad. Si el Grupo mantiene el control del activo, continúa reconociéndolo por el importe al que está expuesta por las variaciones de valor del activo cedido, es decir, por su implicación continuada, reconociendo el pasivo asociado.

La diferencia entre la contraprestación recibida neta de los costes de transacción atribuibles, considerando cualquier nuevo activo obtenido menos cualquier pasivo asumido, y el valor en libros del activo financiero transferido, más cualquier importe acumulado que se haya reconocido directamente en el patrimonio neto, determina la ganancia o pérdida surgida al dar de baja el activo financiero y forma parte del resultado del ejercicio en que se produce.

Intereses y dividendos recibidos de activos financieros

Los intereses y dividendos de activos financieros devengados con posterioridad al momento de la adquisición se registran como ingresos en la cuenta de pérdidas y ganancias. Los intereses se reconocen utilizando el método del tipo de interés efectivo y los dividendos cuando se declara el derecho a recibirlos.

A estos efectos, en la valoración inicial de los activos financieros se registran de forma independiente, atendiendo a su vencimiento, el importe de los intereses explícitos devengados y no vencidos en dicho momento, así como el importe de los dividendos acordados por el órgano competente hasta el momento de la adquisición. Se entiende por intereses explícitos aquellos que se obtienen de aplicar el tipo de interés contractual del instrumento financiero.

Asimismo, cuando los dividendos distribuidos proceden inequívocamente de resultados generados con anterioridad a la fecha de adquisición porque se hayan distribuido importes superiores a los beneficios generados por la participada desde la adquisición, no se reconocen como ingresos, y minoran el valor contable de la inversión. El juicio sobre si se han generado beneficios por la participada se realizará atendiendo exclusivamente a los beneficios contabilizados en la cuenta de pérdidas y ganancias individual desde la fecha de adquisición, salvo que de forma indubitada el reparto con cargo a dichos beneficios deba calificarse como una recuperación de la inversión desde la perspectiva de la entidad que recibe el dividendo.

Deterioro del valor de los activos financieros

El valor en libros de los activos financieros se corrige por el Grupo con cargo a la cuenta de pérdidas y ganancias cuando existe una evidencia objetiva de que se ha producido una pérdida por deterioro.

Para determinar las pérdidas por deterioro de los activos financieros, el Grupo evalúa las posibles pérdidas tanto de los activos individuales, como de los grupos de activos con características de riesgo similares.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025 (Expresado en euros)

Instrumentos de deuda a coste amortizado o valor razonable con cambios en patrimonio neto

El Grupo analiza si existe una evidencia objetiva de que el valor de un activo financiero o de un grupo de activos con similares características de riesgo valorados colectivamente, se han deteriorado como resultado de uno o más eventos que hayan ocurrido después de su reconocimiento inicial y que ocasionen una reducción o retraso en los flujos de efectivo estimados futuros, que pueden venir motivados por la insolvencia del deudor.

La Sociedad Dominante considera como activos deteriorados (activos dudosos) aquellos instrumentos de deuda para los que existen evidencias objetivas de deterioro, que hacen referencia fundamentalmente a la existencia de impagados, incumplimientos, refinanciaciones y a la existencia de datos que evidencien la posibilidad de no recuperar la totalidad de los flujos futuros pactados o que se produzca un retraso en su cobro. Para los deudores comerciales y otras cuentas a cobrar, la Sociedad Dominante considera como activos dudosos aquellos saldos que tienen partidas vencidas a más de seis meses para las que no existe seguridad de su cobro y los saldos de empresas que han solicitado un concurso de acreedores.

En el caso de que exista dicha evidencia, el importe de las pérdidas por deterioro es igual a la diferencia entre su valor en libros y el valor actual de los flujos de efectivo futuros que se estima van a generar, descontados al tipo de interés efectivo existente en el momento del reconocimiento inicial del activo. Para los activos financieros a tipo de interés variable, se utiliza el tipo de interés efectivo que corresponda a la fecha de cierre de las cuentas anuales consolidadas de acuerdo con las condiciones contractuales. El Grupo considera para los instrumentos cotizados el valor de mercado de los mismos como sustituto del valor actual de los flujos de efectivo futuros, siempre que sea suficientemente fiable.

Para los “Activos financieros a valor razonable, con cambios en el patrimonio neto”, cuando existen evidencias objetivas de que un descenso en el valor razonable se debe a su deterioro, las minusvalías latentes reconocidas como “Ajustes por cambios de valor” en el patrimonio neto se reconocen en la cuenta de pérdidas y ganancias.

Las correcciones de valor por deterioro, así como su reversión cuando el importe de dicha pérdida disminuyese por causas relacionadas con un evento posterior, se reconocen como un gasto o un ingreso, respectivamente, en la cuenta de pérdidas y ganancias y tiene como límite el valor en libros del activo financiero que estaría reconocido en la fecha de reversión si no se hubiese registrado el deterioro de valor.

5.7 Pasivos financieros

Clasificación y valoración

Pasivos financieros a coste amortizado

Incluyen los pasivos financieros originados por la compra de bienes y servicios por operaciones de tráfico del Grupo y los débitos por operaciones no comerciales que no son instrumentos derivados.

Los préstamos participativos que tiene las características de un préstamo ordinario o común también se incluyen en esta categoría sin perjuicio de que la operación se acuerde a un tipo de interés cero o por debajo de mercado

En su reconocimiento inicial en el balance, se registran por su valor razonable, que, salvo evidencia en contrario, se considera que es el precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación recibida ajustado por los costes de transacción que les sean directamente atribuibles.

Para la valoración posterior, estos pasivos financieros se valoran por su coste amortizado. Los intereses devengados se contabilizan en la cuenta de pérdidas y ganancias, aplicando el método del tipo de interés efectivo.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)

No obstante, los débitos por operaciones comerciales con vencimiento no superior a un año y que no tengan un tipo de interés contractual, así como los desembolsos exigidos por terceros sobre participaciones, cuyo importe se espera pagar en el corto plazo, se valoran por su valor nominal, cuando el efecto de no actualizar los flujos de efectivo no es significativo.

La diferencia entre el valor razonable y el importe recibido de las fianzas por arrendamientos operativos se considera un cobro anticipado por el arrendamiento y se imputa a la cuenta de pérdidas y ganancias durante el periodo del arrendamiento. Para el cálculo del valor razonable de las fianzas se toma como periodo remanente el plazo contractual mínimo comprometido.

Pasivos financieros a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias

En esta categoría el Grupo incluye los pasivos financieros que cumplan alguna de las siguientes condiciones:

- Son pasivos que se mantienen para negociar. Se considera que un pasivo financiero se posee para negociar cuando cumpla una de las siguientes condiciones:
 - Se emite o asume principalmente con el propósito de readquirirlo en el corto plazo (por ejemplo, obligaciones y otros valores negociables emitidos cotizados que la empresa pueda comprar en el corto plazo en función de los cambios de valor).
 - Es una obligación que un vendedor en corto tiene de entregar activos financieros que le han sido prestados ("venta en corto").
 - Forma parte en el momento de su reconocimiento inicial de una cartera de instrumentos financieros identificados y gestionados conjuntamente de la que existan evidencias de actuaciones recientes para obtener ganancias en el corto plazo.
 - Es un instrumento financiero derivado, siempre que no sea un contrato de garantía financiera ni haya sido designado como instrumento de cobertura.
- Desde el momento del reconocimiento inicial, ha sido designado irrevocablemente para contabilizarlo al valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias ("opción de valor razonable"), debido a que:
 - Se elimina o reduce de manera significativa una incoherencia o «asimetría contable» con otros instrumentos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias; o
 - Un grupo de pasivos financieros o de activos y pasivos financieros que se gestiona y su rendimiento se evalúa sobre la base de su valor razonable de acuerdo con una estrategia de gestión del riesgo o de inversión documentada y se facilite información del grupo también sobre la base del valor razonable al personal clave de la dirección.
- Opcionalmente y de forma irrevocable, se podrán incluir en su integridad en esta categoría los pasivos financieros híbridos con derivado implícito separable.

Los pasivos financieros incluidos en esta categoría se valoran inicialmente por su razonable, que, salvo evidencia en contrario, se asume que es el precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación recibida. Los costes de transacción que les sean directamente atribuibles se reconocen directamente en la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio. Después del reconocimiento inicial la empresa valora los pasivos financieros comprendidos en esta categoría a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias.

Baja de balance de pasivos financieros

El Grupo da de baja un pasivo financiero cuando la obligación se ha extinguido porque se ha realizado el pago al acreedor para cancelar la deuda, o porque al deudor se le exige legalmente de cualquier responsabilidad sobre el pasivo. Cuando se adquieran pasivos financieros propios, aunque sea con la intención de recolocarlos en el futuro. O cuando se produce un intercambio de instrumentos de deuda con un prestamista, siempre que éstos tengan condiciones sustancialmente diferentes, se registra la

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025 (Expresado en euros)

baja del pasivo financiero original y se reconoce el nuevo pasivo financiero que surge. De la misma forma se registra una modificación sustancial de las condiciones actuales de un pasivo financiero, como se indica para las reestructuraciones de deuda.

La contabilización de la baja de un pasivo financiero se realiza de la siguiente forma: la diferencia entre el valor en libros del pasivo financiero, o de la parte del mismo que se haya dado de baja, y la contraprestación pagada, incluidos los costes de transacción atribuibles, y en la que se recoge asimismo cualquier activo cedido diferente del efectivo o pasivo asumido, se reconoce en la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio en que tenga lugar.

Cuando se produce un intercambio de instrumentos de deuda que no tengan condiciones sustancialmente diferentes, el pasivo financiero original no se da de baja del balance, registrando el importe de las comisiones pagadas como un ajuste de su valor contable. El nuevo coste amortizado del pasivo financiero se determina aplicando el tipo de interés efectivo, que es aquel que iguala el valor en libros del pasivo financiero en la fecha de modificación con los flujos de efectivo a pagar según las nuevas condiciones.

A estos efectos, se considera que las condiciones de los contratos son sustancialmente diferentes cuando el prestamista es el mismo que otorgó el préstamo inicial y el valor actual de los flujos de efectivo del nuevo pasivo financiero, incluyendo las comisiones netas, difiere al menos en un 10% del valor actual de los flujos de efectivo pendientes de pago del pasivo financiero original, actualizados ambos al tipo de interés efectivo del pasivo original.

5.8 Valor Razonable

El valor razonable es el precio que se recibiría por la venta de un activo o se pagaría para transferir o cancelar un pasivo mediante una transacción ordenada entre participantes en el mercado en la fecha de valoración. El valor razonable se determinará sin practicar ninguna deducción por los costes de transacción en que pudiera incurrirse por causa de enajenación o disposición por otros medios. No tiene en ningún caso el carácter de valor razonable el que sea resultado de una transacción forzada, urgente o como consecuencia de una situación de liquidación involuntaria.

El valor razonable se estima para una determinada fecha y, puesto que las condiciones de mercado pueden variar con el tiempo, ese valor puede ser inadecuado para otra fecha. Además, al estimar el valor razonable, la empresa tiene en cuenta las condiciones del activo o pasivo que los participantes en el mercado tendrían en cuenta a la hora de fijar el precio del activo o pasivo en la fecha de valoración.

Con carácter general, el valor razonable se calcula por referencia a un valor fiable de mercado. Para aquellos elementos respecto de los cuales existe un mercado activo, el valor razonable se obtiene, en su caso, mediante la aplicación de modelos y técnicas de valoración. Entre los modelos y técnicas de valoración se incluye el empleo de referencias a transacciones recientes en condiciones de independencia mutua entre partes interesadas y debidamente informadas, si estuviesen disponibles, así como referencias al valor razonable de otros activos que sean sustancialmente iguales, métodos de descuento de flujos de efectivo futuros estimados y modelos generalmente utilizados para valorar opciones.

De esta forma, se deduce una jerarquía en las variables utilizadas en la determinación del valor razonable y se establece una jerarquía de valor razonable que permite clasificar las estimaciones en tres niveles:

- Nivel 1: estimaciones que utilizan precios cotizados sin ajustar en mercados activos para activos o pasivos idénticos, a los que la empresa pueda acceder en la fecha de valoración.
- Nivel 2: estimaciones que utilizan precios cotizados en mercados activos para instrumentos similares u otras metodologías de valoración en las que todas las variables significativas están basadas en datos de mercado observables directa o indirectamente.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)

- Nivel 3: estimaciones en las que alguna variable significativa no está basada en datos de mercado observables.

Una estimación del valor razonable se clasifica en el mismo nivel de jerarquía de valor razonable que la variable de menor nivel que sea significativa para el resultado de la valoración. A estos efectos, una variable significativa es aquella que tiene una influencia decisiva sobre el resultado de la estimación. En la evaluación de la importancia de una variable concreta para la estimación se tienen en cuenta las condiciones específicas del activo o pasivo que se valora.

5.9 Acciones propias

Las acciones propias se registran en el patrimonio neto como menos fondos propios cuando se adquieren, no registrándose ningún resultado en la cuenta de pérdidas y ganancias por su venta o cancelación. Los ingresos y gastos derivados de las transacciones con acciones propias se registran directamente en el patrimonio neto como menos reservas.

5.10 Existencias

Las existencias se valoran a su precio de adquisición o coste de producción. El precio de adquisición incluye el importe facturado por el vendedor, después de deducir cualquier descuento, rebaja en el precio u otras partidas similares, y todos los gastos adicionales producidos hasta que los bienes se hallan ubicados para su venta, tales como transportes, aranceles de aduanas, seguros y otros directamente atribuibles a la adquisición de las existencias. El coste de producción se determina añadiendo al precio de adquisición de las materias primas y otras materias consumibles, los costes directamente imputables al producto. También se incluye la parte que razonablemente corresponde de los costes indirectamente imputables a los productos, en la medida en que tales costes corresponden al periodo de fabricación, elaboración o construcción, en los que se haya incurrido al ubicarlos para su venta y se basan en el nivel de utilización de la capacidad normal de trabajo de los medios de producción.

Dado que las existencias del Grupo no necesitan un periodo de tiempo superior a un año para estar en condiciones de ser vendidas, no se incluyen gastos financieros en el precio de adquisición o coste de producción.

Cuando el valor neto realizable de las existencias es inferior a su precio de adquisición o a su coste de producción, se efectúan las oportunas correcciones valorativas, reconociéndolas como un gasto en la cuenta de pérdidas y ganancias. Para las materias primas y otras materias consumibles en el proceso de producción, no se realiza corrección valorativa si se espera que los productos terminados a los que se incorporarán sean vendidos por encima del coste.

Los proyectos fotovoltaicos propiedad del Grupo se clasifican inicialmente como existencias en el caso de que los Administradores consideren que su destino es la venta. En aquellos casos en los que desde el primer momento se toma la decisión de llevar a cabo la explotación de la planta, ésta se clasifica como inmovilizado material.

5.11 Efectivo y otros activos líquidos equivalentes

Este epígrafe incluye el efectivo en caja, las cuentas corrientes bancarias y los depósitos y adquisiciones temporales de activos que cumplen con todos los siguientes requisitos:

- Son convertibles en efectivo.
- En el momento de su adquisición su vencimiento no era superior a tres meses.
- No están sujetos a un riesgo significativo de cambio de valor.
- Forman parte de la política de gestión normal de tesorería del Grupo.

A efectos del estado de flujos de efectivo se incluyen como menos efectivo y otros activos líquidos equivalentes los descubiertos ocasionales que forman parte de la gestión de efectivo de la Sociedad Dominante.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025 (Expresado en euros)

5.12 Provisiones y contingencias

Los pasivos que resultan indeterminados respecto a su importe o a la fecha en que se cancelarán se reconocen en el balance como provisiones cuando el Grupo tiene una obligación actual (ya sea por una disposición legal, contractual o por una obligación implícita o tácita), surgida como consecuencia de sucesos pasados, que se estima probable que suponga una salida de recursos para su liquidación y que es cuantificable.

Las provisiones se valoran por el valor actual de la mejor estimación posible del importe necesario para cancelar o transferir a un tercero la obligación, registrándose los ajustes que surjan por la actualización de la provisión como un gasto financiero conforme se van devengando. Cuando se trata de provisiones con vencimiento inferior o igual a un año, y el efecto financiero no es significativo, no se lleva a cabo ningún tipo de descuento.

Las provisiones se revisan a la fecha de cierre de cada balance y son ajustadas con el objetivo de reflejar la mejor estimación actual del pasivo correspondiente en cada momento.

Las compensaciones a recibir de un tercero en el momento de liquidar las provisiones se reconocen como un activo, sin minorar el importe de la provisión, siempre que no existan dudas de que dicho reembolso va a ser recibido, y sin exceder del importe de la obligación registrada. Cuando existe un vínculo legal o contractual de exteriorización del riesgo, en virtud del cual el Grupo no esté obligada a responder del mismo, el importe de dicha compensación se deduce del importe de la provisión.

Por otra parte, se consideran pasivos contingentes aquellas posibles obligaciones, surgidas como consecuencia de sucesos pasados, cuya materialización está condicionada a que ocurran eventos futuros que no están enteramente bajo el control del Grupo y aquellas obligaciones presentes, surgidas como consecuencia de sucesos pasados, para las que no es probable que haya una salida de recursos para su liquidación o que no se pueden valorar con suficiente fiabilidad. Estos pasivos no son objeto de registro contable, detallándose los mismos en la memoria, excepto cuando la salida de recursos es remota.

5.13 Transacciones con pagos basados en instrumentos de patrimonio

La Sociedad Dominante clasifica sus planes de opciones sobre acciones para directivos y empleados dependiendo de la forma de liquidar la transacción:

- En acciones del Grupo: El gasto de personal se determina en base al valor razonable de las opciones a entregar en la fecha del acuerdo de concesión. El gasto de personal devengado se registra mensualmente, con abono a "otras reservas".
- En efectivo: El gasto de personal se determina en base a las premisas definidas en el plan de opciones. El gasto de personal se registra mensualmente con cargo a "Provisiones a largo plazo".

El valor razonable de las opciones se determina mediante una valoración externa, utilizando modelos de valoración de opciones y teniendo en cuenta el precio de ejercicio de la opción, la vida de la opción, el precio de las acciones subyacentes, la volatilidad esperada del precio de la acción, una estimación de los pagos de dividendos y el tipo de interés libre de riesgo para la vida de la opción.

5.14 Impuestos sobre beneficios

El gasto por impuesto sobre beneficios del ejercicio se calcula mediante la suma del impuesto corriente, que resulta de aplicar el correspondiente tipo de gravamen a la base imponible del ejercicio menos las bonificaciones y deducciones existentes, y de las variaciones producidas durante dicho ejercicio en los activos y pasivos por impuestos diferidos registrados. Se reconoce en la cuenta de pérdidas y ganancias, excepto cuando corresponde a transacciones que se registran directamente en el patrimonio neto, en cuyo caso el impuesto correspondiente también se registra en el patrimonio neto, y en la contabilización

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025 (Expresado en euros)

inicial de las combinaciones de negocios en las que se registra como los demás elementos patrimoniales del negocio adquirido.

Los impuestos diferidos se registran para las diferencias temporarias existentes en la fecha del balance entre la base fiscal de los activos y pasivos y sus valores contables. Se considera como base fiscal de un elemento patrimonial el importe atribuido al mismo a efectos fiscales.

El efecto impositivo de las diferencias temporarias se incluye en los correspondientes epígrafes de "Activos por impuesto diferido" y "Pasivos por impuesto diferido" del balance.

El Grupo reconoce un pasivo por impuesto diferido para todas las diferencias temporarias imponibles, salvo, en su caso, para las excepciones previstas en la normativa vigente.

El Grupo reconoce los activos por impuesto diferido para todas las diferencias temporarias deducibles, créditos fiscales no utilizados y bases imponibles negativas pendientes de compensar, en la medida en que resulte probable que la Sociedad Dominante disponga de ganancias fiscales futuras que permitan la aplicación de estos activos, salvo, en su caso, para las excepciones previstas en la normativa vigente.

En el caso de las combinaciones de negocios en los que no se hubieran reconocido separadamente activos por impuesto diferido en la contabilización inicial por no cumplir los criterios para su reconocimiento, los activos por impuesto diferido que se reconozcan dentro del periodo de valoración y que procedan de nueva información sobre hechos y circunstancias que existían a la fecha de adquisición, supondrán un ajuste al importe del fondo de comercio relacionado. Tras el citado periodo de valoración, o por tener origen en hechos y circunstancias que no existían a la fecha de adquisición, se registrarán contra resultados o, si la norma lo requiere, directamente en patrimonio neto.

En la fecha de cierre de cada ejercicio la Sociedad Dominante evalúa los activos por impuesto diferido reconocidos y aquellos que no se han reconocido anteriormente. En base a tal evaluación, la Sociedad Dominante procede a dar de baja un activo reconocido anteriormente si ya no resulta probable su recuperación, o procede a registrar cualquier activo por impuesto diferido no reconocido anteriormente siempre que resulte probable que el Grupo disponga de ganancias fiscales futuras que permitan su aplicación.

Los activos y pasivos por impuesto diferido se valoran a los tipos de gravamen esperados en el momento de su reversión, según la normativa vigente aprobada, y de acuerdo con la forma en que racionalmente se espera recuperar o pagar el activo o pasivo por impuesto diferido.

Los activos y pasivos por impuesto diferido no se descuentan y se clasifican como activos y pasivos no corrientes, independientemente de la fecha esperada de realización o liquidación.

5.15 Clasificación de los activos y pasivos entre corrientes y no corrientes

Los activos y pasivos se presentan en el balance clasificados entre corrientes y no corrientes. A estos efectos, los activos y pasivos se clasifican como corrientes cuando están vinculados al ciclo normal de explotación del Grupo y se esperan vender, consumir, realizar o liquidar en el transcurso del mismo, son diferentes a los anteriores y su vencimiento, enajenación o realización se espera que se produzca en el plazo máximo de un año; se mantienen con fines de negociación o se trata de efectivo y otros activos líquidos equivalentes cuya utilización no está restringida por un periodo superior a un año. En caso contrario se clasifican como activos y pasivos no corrientes.

5.16 Transacciones en moneda extranjera

La moneda funcional del Grupo es el euro.

Las transacciones en moneda extranjera se registran en el momento de su reconocimiento inicial, utilizando la moneda funcional, aplicando el tipo de cambio vigente en la fecha de la transacción entre la moneda funcional y la extranjera.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025 (Expresado en euros)

En la fecha de cada balance de situación, los activos y pasivos monetarios en moneda extranjera, se convierten según los tipos vigentes en la fecha de cierre.

Las partidas no monetarias en moneda extranjera medidas en términos de coste histórico se convierten al tipo de cambio de la fecha de la transacción.

En algunas ocasiones, con el fin de cubrir su exposición a ciertos riesgos de cambio, la empresa formaliza contratos y opciones a plazo de moneda extranjera.

Los ajustes del fondo de comercio y el valor razonable generados en la adquisición de una empresa con moneda funcional diferente del euro, se consideran activos y pasivos de esta entidad y se convierten según el tipo vigente al cierre.

5.17 Ingresos y gastos

Los ingresos derivados de los contratos con clientes se reconocen en función del cumplimiento de las obligaciones de desempeño ante los clientes. Los ingresos ordinarios representan la transferencia de bienes o servicios comprometidos a los clientes por un importe que refleje la contraprestación que el Grupo espera tener derecho a cambio de dichos bienes y servicios.

Se establecen cinco pasos para el reconocimiento de los ingresos:

1. Identificar el/los contratos del cliente.
2. Identificar las obligaciones de desempeño.
3. Determinar el precio de la transacción.
4. Asignación del precio de la transacción a las distintas obligaciones de desempeño.
5. Reconocimiento de ingresos según el cumplimiento de cada obligación.

En base a ese modelo de reconocimiento, las ventas de bienes se reconocen cuando los productos han sido entregados al cliente y el cliente los ha aceptado, aunque no se hayan facturado, o, en caso aplicable, los servicios han sido prestados y la cobrabilidad de las correspondientes cuentas a cobrar está razonablemente asegurada. La cifra de ventas del ejercicio incluye la estimación de los contratos de construcción ejecutados que se encuentran pendiente de facturación.

Los gastos se reconocen atendiendo a su devengo, de forma inmediata en el supuesto de desembolsos que no vayan a generar beneficios económicos futuros o cuando no cumplen los requisitos necesarios para registrarlos contablemente como activo.

Las ventas se valoran netas de impuestos y descuentos.

Los ingresos del Grupo proceden principalmente de la venta de parques de generación de energía eléctrica mediante fuentes renovables (ya sea en fase “ready to build”, o una vez construidos), así como de la operación de estos. La construcción de las instalaciones eléctricas se lleva a cabo en terrenos que se encuentran arrendados.

La venta de instalaciones de generación se realiza junto con garantías que proporcionan seguridad física y legal del producto vendido y se encuentran dentro de los periodos de cobertura habituales de mercado. Adicionalmente, algunos de los contratos incorporan los servicios de operación y mantenimiento posteriores a la puesta en funcionamiento de las instalaciones.

El Grupo ha identificado como obligación de desempeño la venta de las instalaciones al ser el bien diferenciado percibido por el cliente y una obligación de desempeño adicional consistente en los servicios de operación y mantenimiento de las instalaciones en aquellos contratos en los que se contemplan los mismos.

El Grupo reconoce los ingresos relativos a los proyectos en el momento en el que se transfiere el control del activo al cliente y el Grupo cumple con la obligación de desempeño estipulada por el contrato. Si el

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025 (Expresado en euros)

importe pactado incluye una parte variable, el Grupo incluye en el precio la mejor estimación de la contraprestación variable en la medida que sea altamente probable que no se produzca una reversión significativa del importe del ingreso de actividades reconocido cuando posteriormente se resuelva la incertidumbre asociada a la contraprestación variable.

5.18 Gastos de personal

Los gastos de personal incluyen todos los sueldos y las obligaciones de orden social obligatorias o voluntarias devengadas en cada momento, reconociendo las obligaciones por pagas extras, vacaciones o sueldos variables y sus gastos asociados.

De acuerdo con la legislación laboral vigente, el Grupo está obligada al pago de indemnizaciones a aquellos empleados con los que, en determinadas condiciones, rescinda sus relaciones laborales. Las indemnizaciones por despido susceptibles de cuantificación razonable se registran como gasto del ejercicio en el que existe una expectativa válida, creada por el Grupo frente a los terceros afectados.

5.19 Transacciones entre partes vinculadas

Las transacciones realizadas entre partes vinculadas se han realizado a valor normal de mercado.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

6. INMOVILIZADO INTANGIBLE

El detalle y los movimientos de las distintas partidas que componen el inmovilizado intangible son los siguientes:

(Euros)	Saldo inicial	Altas y dotaciones	Bajas	Traspasos	Saldo final
Ejercicio 2025					
Coste					
Patentes	70.144	10.628	-	-	80.772
Aplicaciones informáticas	571.710	-	(132)	-	571.578
	641.854	10.628	(132)	-	652.350
Amortización acumulada					
Patentes	(34.477)	(10.888)	-	-	(45.365)
Aplicaciones informáticas	(224.064)	(123.432)	-	-	(347.496)
	(258.541)	(134.320)	-	-	(392.861)
Valor neto contable	383.313				259.489
Ejercicio 2024					
Coste					
Patentes	65.655	8.558	(4.069)	-	70.144
Aplicaciones informáticas	572.236	-	(526)	-	571.710
	637.891	8.558	(4.595)	-	641.854
Amortización acumulada					
Patentes	(27.428)	(8.962)	1.913	-	(34.477)
Aplicaciones informáticas	(100.519)	(123.710)	165	-	(224.064)
	(127.947)	(132.672)	2.078	-	(258.541)
Valor neto contable	509.946				383.313

6.1 Descripción de los principales movimientos

La partida “Patentes, licencias, marcas y similares”, está compuesta por importes satisfechos por la propiedad y derechos de uso de propiedad industrial. Durante el ejercicio se han dado de alta gastos relacionados con el registro y la puesta en marcha de sociedades en Italia por importe de 10.628 euros.

La partida “Aplicaciones Informáticas” está compuesta por licencias de uso de aplicaciones informáticas dedicadas principalmente a servicios de ingeniería. Las fluctuaciones de los tipos de cambio han generado diferencias, reconocidas como bajas de inmovilizado, por un importe neto de 132 euros en la filial brasileña Enerside Brasil Energías Renovaveis LTDA.

Durante los ejercicios 2025 y 2024, no se han producido correcciones valorativas por deterioro de valor.

No se ha producido ninguna circunstancia que haya supuesto una incidencia significativa en el ejercicio presente o a ejercicios futuros que afecten a valores residuales, vidas útiles o métodos de amortización.

A 31 de diciembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, no se han adquirido compromisos en firme para la compra o venta de inmovilizado intangible por importes significativos.

No se han capitalizado intereses financieros durante el ejercicio.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

6.2 Otra información

El detalle de los activos intangibles totalmente amortizados es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Patentes, licencias, marcas y similares	3.250	3.250
Aplicaciones informáticas	10.101	10.101
	13.351	13.351

7. INMOVILIZADO MATERIAL

El detalle y los movimientos de las distintas partidas que componen el inmovilizado material son los siguientes:

(Euros)	Saldo inicial	Altas y dotaciones	Bajas	Traspasos	Saldo final
Ejercicio 2025					
Coste					
Terrenos y construcciones	92.651	-	(3.215)	-	89.436
Otras instalaciones	8.738.600	35.861	(309.948)	-	8.464.513
Maquinaria	334.599	-	(92.747)	-	241.852
Utillaje	5.713	-	(487)	-	5.226
Mobiliario	1.977	-	(169)	-	1.808
Equipos para proceso de información	163.144	968	(9.913)	-	154.199
Inmovilizado en curso y anticipos	18.128.514	786.624	(19.748)	-	18.895.390
	27.465.198	823.453	(436.227)	-	27.852.424
Amortización acumulada					
Otras instalaciones	(222.152)	(312.838)	16.973	-	(518.017)
Maquinaria	(126.967)	(26.483)	34.316	-	(119.134)
Utillaje	(5.149)	(115)	1.615	-	(3.649)
Mobiliario	(1.781)	(201)	160	-	(1.822)
Equipos para proceso de información	(105.839)	(15.005)	(6.754)	-	(127.598)
	(461.888)	(354.642)	46.310	-	(770.220)
Correcciones valorativas por deterioro					
Inmovilizado en curso	-	(1.587.000)	-		(1.587.000)
	-	(1.587.000)	-		(1.587.000)
Valor neto contable	27.003.310				25.495.204
Ejercicio 2024					
Coste					
Terrenos y construcciones	97.775	-	(5.124)	-	92.651
Otras instalaciones	1.887.230	184.142	(35.738)	6.702.966	8.738.600
Maquinaria	430.697	-	(96.098)	-	334.599
Utillaje	5.713	-	-	-	5.713
Mobiliario	106.479	-	(104.502)	-	1.977
Equipos para proceso de información	255.132	-	(91.988)	-	163.144
Inmovilizado en curso y anticipos	26.721.875	19.883.562	(1.198.062)	(27.278.861)	18.128.514
	29.504.901	20.067.704	(1.531.512)	(20.575.895)	27.465.198
Amortización acumulada					
Otras instalaciones	(26.618)	(531.310)	19.097	316.679	(222.152)
Maquinaria	(120.040)	(22.525)	15.598	-	(126.967)
Utillaje	(4.862)	(287)	-	-	(5.149)
Mobiliario	(37.345)	(15.378)	50.942	-	(1.781)
Equipos para proceso de información	(109.394)	(39.960)	43.515	-	(105.839)
	(298.259)	(609.460)	129.152	316.679	(461.888)
Valor neto contable	29.206.642				27.003.310

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

7.1 Descripción de los principales movimientos

El epígrafe Terrenos y Construcciones incluye una propiedad de la SPV chilena Kepler Fotovoltaica, SpA.

Los principales movimientos en el epígrafe de otras instalaciones se corresponden con trabajos de mejora realizados en plantas fotovoltaicas de Linares (Alin Fotovoltaica SpA) y Renaico (Millaray Fotovoltaica SpA), por importes de 19.488 euros y 16.373 euros respectivamente, correspondientes a las plantas fotovoltaicas terminadas en las SPV Ailin Fotovoltaica SpA y Millaray Fotovoltaica SpA.

Se han dado de alta equipos para proceso de información en la Sociedad Dominante por importe de 968 euros. Adicionalmente, se han dado de baja maquinaria, mobiliario, utillaje y equipos para proceso de información en la filial chilena Enerside Energy SpA, cuya enajenación ha generado una pérdida de 67.026 euros, reconocida por la Sociedad como gasto por aprovisionamientos. También se han dado de baja maquinaria, mobiliario y equipos para el proceso de información en la filian brasileña Enerside Brasil Energias Renovaveis LTDA, generando su enajenación una pérdida de 3.755 euros.

La partida “Inmovilizado en curso y anticipos” corresponde a costes incurridos por las sociedades SPV en el desarrollo de sus proyectos. El importe de costes incurridos por el Grupo a 31 de diciembre de 2025 con relación a varios proyectos en desarrollo y reconocido como trabajos realizados por la empresa para su inmovilizado asciende a 786.824 euros. Tras analizar los indicios de deterioro en los proyectos en curso, y efectuar el correspondiente test de deterioro, se ha procedido a dotar una corrección valorativa por deterioro en el proyecto en curso Ribeiro Gonçalves, por importe de 1.587.000 euros, siendo la diferencia entre el valor recuperable calculado, como valor razonable menos coste de venta y el valor neto contable del activo.

Las fluctuaciones de los tipos de cambio han generado diferencias, reconocidas como bajas de inmovilizado, de 3.215 euros en la SPV chilena Kepler Fotovoltaica SpA, de 157.678 euros en la SPV chilena Millaray Fotovoltaica SpA, de 135.288 en la SPV chilena Ailin Fotovoltaica SpA, de 7.876 euros en la filial chilena Enerside Energy, SpA., un impacto positivo de 20.721 euros en la filial brasileña Enerside Brasil Energias Renovaveis LTDA y de 9 euros en distintos proyectos en desarrollo del Grupo.

Durante el ejercicio no se han producido correcciones a parte de las indicadas anteriormente.

No se ha producido ninguna circunstancia que haya supuesto una incidencia significativa en el ejercicio presente o a ejercicios futuros que afecten a valores residuales, vidas útiles o métodos de amortización. No se han capitalizado intereses financieros durante el ejercicio.

A 31 de diciembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, no se han adquirido compromisos en firme para la compra o venta de inmovilizado intangible por importes significativos.

7.2 Arrendamientos operativos

El importe total de las cuotas de arrendamientos operativos, reconocidos como gastos al 31 de diciembre de 2025 asciende a 272.604 euros (968.078 euros al 31 de diciembre de 2024), los cuales se corresponden principalmente a los alquileres de las oficinas de Barcelona y Madrid y a los rentings de vehículos. (Nota 15.5).

Los pagos futuros mínimos de los contratos de arrendamiento, no cancelables, son los siguientes:

(Euros)	2025	2024
Hasta un año	227.162	242.112
Entre uno y cinco años	311.652	510.314
Más de cinco años	-	-
	538.814	752.426

Los principales contratos de arrendamientos del Grupo están relacionados con los alquileres de oficinas, así como con renting de coches.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

7.3 Otra información

El detalle de los activos materiales totalmente amortizados aun en uso al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Maquinaria	64.454	64.454
Utillaje	2.939	3.044
Mobiliario	786	180
Equipos para proceso de información	48.769	23.827
	116.948	91.505

7.4 Prueba de deterioro

Inmovilizado en funcionamiento

El importe recuperable de los activos de generación de energía en funcionamiento se ha determinado mediante el valor en uso, utilizando proyecciones de flujos de efectivo basadas en los presupuestos aprobados por la Dirección para los próximos cinco años. La tasa de descuento aplicada a las proyecciones de flujos de efectivo es el 7,5% (7,5% al 31 de diciembre de 2024). La tasa de crecimiento utilizada para extrapolar los flujos de efectivo posteriores al periodo de 5 años cubierto por los presupuestos ha sido del 3% (3% al 31 de diciembre de 2024).

Hipótesis clave para el cálculo del valor en uso

El cálculo del valor en uso para ambas unidades se ha basado en las siguientes hipótesis:

- *Tasa de descuento*

La Dirección ha utilizado una tasa de descuento del 7,5% para la evaluación de los activos de generación de energía, la cual refleja el perfil de riesgo específico de estos activos. Dicha tasa se sitúa dentro del rango resultante de aplicar parámetros de mercado habituales (tipo libre de riesgo, prima de riesgo, beta y coste de la deuda) y es coherente con las referencias de mercado del sector energético en Chile. La aplicación de una tasa ligeramente inferior se justifica por las características de los activos.

- *Tasas de crecimiento estimadas*

Las tasas de crecimiento utilizadas en las proyecciones se basan en expectativas de largo plazo coherentes con la evolución prevista del sector energético y del entorno económico en el que operan las plantas de generación. En este contexto, la Dirección ha aplicado una tasa de crecimiento a largo plazo del 3%, considerada razonable y prudente para la extrapolación de los flujos de caja de los activos de inmovilizado material, y consistente con hipótesis macroeconómicas y sectoriales de largo plazo.

Sensibilidad frente a cambios en las hipótesis

Respecto a las hipótesis para el cálculo del valor en uso los activos de generación de energía, la Dirección considera que ningún cambio razonable y posible en cualquiera de las hipótesis indicadas supondría que el valor contable de la unidad excediera de su valor recuperable.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)Inmovilizado en curso

Para los proyectos que se encuentran registrados como inmovilizado en curso, la valoración se ha realizado tomando como referencia múltiplos de valor de empresa en relación con la capacidad instalada o la producción estimada, considerando el estado del proyecto (*Ready-to-Build* o fecha estimada de puesta en operación) y ajustando el resultado en función del grado de avance de cada activo. El valor de empresa utilizado se basa en comparables de mercado del sector energético.

Tras analizar los indicios de deterioro en los proyectos en curso, y efectuar el correspondiente test de impairment, se ha procedido a dotar una corrección valorativa por deterioro en el proyecto en curso Ribeiro Gonçalves, por importe de 1.587.000 euros, calculada como la diferencia entre el valor recuperable calculado como valor razonable menos coste de venta y el valor neto contable del activo.

Respecto a las hipótesis empleadas para la valoración de los proyectos registrados como inmovilizado material en curso, la Dirección reconoce que existen cambios razonables y posibles en determinadas hipótesis clave que podrían suponer que el valor contable de determinados activos exceda su valor recuperable, dando lugar al correspondiente deterioro.

8. ACTIVOS FINANCIEROS

La composición de los activos financieros, excepto las inversiones en el patrimonio de empresas del grupo, multigrupo y asociadas (Nota 8), al 31 de diciembre es la siguiente:

(Euros)	Instrumentos de patrimonio		Créditos, derivados y otros		Total	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Activos financieros a largo plazo						
Activos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias						
Activos financieros a coste amortizado	-	-	98.753	77.562	98.753	77.562
	-	-	98.753	77.562	98.753	77.562
Activos financieros a corto plazo						
Activos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias						
Activos financieros a coste amortizado	-	-	1.856.037	3.889.792	1.856.037	3.889.792
	-	-	1.856.037	3.889.792	1.856.037	3.889.792
	-	-	1.954.790	3.967.354	1.954.790	3.967.354

Estos importes se incluyen en las siguientes partidas del balance:

(Euros)	Instrumentos de patrimonio		Créditos, derivados y otros		Total	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Activos financieros no corrientes						
Inversiones financieras a largo plazo	-	-	98.753	77.562	98.753	77.562
	-	-	98.753	77.562	98.753	77.562
Activos financieros corrientes						
Cientes por ventas y prestaciones de servicios de corto plazo	-	-	440.437	1.614.076	440.437	1.614.076
Deudores varios	-	-	16.063	217.411	16.036	217.411
Personal	-	-	89.356	113.400	89.356	113.400
Inversiones financieras a corto plazo	-	-	1.310.181	1.944.905	1.310.181	1.944.905
	-	-	1.856.037	3.889.792	1.856.037	3.889.792
	-	-	1.954.790	3.967.354	1.954.790	3.967.354

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

8.1 Activos financieros a coste amortizado

Créditos por operaciones comerciales

El detalle de los activos financieros clasificados en esta categoría al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Activos financieros a largo plazo		
Fianzas entregadas y pagos anticipados	48.841	48.854
Depósitos constituidos a largo plazo	49.912	28.708
	98.753	77.562
Activos financieros a corto plazo		
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	545.856	1.944.887
Inversiones financieras a corto plazo	1.310.181	1.944.905
	1.856.037	3.889.792
	1.954.790	3.967.354

Fianzas entregadas y pagos anticipados

Las fianzas entregadas y pagos anticipados corresponden a fianzas depositadas por los alquileres de las oficinas de la Sociedad Dominante en Barcelona, así como a fianzas depositadas por el alquiler de la oficina en la filial brasileña Enerside Brasil Energias Renovaveis LTDA.

Depósitos constituidos a largo plazo

En este epígrafe se encuentran registrados depósitos constituidos a largo plazo con entidades financieras por la Sociedad Dominante por importe de 601 euros, depósitos constituidos a largo plazo con entidades financieras por la SPV española Talavera Solar, S.L. por importe de 28.107 euros y depósitos constituidos a largo plazo con entidades financieras por la filial chilena Enerside Energy SpA por importe de 21.204 euros.

Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar

La composición de este epígrafe al 31 de diciembre es la siguiente:

(Euros)	2025	2024
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	440.437	1.614.076
Deudores varios	16.063	217.411
Personal	89.356	113.400
	545.856	1.944.887

El valor razonable de estos activos financieros, calculado en base al método de descuento de flujos de efectivo no difiere significativamente de su valor contable.

A 31 de diciembre de 2025 y 2024, la Sociedad Dominante no ha realizado operaciones de factoring.

Correcciones valorativas

En el ejercicio 2022, puesto que los saldos pendientes de cobro derivados de la venta del proyecto Ribeiro Gonçalves no habían sido cobrados a cierre del ejercicio, la Sociedad Dominante procedió a dotar una provisión por dudoso cobro de los créditos comerciales comentados, por importe de 1.167.609 euros. En el ejercicio 2025 y 2024 se ha dotado el efecto correspondiente a las diferencias de cambio, pues el saldo a cobrar es en Reales Brasileños (BRL).

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)

El saldo de la partida "Clientes por ventas y prestaciones de servicios" se presenta neto de las correcciones valorativas por deterioro. Los movimientos habidos en dichas correcciones han sido los siguientes:

(Euros)	2025	2024
Saldo inicial	1.358.419	1.243.601
Dotaciones netas	(1.788)	114.818
Saldo final	1.356.631	1.358.419

Inversiones financieras a corto plazo

La composición de este epígrafe es la siguiente:

(Euros)	2025	2024
Créditos a corto plazo	863.834	1.493.323
Otros activos financieros	446.347	451.582
	1.310.181	1.944.905

El Grupo mantiene créditos con otras partes vinculadas, por importe de 544.977 euros (1.322.502 euros a 31 de diciembre de 2024), además de otros créditos a empresas en Italia y España por importe de 311.456 euros y de 3.149 euros, respectivamente (187.466 euros y 3.334 euros, respectivamente, a 31 de diciembre de 2024).

Durante el ejercicio de 2021, la Sociedad Dominante firmó dos contratos de pignoración con las entidades de crédito Caixabank y Santander. El contrato de pignoración con CaixaBank, por importe de 320.000 euros, actuaba como garantía del cumplimiento de las obligaciones derivadas de las líneas de avales y comercio exterior (Comex) concedidas a Enerside Energy SpA, Sociedad Dominante filial chilena de Enerside Energy, S.A., para la financiación y ejecución de sus proyectos. Este contrato de pignoración se amplió hasta un importe de 2.057.500 euros durante 2022, como consecuencia de la ampliación de las líneas de avales y comercio exterior concedidas. El contrato de pignoración con Santander por un importe de 370.000 euros actuaba como garantía de dos avales técnicos internacionales, sin tipo de interés. De los 370.000 euros pignorados de cara a la emisión de los avales, a fecha de cierre de ejercicio 2021 se emitió uno de ellos por importe de 302 miles de euros, que llevaba aparejada una pignoración por importe de 180 miles de euros, que llegó a vencimiento en agosto de 2022. A su vez, en el ejercicio 2021, se emitió el otro aval por importe de 318 miles de euros, con una pignoración aparejada de 190 miles euros, vigente a 31 diciembre de 2022. Durante el ejercicio 2023, esta pignoración llegó a su vencimiento, no quedando importes vigentes a 31 de diciembre de 2023.

A 31 de diciembre de 2025 los importes pignorados vigentes, correspondientes a los contratos de pignoración con Caixabank, ascienden a 443.127 euros (443.127 a 31 de diciembre de 2024), tras haber sido utilizado parte del saldo pignorado para amortizar deuda vencida con la misma entidad bancaria.

Por otro lado, el Grupo mantenía a 31 de diciembre de 2024 otros activos financieros en la filial chilena Enerside Energy SPA por importe de 8.455 euros correspondientes a garantías y depósitos a corto plazo depositados para la ejecución de obras.

Finalmente, el Grupo mantiene otros activos financieros en Chile por importe de 3.221 euros (25.472 euros a 31 de diciembre de 2024) a depósitos a corto plazo con entidades bancarias.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

9. EXISTENCIAS

El detalle del epígrafe de existencias es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Productos en curso	55.510.088	51.690.568
Anticipos a proveedores	151.692	684.880
	55.661.780	52.375.448

Las existencias del Grupo se componen fundamentalmente por los gastos capitalizables del desarrollo de las instalaciones de producción de energía en proyectos en curso del Grupo.

El Grupo ha capitalizado los costes de producción de dichas instalaciones bajo el principio básico de que los costes sean necesarios para la puesta en funcionamiento de los activos. El coste de producción comprende el precio de adquisición de las materias primas y otros consumibles, así como los costes directos imputables a las instalaciones y una parte de los costes indirectos razonables en la medida en que sean imputables al proceso de construcción de las instalaciones (Nota 5.10).

Durante el 2025, los movimientos más significativos en dichos proyectos han sido los siguientes:

- 1) Costes incurridos por el Grupo, con relación a varios proyectos en curso por valor de 3.818.908 euros.
- 2) Impacto positivo de las diferencias de conversión por importe de 612 euros.

No se ha realizado corrección valorativa alguna durante el ejercicio ya que los Administradores consideran que el valor recuperable de las existencias está por encima del valor neto contable.

A 31 de diciembre de 2024, el epígrafe “Anticipos a proveedores” incluía anticipos realizados por la Sociedad Dominante por importe de 665.000 euros, realizados al socio externo AGE, en el marco de la operación de la constitución de la holding conjunta en Italia para el desarrollo de proyectos (Nota 1.2), así como anticipos realizados por las sociedades vehículo del Grupo en concepto de pagos a cuenta para prestación de servicios para proyectos en desarrollo por importe de 19.880 euros.

A 31 de diciembre de 2025, el epígrafe “Anticipos a proveedores” incluye anticipos realizados por la Sociedad Dominante para la consecución de un proyecto en Italia, por importe de 121.674 euros, así como saldos anticipados por las sociedades vehículo del Grupo en concepto de pagos a cuenta para prestación de servicios para para proyectos en desarrollo por importe de 30.018 euros.

10. EFECTIVO Y OTROS ACTIVOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES

La composición de este epígrafe al 31 de diciembre es la siguiente:

(Euros)	2025	2024
Caja	5.643	5.833
Cuentas corrientes a la vista	1.440.056	1.715.933
	1.445.699	1.721.766

Las cuentas corrientes devengan el tipo de interés de mercado para este tipo de cuentas. No hay restricciones a la disponibilidad de estos saldos.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)**11. PATRIMONIO NETO - FONDOS PROPIOS****11.1 Capital escriturado**

A 31 de diciembre de 2019 el capital social de la Sociedad Dominante estaba representado por 233.585 participaciones de 1 euro de valor nominal cada una. Las participaciones estaban totalmente suscritas y desembolsadas.

Durante el ejercicio 2020, los socios de la Sociedad Dominante aprobaron dos ampliaciones de capital con fecha 29 de mayo de 2020 y 29 de diciembre de 2020. En la primera ampliación de capital, se aprobó mediante la emisión de 12.720 participaciones de 1 euro de valor nominal cada una, con una prima de 3.389.961 euros. En la segunda ampliación de capital, se aprobó mediante la emisión de 23.399 participaciones de 1 euro de valor nominal cada una, con una prima de 3.776.601 euros.

Con la ampliación de capital, el capital de la Sociedad Dominante a 31 de diciembre de 2020 pasó a estar compuesto por 269.704 participaciones de 1 euro de valor nominal cada una. Las participaciones se encuentran totalmente suscritas y desembolsadas. La prima de emisión a 31 de diciembre de 2020 era de 7.166.562 euros.

Con fecha de 26 de abril de 2021, la Junta General Universal de Socios de la Sociedad Dominante aprobó la transformación del tipo societario a Sociedad Dominante anónima y sus nuevos estatutos sociales. Dichos estatutos fijan el capital social de la Sociedad Dominante en 269.704 euros dividido y representado por 26.970.400 acciones sociales de 0,01 euros de valor nominal cada una.

Con fecha de 30 de agosto de 2021, los accionistas de la Sociedad Dominante aprobaron una ampliación de capital por 10.179,10 euros con una prima de emisión de 4.518.820,90 euros, totalizando 4.529.000 euros. Dicha ampliación fue inscrita en el Registro Mercantil el 3 de diciembre de 2021.

Con la ampliación, el capital de la Sociedad Dominante a 31 de diciembre de 2021 pasó a estar compuesto por 27.988.310 acciones de 0,01 euros de valor nominal cada una. Las participaciones se encuentran totalmente suscritas y desembolsadas. La prima de emisión a 31 de diciembre de 2021 era de 11.685.383 euros.

Con fecha 18 de enero de 2022, la Sociedad Dominante escrituró una ampliación de capital por aportación no dineraria de 31.097 euros, mediante la emisión de 3.109.700 nuevas acciones nominativas, con una prima de emisión aparejada por un total de 18.868.903 euros, lo que supone una aportación total de 18.900.000 euros, que suscribe totalmente el nuevo accionista Alternative Green Energy Italy Holdco, S.L., Sociedad Dominante con actividades análogas a las del Grupo Enerside, y propietaria de una cartera de proyectos fotovoltaicos, los cuales aporta a Enerside como contraprestación. Estos proyectos fotovoltaicos aportados se vehiculan a través de 4 Sociedades vehículo, y alcanzan los 920MWp de potencia instalada.

Con fecha 2 de marzo de 2022 se escrituraron sendas ampliaciones de capital por aportación monetaria, un tramo A mediante la creación de 4.761.905 nuevas acciones ordinarias de 0,01 euros de valor nominal cada una, con una prima de emisión aparejada de 25.952.382,25 euros, de forma que el total desembolsado por este tramo A asciende a 26.000.001,30 euros; y un tramo B mediante la creación de 1.465.201 nuevas acciones ordinarias de 0,01 euros de valor nominal cada una, con una prima de emisión aparejada de 7.985.345,45 euros, de forma que el total desembolsado de este tramo B asciende a 7.999.997,46 euros. Ambas ampliaciones totalizan 6.227.106 acciones nuevas y una aportación total de 33.999.998,76 euros.

Con la misma fecha de 2 de marzo de 2022, la totalidad de las acciones de la Sociedad Dominante, 37.325.116 acciones de 0,01 euros de valor nominal cada una, representadas mediante anotaciones en cuenta y totalmente desembolsadas, fueron incorporadas al segmento de negociación BME Growth de BME MTF Equity bajo el código ENRS, con efectos a partir del día 4 de marzo de 2022. La Sociedad Dominante designó a Renta 4 Corporate, S.A. como Asesor Registrado y a Renta 4 Banco, S.A. como Proveedor de Liquidez.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)

Los gastos derivados de las operaciones de ampliación de capital realizadas durante el ejercicio 2022, explicadas en los apartados anteriores, fueron registrados por la Sociedad Dominante minorando el epígrafe "Otras reservas" (Nota 11.3), por un importe de 2.789 miles de euros.

Con fecha 28 de junio de 2024 se acordó en Junta General de Accionistas el aumento del capital social con cargo a aportaciones no dinerarias, por un importe nominal de 2.075,85 euros, mediante la emisión y puesta en circulación de 207.585 nuevas acciones ordinarias de 0,01 euros de valor nominal unitario, de la misma clase y serie que las existentes actualmente en circulación, y con una prima de emisión total de 914.111,84 euros, íntegramente suscrita con la aportación no dineraria del 65% de las participaciones de una cartera de activos en Chile, íntegramente participada por Impulso Chile, SpA (Nota 1.2). Estos proyectos fotovoltaicos aportados están vehiculados a través de 5 Sociedades vehículo, y alcanzan los 37MWp de potencia instalada.

Con fecha 3 de septiembre de 2024 el Consejo de Administración de la Sociedad Dominante aprobó una ampliación de capital con derechos de suscripción. Durante el período de suscripción preferente, finalizado el 20 de septiembre de 2024, se suscribieron 215.494 acciones ordinarias de 0,01 euros de valor nominal unitario, resultando en un importe nominal total de 2.154,94 euros, con una prima de emisión total de 622.777,66 euros. Durante el período de asignación discrecional, finalizado el 27 de septiembre de 2024, se suscribieron 2.105 acciones ordinarias de 0,01 euros de valor nominal unitario, resultando en un importe nominal total de 21,05 euros, con una prima de emisión total de 6.083,45 euros. Conjuntamente durante ambos períodos, por lo tanto, se suscribieron 217.599 acciones por un importe efectivo de 631.037,10 euros, de los cuales 2.175,99 euros corresponden a nominal y 628.861,11 euros a prima.

Con fecha 4 de noviembre de 2024 se acordó en Junta General de Accionistas el aumento del capital social mediante compensación de créditos por importe nominal total de 12.862,50 euros y una prima de emisión total de 3.717.262,50 euros, con expresa previsión de suscripción incompleta y mediante la emisión y puesta en circulación de 1.286.250 nuevas acciones de la misma clase y serie que las existentes en circulación.

Los gastos derivados de dichas operaciones directamente atribuibles a la consecución de la mismas fueron reconocidos por la Sociedad Dominante con cargo a reservas en el epígrafe de "Otras reservas" (Nota 11.3).

Con fecha 24 de junio de 2025 el Consejo de Administración de la Sociedad Dominante acordó aumentar el capital social, con cargo a aportaciones dinerarias y con exclusión del derecho de suscripción preferente, por un importe nominal máximo de hasta el 20% del capital social a un precio de emisión igual o superior a 2,07 euros (nominal más prima), todo ello en virtud de la delegación conferida por la Junta General Extraordinaria de Accionistas de 4 de noviembre de 2024. El proceso concluyó el 24 de septiembre de 2025, con una ampliación de capital efectiva de 7.999.999,38 euros, mediante la emisión de 3.864.734 acciones a un valor nominal de 0,01 euros y una prima de emisión de 2,06 euros por acción.

Los gastos derivados de dichas operaciones directamente atribuibles a la consecución de la mismas han sido reconocidos por la Sociedad Dominante con cargo a reservas en el epígrafe de "Otras reservas" (Nota 11.3).

A 31 de diciembre de 2025 el capital de la Sociedad Dominante está compuesto por 42.901.284 acciones de 0,01 euros de valor nominal cada una. La prima de emisión a 31 de diciembre de 2025 es de 77.713.602 euros.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

El detalle de los accionistas de la Sociedad Dominante a 31 de diciembre de 2025 con una participación igual o superior al 5% es el siguiente:

(Acciones)	2025	Porcentaje de participación
Laurion Financial Enterprises S.A.R.L.	5.663.867	13,20%
Loptevi Investments, S.L.	4.903.502	11,43%
Antoni Gasch Investments, S.L.	4.852.791	11,31%
Mass Investments ARK 2001, S.L.	4.045.428	9,43%
Alternative Green Energy Italy Holdco, S.L.	2.871.732	6,69%
Open Learning Spain, S.L.	2.865.198	6,68%
Resto accionistas	17.698.766	41,26%
	42.901.284	100%

11.2 Prima de emisión

Los movimientos habidos en la prima de emisión han sido los siguientes:

(Miles de euros)	
Saldo al 31 de diciembre de 2024	69.752.250
Ampliación de capital del 26 de septiembre de 2025	7.961.352
Saldo al 31 de diciembre de 2025	77.713.602

La prima de emisión es de libre distribución.

11.3 Reservas

Su composición y distribución a lo largo de los dos últimos ejercicios es la siguiente:

(Euros)	Reservas atribuibles a la Sociedad Dominante	Reservas en sociedades consolidadas	Total
31 de diciembre de 2025			
Saldo inicial	(18.783.302)	(36.297.253)	(55.080.555)
Gastos aumentos de capital	(327.372)	-	(327.372)
Adquisiciones de participaciones de socios externos (Nota 11.8)	-	(599.190)	(599.190)
Operaciones con acciones o participaciones propias (Nota 11.4y 18)	(594.141)	-	(594.141)
Otras operaciones con socios o propietarios (Nota 1.1)	499.970	-	499.970
Otras variaciones del patrimonio neto	(7.692.544)	(14.771.235)	(22.463.779)
Saldo final	(26.897.389)	(51.667.678)	(78.565.067)
31 de diciembre de 2024			
Saldo inicial	(10.498.999)	(9.463.183)	(19.962.182)
Gastos aumentos de capital	(170.480)	-	(170.480)
Adquisiciones de participaciones de socios externos	-	3.956.782	3.956.782
Operaciones con acciones o participaciones propias	39.674	-	39.674
Otras variaciones del patrimonio neto	(8.153.497)	(30.790.852)	(38.944.349)
Saldo final	(18.783.302)	(36.297.253)	(55.080.555)

Con fecha 24 de diciembre de 2025, el Consejo de Administración de la Sociedad Dominante acordó aumentar el capital social, con cargo a aportaciones dinerarias y con exclusión del derecho de suscripción preferente, por un importe efectivo máximo de hasta dos millones de euros mediante la emisión de nuevas acciones a un precio mínimo de emisión de 0,936 euros por acción al amparo de la delegación conferida por la Junta General Extraordinaria de Accionistas celebrada el 4 de noviembre de 2024.

Con fecha 28 de febrero de 2025, el Consejo de Administración aprobó modificaciones al reglamento del Plan de Incentivos a largo Plazo. Dichos cambios consistían en el cambio en la forma de liquidación,

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025 (Expresado en euros)

pasando a ser al 100% en efectivo, así como la postergación de la fecha de liquidación del plan, con un long stop date fijado para la fecha de aprobación de las cuentas anuales del ejercicio 2026, sin modificarse en cualquier caso los plazos de devengor del mismo. Por lo que la Sociedad Dominante ha registrado los 451 miles de euros (Nota 18) en provisiones a largo plazo por retribuciones al personal.

Con fecha 30 de diciembre de 2025, la Sociedad Dominante recibió de uno de sus socios 499.970 euros de forma anticipada para suscribir en dicha ampliación. Dicho importe quedó registrado como otras operaciones con socios en el Estado de Cambios del Patrimonio Neto, a expensas de concluir el proceso de ampliación de capital.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)**11.4 Reservas en Sociedades Consolidadas**

El detalle de las reservas en sociedades consolidadas es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Enerside EPC Services, S.L.U.	(3.071.705)	(3.029.759)
Enerside Energy Caribe, S.L.	(98.707)	(17.024)
Enerside Bateráis HoldCo, S.L.	(5.731)	(3.473)
Enerside Brasil Energias Renovaveis LTDA	(13.123.307)	(9.895.177)
Enerside Energy SpA	(32.800.832)	(22.449.512)
Enerside Chile Solar I SpA	(1.311.009)	(591.462)
Curie Solar SpA	(14.528)	(7.990)
Enerside Energy Italia SRL	3.342.399	3.956.782
Green Development SRL	(87.323)	-
Talavera Solar, S.L.U.	(185.865)	(76.532)
San Miguel de Arona Fotovoltaica, S.L.U.	(21.987)	(20.907)
Enerside Baterías 3, S.L.U.	(2.624)	(794)
Enerside Baterías 2, S.L.U.	(2.743)	(791)
Enerside Baterías 1, S.L.U.	(2.760)	(795)
Camboata Energia Solar SPE LTDA	(75.851)	(72.078)
Poço Verde Energia Solar SPE LTDA	(8.142)	(8.030)
Ribeiro Gonçalves I Energia Solar SPE LTDA	(16.345)	(14.737)
Ribeiro Gonçalves II Energia Solar SPE LTDA	(23.335)	(21.778)
Russas Energia Solar SPE LTDA	(910.825)	(904.653)
Russas II Energia Solar SPE LTDA	(1.820.607)	(1.761.749)
Beberibe Energía Solar SPE LTDA	(17.534)	(17.046)
Ribeiro Gonçalves V Energía Solar SPE LTDA	(62.105)	(13.853)
Rota do Sol Energía Solar SPE LTDA	-	(253.618)
Res Moreira I Energía Solar SPE LTDA	(2.257)	(5.453)
Res Moreira II Solar SPE LTDA	(2.629)	(5.131)
Res Moreira III Energía Solar SPE LTDA	(15.453)	(5.143)
Res Moreira IV Energía Solar SPE LTDA	(1.763)	(5.061)
Paracatú Energía Solar SPE LTDA	(177.968)	(37.042)
Velho Chico Energía Solar SPE LTDA	(16.310)	(11.180)
Rota do Sol II Energia Solar SPE LTDA	-	(27.297)
Ailin Fotovoltaica SPA	(397.325)	(173.159)
Aimara Fotovoltaica SpA	(19.514)	(10.589)
Kepler Fotovoltaica SpA	(43.958)	(21.803)
Millaray Fotovoltaica SpA	162.001	(128.349)
Sayen Fotovoltaica SpA	(83.403)	(46.104)
Mulchen Solar SpA	(137.660)	(134.677)
Parque Solar Pequén SpA	(134.422)	(135.444)
Parque Solar Gamma SpA	(15.146)	(19.460)
Parque Solar Altair SpA	(5.843)	(5.843)
Parque Solar Omega SpA	246	246
Parque Solar Neutron SpA	1.719	1.719
Palmadula Solar SRL	-	(18.924)
Thiesi Solar SRL	(46.572)	(21.300)
Serracapriola Solar 2 SRL	(33.813)	(8.408)
Mussomeli Solar SRL	(152.930)	(121.944)
Sigma Solar SRL	(98.005)	(75.350)
Tau Solar SRL	(154.215)	(134.528)
Epsilon Solar SRL	36.218	57.947
Omega Solar SRL	(5.788)	-
Albasarda Solar SRL	(473)	-
Sole e Mare Solar SRL	(473)	-
Enerside Connessione SRL	(476)	-
	(51.667.678)	(36.297.253)

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)****11.5 Aportaciones de las Sociedades Consolidadas al resultado del ejercicio**

La aportación de cada una de las sociedades consolidadas al resultado es la siguiente:

(Euros)	2025	2024
Enerside Energy, SA	(11.727.860)	(7.924.867)
Enerside EPC Services, S.L.U.	(112.172)	(41.946)
Enerside Energy Caribe, S.L.	(1.729)	(102.104)
Enerside Baterías HoldCo, S.L.U	(5.360)	(2.257)
Enerside Brasil Energias Renovaveis LTDA	(1.245.327)	(3.238.870)
Enerside Energy SpA	345.312	(10.405.569)
Enerside Chile Solar I SpA	(84.277)	(719.546)
Enerside Energy Italia SRL	(476.055)	(44.409)
Green Development SRL	(401.578)	(56.619)
Curie Asset Management SpA	(433.339)	(6.538)
Talavera Solar, SLU	(87.516)	(109.333)
San Miguel de Arona Fotovoltaica, S.L.	(1.998)	(1.080)
Enerside Baterías 3, S.L.U.	(2.649)	(1.830)
Enerside Baterías 2, S.L.U.	(9.016)	(1.953)
Enerside Baterías 1, S.L.U.	(1.820)	(1.965)
Enerside Baterías 4, S.L.U.	(198)	-
Camboata Energia Solar SPE LTDA	(2.331)	(2.980)
Poço Verde Energia Solar SPE LTDA	(8)	1
Ribeiro Gonçalves I Energia Solar SPE LTDA	(949)	(1.594)
Ribeiro Gonçalves II Energia Solar SPE LTDA	(1.356)	(1.561)
Russas Energia Solar SPE LTDA	(6.508)	(38.660)
Beberibe Energía Solar SPE LTDA	(155)	(3.468)
Ribeiro Gonçalves V Energía Solar SPE LTDA	(1.925)	(48.251)
Rota do Sol Energía Solar SPE LTDA	-	253.618
Res Moreira I Energía Solar SPE LTDA	(1.869)	3.204
Res Moreira II Solar SPE LTDA	(1.576)	2.509
Res Moreira III Energía Solar SPE LTDA	(1.728)	(10.336)
Res Moreira IV Energía Solar SPE LTDA	(1.831)	2.961
Paracatú Energía Solar SPE LTDA	(200)	(140.796)
Velho Chico Energía Solar SPE LTDA	(3.416)	(3.415)
Russas II Energia Solar SPE LTDA	(3.099)	(38.523)
Rota do Sol II Energia Solar SPE LTDA	-	27.297
Ailin Fotovoltaica Spa	239.732	(216.525)
Aimara Fotovoltaica SpA	(20.740)	(8.925)
Kepler Fotovoltaica SpA	13.149	(22.155)
Millaray Fotovoltaica SpA	355.263	293.462
Sayen Fotovoltaica SpA	13.711	(37.298)
Mulchen Solar SpA	2.812	(2.982)
Parque Solar Pequén, SpA	634	879
Parque Solar Gamma, SpA	(4.175)	813
Parque Solar Altair, SpA	(47)	-
Parque Solar Omega, SpA	(235)	-
Parque Solar Neutrón, SpA	(46)	-
Palmadula Solar SRL	-	18.924
Thiesi Solar SRL	(17.149)	(13.358)
Serracapriola Solar 2 SRL	(18.337)	(14.049)
Mussomeli Solar SRL	(27.096)	(15.317)
Sigma Solar SRL	(12.107)	(15.395)
Tau Solar SRL	(10.316)	(13.118)
Epsilon Solar SRL	(10.240)	(13.186)
Omega Solar SRL	(17.227)	-
Albasarda Solar SRL	(6.710)	-
Sole e Mare Solar SRL	(6.625)	-
Enerside Connessione SRL	(6.565)	-
	(13.804.847)	(22.717.110)

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)**11.6 Acciones propias**

Con motivo del inicio de su capitalización en el mercado de valores secundario, la Sociedad Dominante suscribió una cuenta de liquidez con su Asesor Registrado. Mediante dicha cuenta de liquidez, se realizan compras y ventas de acciones propias con el objetivo de completar operaciones que por sí solas no se podrían completar (por ejemplo, diferencias entre el número de acciones que un comprador quiere adquirir y el número de acciones que un inversor quiere vender a un mismo precio).

Las acciones propias adquiridas se registran por su coste de adquisición. Cuando se produce una venta de acciones propias se da de baja el número de acciones propias vendidas por su coste de adquisición, por orden de antigüedad. La diferencia entre el coste de adquisición y el valor de venta se registra como ganancia/(pérdida) patrimonial en reservas voluntarias – otras variaciones (Nota 11.3).

Adicionalmente, con fecha 28 de diciembre de 2022, la Sociedad Dominante puso en marcha un programa de Recompra de acciones propias cuya finalidad es facilitar el cumplimiento de las obligaciones derivadas del programa de asignaciones de acciones para los empleados, directivos y miembros de los órganos de administración de Enerside y sociedades de su Grupo aprobado por el Consejo de Administración de la Sociedad Dominante el 9 de septiembre de 2022. Dichas acciones se registran a su coste de adquisición en el momento en el que son adquiridas. Con fecha 16 de octubre de 2023 se dio por finalizada la primera fase del programa de recompra y se inició la segunda, que finalizó el 31 de diciembre de 2024.

A cierre del ejercicio 2025 la Sociedad Dominante posee un total de 243.460 acciones propias en cartera, 104.225 acciones correspondientes al programa de recompra de acciones propias y 139.235 acciones correspondientes a la cuenta de liquidez suscrita con el Asesor Registrado.

11.7 Dividendos

No se han repartido dividendos a cierre de ejercicio 2024 ni 2025.

11.8 Socios Externos

El saldo de socios externos es positivo en 13.310.287 euros al 31 de diciembre de 2025 (positivo en 14.006.997 euros a 31 de diciembre de 2024).

Durante el ejercicio 2024, se fundó la sociedad Enerside Energy Italia, SRL, de la que a 31 de diciembre de 2025 Enerside posee el 57,06% de participación (54,40% a 31 de diciembre de 2024) y el control de la misma. Derivado de las operaciones con el socio externo ocurridas durante el ejercicio (ver Nota 1.2) Las reservas de consolidación se han reducido en 599 miles de euros, y los socios externos en 559 miles de euros.

11.9 Otros instrumentos de patrimonio neto

Este epígrafe incluye la valoración de la opción de conversión de las obligaciones convertibles emitidas por la Sociedad Dominante en 2022 y 2023 (Nota 13) por importe de 1.332.978 euros (Nota 2.5).

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)**12. PROVISIONES Y CONTINGENCIAS****12.1 Provisiones**

El detalle de provisiones al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	A largo plazo	A corto plazo	Total
Ejercicio 2025			
Provisiones a corto plazo por contratos onerosos	-	1.001.366	1.001.366
Obligaciones por prestaciones a largo plazo al personal (Nota 17)	971.533	-	971.533
Otras retribuciones a largo plazo al personal	40.265	-	40.265
Provisión para contingencias en obras terminadas	-	42.550	42.550
Provisión para otras operaciones comerciales	-	147.410	147.410
	1.011.798	1.191.326	2.203.124
Ejercicio 2024			
Provisiones a corto plazo por contratos onerosos	-	1.706.758	1.706.758
Obligaciones por prestaciones al personal (Nota 17)	-	214.553	214.553
Provisión para contingencias en obras terminadas	-	1.209.469	1.209.469
Provisión para otras operaciones comerciales	-	358.265	358.265
	-	3.489.045	3.489.045

Los movimientos habidos en estos epígrafes son los siguientes:

(Euros)	Saldo inicial	Dotaciones	Aplicaciones, pagos y otros ajustes	Saldo final
Ejercicio 2025				
Provisiones a corto plazo por contratos onerosos	1.706.758	-	(705.392)	1.001.366
Obligaciones por prestaciones a largo plazo al personal (Nota 17)	214.553	305.260	451.720	971.533
Otras retribuciones a largo plazo al personal	-	40.265	-	40.265
Provisión para contingencias en obras terminadas	1.209.469	-	(1.166.919)	42.550
Provisión para otras operaciones comerciales	358.265	-	(210.855)	147.410
	3.489.045	345.525	(1.631.446)	2.203.124
Ejercicio 2024				
Provisiones a corto plazo por contratos onerosos	2.351.608	-	(644.850)	1.706.758
Obligaciones por prestaciones a largo plazo al personal (Nota 17)	155.100	59.453	-	214.553
Provisión para contingencias en obras terminadas	-	1.209.469	-	1.209.469
Provisión para otras operaciones comerciales	193.965	164.300	-	358.265
	2.700.673	1.433.222	-	3.489.045

Provisión a corto plazo por contratos onerosos

Durante el ejercicio 2025, el Grupo ha aplicado la provisión en concepto de contratos onerosos por pérdidas futuras esperadas derivadas de proyectos llevados a cabo por las filiales Enerside Brasil Energías Renováveis Ltda. y la filial chilena Enerside Energy, SpA, pues a fecha de formulación de las presentes cuentas anuales consolidadas dichas sociedades ya no mantienen obligaciones contractuales en los proyectos ajustados, correspondiendo el importe provisionado a acuerdos de salida pendientes de ejecutar.

Provisión para otras operaciones comerciales

Durante el ejercicio 2025, el Grupo ha aplicado provisiones para otras operaciones comerciales en concepto de las penalidades que se espera recibir por el retraso en la entrega de proyectos para terceros en curso llevados a cabo por la filial Enerside Brasil Energías Renováveis Ltda.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)Provisión para contingencias en obras terminadas

Esta provisión se corresponde con los importes dotados para cubrir contingencias derivadas de garantías contractuales en obras terminadas ejecutadas por la sociedad Enerside Energy, SpA., En este sentido, se ha aplicado una provisión de 1.166.919 euros correspondiente al proyecto La Victoria, pues la garantía contractual dejó de estar vigente durante el ejercicio.

13. PASIVOS FINANCIEROS

La composición de los pasivos financieros al 31 de diciembre es la siguiente:

(Euros)	Deudas con entidades de crédito		Derivados y otros		Total	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Pasivos financieros a largo plazo						
Pasivos financieros a coste amortizado	2.572.550	30.212.709	1.953.945	13.848.542	4.526.495	44.061.251
	2.572.550	30.212.709	1.953.945	13.848.542	4.526.495	44.061.251
Pasivos financieros a corto plazo						
Pasivos financieros a coste amortizado	42.058.314	9.564.252	26.547.480	11.853.054	68.605.794	21.417.266
Pasivos financieros a valor razonable	-	-	48.352	217.586	48.352	217.586
	42.058.314	9.564.252	26.595.832	12.070.640	68.654.146	21.634.852
	44.630.864	39.776.961	28.549.777	25.919.182	73.180.641	65.696.103

Estos importes se incluyen en las siguientes partidas del balance:

(Euros)	Deudas con entidades de crédito		Derivados y otros		Total	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Pasivos financieros no corrientes						
Obligaciones y otros valores negociables	-	-	-	9.346.572	-	9.346.572
Deudas con entidades de crédito	2.572.550	30.212.709	-	-	2.572.550	30.212.709
Otros pasivos financieros	-	-	1.953.945	4.501.970	1.953.945	3.796.596
	2.572.550	30.212.709	1.953.945	13.848.542	4.526.495	43.355.877
Pasivos financieros corrientes						
Obligaciones y otros valores negociables	-	-	10.145.096	-	10.145.096	-
Deudas a corto plazo con entidades de crédito	42.058.314	9.564.252	-	-	42.058.314	9.564.252
Otros pasivos financieros	-	-	7.027.732	2.620.582	7.027.732	2.620.582
Proveedores	-	-	6.210.891	7.347.562	6.210.891	7.347.562
Acreedores varios	-	-	2.323.949	1.790.441	2.323.949	1.790.441
Personal (remuneraciones pendientes de pago)	-	-	815.833	230.567	815.833	230.567
Anticipos de clientes	-	-	72.331	81.488	72.331	81.488
	42.058.314	9.564.252	26.595.832	12.070.640	68.654.146	21.634.892
	44.630.864	39.776.961	28.549.777	25.919.182	73.180.641	65.696.143

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

13.1 Pasivos financieros a coste amortizado – Deudas con entidades de crédito

El detalle de las deudas con entidades de crédito al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
A largo plazo		
Préstamos y créditos con entidades de crédito	2.572.550	30.212.709
	2.572.550	30.212.709
A corto plazo		
Préstamos y créditos con entidades de crédito	42.058.314	9.564.252
	42.058.314	9.564.252
	44.630.864	39.776.961

Préstamos y créditos con entidades de crédito

El detalle de los préstamos y créditos de entidades de crédito es el siguiente:

(Euros)	Importe pendiente de pago al 31 de diciembre		Vencimiento	Tipo de interés	Gastos financieros devengados (Nota 15.8)	
	2025	2024			2025	2024
Préstamos con entidades de crédito						
Bankinter - ICO	-	71.842	2025	Fijo anual	1.785	11.094
Institut Català de Finances	-	9.584	2025	Euribor + Diferencial	-	3.268
Santander - ICO	67.394	90.082	2028	Fijo anual	2.736	4.205
Caminos - ICO	163.215	216.423	2025	Fijo anual	5.592	7.333
Banc Sabadell - ICO	37.719	68.258	2027	Fijo anual	3.095	2.895
Caixabank	-	-	2025	Euribor + Diferencial	-	7.156
BBVA - ICO	-	35.148	2025	Fijo anual	372	2.905
BBVA - ICO	-	-	2025	Fijo anual	-	1.156
BBVA	-	-	2025	Fijo anual	-	6.880
Banco Sabadell	-	3.015	2025	Euribor + Diferencial	21	2.166
Triana SME Lending, S.à.r.l.	6.914.601	6.874.265	2028	Euribor + Diferencial	768.747	1.152.548
Banco Santander	3.049.699	3.475.970	2026	Euribor + Diferencial	173.856	77.547
Corporación Interamericana para el Financiamiento de Infraestructuras - CIFI	2.142.956	2.762.430	2039	SOFR + Diferencial	287.210	461.212
Banco do Noreste – o Brasil - BNB	-	-	2038	IPCA + Diferencial	-	119.594
Caixabank (Tremf)	1.200.000	1.466.667	2029	Fijo Anual	78.961	91.901
Caixabank (Enerside Energy SpA)	6.089.604	6.291.741	2026	Euribor + Diferencial	760.711	175.307
Otras pólizas de crédito a LP	(6.178)	18.176.762	2027	Euribor + Diferencial	-	1.026.988
Otras pólizas de crédito a CP	24.744.678	34.062	2027	Euribor + Diferencial	3.536.279	632.771
Deudas por intereses a CP	227.176	200.712	-	-	-	-
	44.630.864	39.776.961			5.619.465	3.786.926

El tipo de interés de los préstamos con interés fijo a 31 de diciembre del 2025 y 2024 se sitúa entre el 2,50% al 4,90%. Los préstamos con tipo de interés variable devengan un interés del EURIBOR a un año y EURIBOR a tres meses con un diferencial adecuado a los tipos de interés de mercado. El gasto financiero que han devengado dichos préstamos en el ejercicio 2025 ha sido de 899.648 euros (1.279.153 euros en el ejercicio 2024).

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)

La deuda con Triana SME Lending, S.à.r.l. se encuentra garantizada con los flujos futuros derivados de las ventas de proyectos. En el ejercicio 2024, el grupo renegoció la deuda, consiguiendo unas mejores condiciones en el calendario de amortización, así como unos ratios financieros más laxos a cumplir a partir de 31 de diciembre de 2025. Dichos ratios financieros se encontraban incumplidos a cierre del ejercicio, por lo que ha reclasificado el importe total adeudado al corto plazo. A 31 de diciembre de 2025, se encontraban pendientes de pago los intereses devengados durante el último trimestre del ejercicio. Estos intereses ya han sido amortizados a fecha de formulación de las presentes cuentas anuales.

La deuda con Corporación Interamericana para el Financiamiento de Infraestructuras – CIFI – corresponde a deuda Project Finance sin recurso, correspondiente a alguna de las plantas propias de IPP que el Grupo está construyendo en Chile. El nominal total dispuesto a fecha de formulación de las presentes cuentas anuales consolidadas asciende a 2.893.337 euros, siendo el importe recogido en el detalle de préstamos con entidades bancarias el correspondiente al importe a coste amortizado pendiente de pago a 31 de diciembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024. Devenga un tipo de interés SOFR con un diferencial adecuado a los tipos de interés de mercado. Esta deuda, al ser Project Finance, se encuentra garantizada con los proyectos a los que va destinada la financiación (Proyecto Linares, Chile, vinculado a la SPV Ailin Fotovoltaica, SpA). Con posterioridad al cierre del ejercicio, el Grupo ha alcanzado un acuerdo con CIFI para la modificación del contrato de financiación (Nota 22). Dicha modificación ha permitido adecuar el calendario de amortización a la situación operativa del proyecto, incluyendo la reprogramación de determinadas cuotas de capital y la extensión de los vencimientos asociados al tramo financiado, reforzando así la sostenibilidad del perfil de repago.

Adicionalmente, se han incorporado ajustes operativos en el contrato que aportan mayor flexibilidad en la gestión de la deuda, incluyendo mecanismos de prepago voluntario y la adaptación de determinadas condiciones financieras a la evolución del proyecto.

Como resultado de estas actuaciones, se ha regularizado la situación de cumplimiento bajo el contrato de financiación, quedando subsanados los incumplimientos existentes con anterioridad a la firma de la modificación.

Con fecha 1 de agosto de 2024, el Grupo firmó un acuerdo de refinanciación de la deuda derivada de las líneas destinadas a la financiación de la actividad de Engineering, Procurement & Construction (EPC) con Caixabank y Banco Santander, en el que el importe total de la deuda se refinanció con un préstamo a 24 meses, con cuotas trimestrales y repagos parciales anticipados en caso de venta de ciertos activos. En dicho acuerdo, el Grupo aportó como garantía un porcentaje de los flujos de efectivo derivados de las ventas futuras de proyectos en Chile y Brasil, así como las participaciones de los mismos. La deuda refinanciada se corresponde con los préstamos con Banco Santander y Caixabank, con un importe pendiente de pago a 31 de diciembre de 2025 de 3.049.699 y 6.089.704 euros respectivamente (3.475.970 y 6.291.741 euros respectivamente a 31 de diciembre de 2024). El Grupo no ha atendido a los pagos de las tres últimas cuotas programadas.

El subepígrafe de Otras pólizas de crédito corresponde a una póliza de crédito concedida por el banco AndBank con un límite disponible de 25 millones de euros, y que devenga un interés fijo del 15% sobre el importe total dispuesto.

La Sociedad Dominante constituyó un derecho de prenda sobre su participación en Enerside Energy Italia SRL, como garantía de primer grado para asegurar el cumplimiento íntegro de todas las obligaciones derivadas del Contrato de Financiación. Adicionalmente, la Sociedad Dominante suscribió un acuerdo de cesión de créditos en favor de Andbank, como acreedor garantizado.

La deuda se encuentra sujeta al cumplimiento de ciertos ratios financieros a partir del ejercicio 2025. Dichos ratios se encontraban incumplidos a 31 de diciembre de 2025. No obstante, la Sociedad Dominante ha obtenido una dispensa para el cumplimiento de los mismos. La Sociedad Dominante prevé incumplir dichos ratios financieros en los dos periodos de revisión del ejercicio 2026, por lo que ha reclasificado el importe total adeudado al corto plazo, en base a lo indicado en el BOICAC 81/2010.

Adicionalmente, el subepígrafe (tanto a corto como a largo plazo) incluye los vencimientos a de pólizas concedidas a las SPVs Russas I Energía Solar LTDA y Russas II Energía Solar LTDA.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)

El detalle de los vencimientos anuales de los principales de los préstamos y créditos de entidades de crédito al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Año 2025	-	9.564.252
Año 2026	42.058.314	21.433.122
Año 2027	493.927	1.009.696
Año 2028	472.469	5.857.368
Año 2029	292.781	303.826
Año 2030	113.377	125.176
Más de cinco años	1.199.996	1.483.521
	44.630.864	39.776.961

13.2 Pasivos financieros a coste amortizado - Otros

El detalle de los pasivos financieros clasificados en esta categoría es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
A largo plazo		
Obligaciones y otros valores negociables	-	9.346.572
Otros pasivos financieros	1.953.945	4.501.970
A corto plazo		
Obligaciones y otros valores negociables	10.145.096	-
Otros pasivos financieros a corto plazo	7.027.732	2.620.582
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	9.423.004	9.450.058
	28.549.777	25.919.182

Otros pasivos financieros a largo plazo

Con fecha 21 de abril de 2024, los Administradores acordaron llevar a cabo una emisión de obligaciones simples con la previsión de suscripción incompleta y estableció las características y condiciones de la emisión de las obligaciones. El valor nominal de las obligaciones fue establecido en 10 euros, y el número final de obligaciones será el resultante de dividir el importe finalmente alcanzado entre el valor nominal de las obligaciones, siendo el importe máximo de la emisión fijado en 5 millones de euros y el mínimo en 2,5 millones de euros.

La colocación de las obligaciones fue llevada a cabo a través de la plataforma web habilitada al efecto por el proveedor de servicios de financiación participativa, Enerfip, S.A.S.

El periodo de suscripción fue cerrado finalmente con fecha 08 de agosto de 2024. La emisión fue cerrada por un importe total de 2.727.450 euros, y desembolsada en su totalidad con fecha 17 de agosto de 2024.

La emisión de las obligaciones se realizó por debajo de los umbrales establecidos para la emisión de folleto informativo (vid. Art. 46 de Reglamento (UE) 202/1503) y, por lo tanto, sin obligación de publicar folleto informativo según el art. 35 de la Ley de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión (LMV) y sin obligación de intervención de Empresa de Servicios de Inversión (vid. Art. 35 LMV).

Con fecha 15 de enero de 2025, los Administradores acordaron llevar a cabo una segunda emisión de obligaciones simples. El valor nominal de las obligaciones fue establecido en 10 euros. La emisión fue cerrada por un importe total de 1.349.470 euros, y fue desembolsada en su totalidad con fecha 1 de marzo de 2025. La emisión de las obligaciones se realizó por debajo de los umbrales establecidos para la emisión de folleto informativo (vid. Art. 46 de Reglamento (UE) 202/1503) y, por lo tanto, sin obligación de publicar folleto informativo según el art. 35 de la Ley de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión (LMV) y sin obligación de intervención de Empresa de Servicios de Inversión (vid. Art. 35 LMV).

La totalidad del importe suscrito en ambas emisiones se encuentra garantizada con el proyecto Renaico, Chile, vinculado a la SPV Millaray Fotovoltaica, SpA.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)

El importe recogido en el sub-epígrafe corresponde al importe a coste amortizado pendiente de pago a 31 de diciembre de 2025.

Otros pasivos financieros a corto plazo

El sub-epígrafe recoge un saldo por importe de 3.951.432 euros (2.401.085 euros a 31 de diciembre de 2024) correspondiente a préstamos que la Sociedad Dominante mantiene con entidades no financieras, todos ellos no garantizados, y que devengan un tipo de interés fijo anual del comprendido entre el 0.29% y el 2% (Ver Nota 19.1).

Adicionalmente, recoge un saldo por importe de 3.027.948 euros (244.259 euros a 31 de diciembre de 2024) correspondiente al importe pagadero a corto plazo de las obligaciones simples emitidas por la Sociedad Dominante.

El valor razonable de estos pasivos financieros, calculado en base al método de descuento de flujos de efectivo, no difiere significativamente de su valor contable.

Obligaciones y otros valores negociables a corto plazo

Se corresponde con el importe a coste amortizado de las obligaciones convertibles emitidas por la Sociedad Dominante con Inveready durante el ejercicio 2022. El acuerdo total de financiación acordado ascendió a un nominal de 6 millones de euros, si bien su registro se encuentra minorado por los costes capitalizables (principalmente, la comisión de apertura). Dichas obligaciones tienen un vencimiento final entre 57 y 60 meses, si bien contemplan periodos de conversión en los que el tenedor puede solicitar su conversión mediante la emisión de nuevas acciones a un precio de 6,80 euros/acción. Asimismo, dichos bonos contemplan un tipo de interés de Euribor a tres meses + 3,5%. Adicionalmente, contempla un tipo de interés PIK, que se capitalizará al final de cada periodo de interés (trimestre natural vencido), y que se hará efectivo mediante el pago al vencimiento o con la emisión de nuevas acciones. Se ha de considerar que la suma de ambos tipos de interés no podrá exceder el 7,85%.

Durante el ejercicio 2024, la Sociedad Dominante emitió obligaciones convertibles adicionales también con Inveready, siendo el valor nominal de cada una de ellas 100.000 euros, llegando a un nominal total de 4 millones de euros, si bien su registro se encuentra minorado por los costes capitalizables (principalmente, la comisión de apertura). Dicha obligación tiene un vencimiento final de 57 meses, si bien se contemplan periodos de conversión en los que el tenedor puede solicitar su conversión mediante la emisión de nuevas acciones a un precio de 6,80 euro/acción. Asimismo, dicho bono contempla un tipo de interés de Euribor a tres meses + 4%. Adicionalmente, contempla un tipo de interés PIK, que se capitalizará al final de cada periodo de interés (trimestre natural vencido), y que se hará efectivo mediante el pago al vencimiento o con la emisión de nuevas acciones. Se ha de considerar que la suma de ambos tipos de interés no podrá exceder el 7,85%.)

Dicha deuda se encuentra sujeta al cumplimiento de ciertos ratios financieros los cuales se encontraban incumplidos. No obstante, la Sociedad Dominante ha obtenido una dispensa a cierre del ejercicio 2025. No obstante, la Sociedad Dominante ha obtenido una dispensa para el cumplimiento de los mismos. La Sociedad Dominante prevé incumplir dichos ratios financieros en los dos periodos de revisión del ejercicio 2026, por lo que ha reclasificado el importe total adeudado al corto plazo, en base a lo indicado en el BOICAC 81/2010.

El gasto financiero devengado por dichas obligaciones convertibles durante el ejercicio 2025 asciende a 1.365.248 euros (1.342.889 euros a 31 de diciembre de 2024) (Nota 15.8).

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)**Acreeedores y otras cuentas comerciales a pagar**

La composición de este epígrafe, sin incluir los saldos con Administraciones Públicas es la siguiente:

(Euros)	2025	2024
Proveedores	6.210.891	7.347.562
Acreeedores varios	2.323.949	1.790.441
Personal (remuneraciones pendientes de pago)	815.833	230.567
Anticipos de clientes	72.331	81.488
	9.423.004	9.450.058

13.3 Pasivos financieros a valor razonable

El detalle de los pasivos financieros a valor razonable es el siguiente:

(Euros)	Valor de adquisición		Valor razonable	
	2025	2024	2025	2024
Préstamo de acciones por accionistas principales	300.000	300.000	48.352	217.586
	300.000	300.000	48.352	217.586

Los pasivos financieros a valor razonable corresponden con un préstamo de 54.946 acciones por parte de los dos máximos accionistas de la compañía, en el marco de la cuenta de liquidez que la Sociedad Dominante mantiene con su Asesor Registrado. El valor de las acciones del préstamo ha sido actualizado a cierre del ejercicio a su valor razonable, generando un ingreso para la Sociedad Dominante por valor de 169.234 euros.

14. SITUACIÓN FISCAL

El detalle de los saldos relativos a activos fiscales y pasivos fiscales al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Activos por impuesto diferido	-	-
Activos por impuesto corriente	-	-
Otros créditos con las Administraciones Públicas		
IVA	1.777.963	1.754.216
Pagos a cuenta	21.250	21.287
	1.799.213	1.775.503
Pasivos por impuesto diferido	1.008	1.008
Pasivos por impuesto corriente	605.533	605.533
Otras deudas con las Administraciones Públicas		
IRPF	507.102	392.768
Seguridad Social	229.091	163.824
IVA	53.408	9.563
	1.396.142	1.172.696

Según las disposiciones legales vigentes, las liquidaciones de impuestos no pueden considerarse definitivas hasta que no hayan sido inspeccionadas por las autoridades fiscales o haya transcurrido el plazo de prescripción, actualmente establecido en cuatro años. El Grupo tiene abiertos a inspección los cuatro últimos ejercicios para todos los impuestos que le son aplicables. En opinión de los Administradores de la Sociedad Dominante, así como de sus asesores fiscales, no existen contingencias fiscales de importes significativos que pudieran derivarse, en caso de inspección, de posibles interpretaciones diferentes de la normativa fiscal aplicable a las operaciones realizadas por el Grupo.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

14.1 Cálculo del Impuesto sobre Sociedades

La conciliación entre el importe neto de los ingresos y gastos del ejercicio y la base imponible (resultado fiscal) del Impuesto sobre Sociedades es la siguiente:

(Euros)	2025	2024
	Cuenta de pérdidas y ganancias	Cuenta de pérdidas y ganancias
Saldo de ingresos y gastos del ejercicio antes de impuestos	(13.804.847)	(22.777.428)
Carga impositiva teórica (25%)	(3.451.212)	(5.694.357)
Diferencia en cargas impositivas (*)	(4.664.850)	2.279.180
Bases imponibles negativas no activadas	8.116.062	3.354.859
Gasto / (ingreso) impositivo efectivo	-	(60.318)

(*) La carga impositiva teórica de las sociedades en Chile y en Brasil es de 27% y 34%, respectivamente.

El gasto / (ingreso) por impuesto sobre beneficios se desglosa como sigue:

(Euros)	2025	2024
	Cuenta de pérdidas y ganancias	Cuenta de pérdidas y ganancias
Impuesto corriente	-	-
	-	-
Variación de impuestos diferidos		
Otros conceptos	-	-
Bases imponibles negativas	-	-
	-	-
Gasto / (ingreso) por impuesto de Sociedad Dominantees	-	-

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

14.2 Activos y pasivos por impuesto diferido

El detalle y los movimientos de las distintas partidas que componen los activos y pasivos por impuesto diferido son los siguientes:

(Euros)	Saldo inicial	Cuenta de pérdidas y ganancias	Patrimonio neto	Saldo final
Ejercicio 2025				
Activos por impuesto diferido				
Otros activos por impuesto diferido	-	-	-	-
Bases imponibles negativas	-	-	-	-
	-	-	-	-
Pasivos por impuesto diferido				
Otros pasivos por impuesto diferido	(1.007)	-	-	(1.007)
	(1.007)	-	-	(1.007)
	(1.007)			(1.007)

(Euros)	Saldo inicial	Cuenta de pérdidas y ganancias	Patrimonio neto	Saldo final
Ejercicio 2024				
Activos por impuesto diferido				
Otros activos por impuesto diferido	-	-	-	-
Bases imponibles negativas	-	-	-	-
	-	-	-	-
Pasivos por impuesto diferido				
Otros pasivos por impuesto diferido	(1.007)	-	-	(1.007)
	(1.007)	-	-	(1.007)
	(1.007)			(1.007)

Al 31 de diciembre, el detalle de las bases imponibles pendientes de compensar (no registradas) generadas en España es el siguiente:

(Euros)		
Ejercicio de generación	2025	2024
2019	497.916	497.916
2020	29.824	29.824
2021	1.490.668	1.490.668
2022	8.133.286	8.133.286
2023	9.122.556	9.122.556
2024	3.738.389	3.738.389
2025	5.406.783	-
	28.419.422	23.012.639

Tras haber registrado pérdidas en los dos últimos ejercicios consecutivos, los Administradores de la Sociedad Dominante procedieron, a 31 de diciembre de 2023, a dar de baja del balance los activos por impuesto diferido, quedando finalmente un saldo de 0 euros.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)**15. INGRESOS Y GASTOS****15.1 Información segmentada**

A continuación, se presenta la información segmentada por países de la cuenta de pérdidas y ganancias a 31 de diciembre de 2025, si bien esta segmentación no corresponde a las cuentas estatutarias de las entidades legales de tales geografías:

	España	Chile	Brasil	Italia	Eliminaciones	Total
Importe neto de la cifra de negocios	-	1.133.430	1.718	-	-	1.135.148
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	-	196.065	67.593	3.555.250	-	3.818.908
Trabajos realizados por la empresa para su activo	84.164	91.614	-	610.846	-	786.624
Aprovisionamientos	(3.900)	(66.368)	-	(587.413)	-	(657.681)
Otros ingresos de explotación	12.000	97.523	-	-	-	109.523
Gastos de personal	(4.059.303)	(243.732)	(553.941)	(605.755)	-	(5.462.731)
Otros gastos de explotación	(1.263.732)	610.648	(465.041)	(1.935.146)	-	(3.053.271)
Amortización del inmovilizado	(155.751)	(311.612)	(15.732)	(5.867)	-	(488.962)
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado	-	-	(1.590.755)	-	-	(1.590.755)
Otros resultados	53.810	23.217	(28)	2.279	-	79.278
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	(5.332.712)	1.530.785	(2.556.186)	1.034.194	-	(5.323.919)
Ingresos financieros	1.124	383	38	6	-	1.551
Gastos financieros	(4.774.969)	(1.224.841)	(82.556)	(2.511.430)	-	(8.593.796)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	169.234	-	-	-	-	169.234
Deterioro y resultado por enajenaciones de instrumentos financieros	(44.639)	-	-	-	-	(44.639)
Diferencias de cambio	(69.456)	95.953	(39.775)	-	-	(13.278)
RESULTADO FINANCIERO	(4.718.706)	(1.128.505)	(122.293)	(2.511.424)	-	(8.480.928)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	(10.051.418)	402.280	(2.678.479)	(1.477.230)	-	(13.804.847)
Impuesto sobre beneficios	-	-	-	-	-	-
RESULTADO DEL EJERCICIO	(10.051.418)	402.5280	(2.678.479)	(1.477.230)	-	(13.804.847)

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

A continuación, se presenta la información segmentada por países de la cuenta de pérdidas y ganancias a 31 de diciembre 2024, si bien esta segmentación no corresponde a las cuentas estatutarias de las entidades legales de tales geografías:

	España	Chile	Brasil	Italia	Eliminaciones	Total
Importe neto de la cifra de negocios	41.276	2.383.256	2.682.020	125.995	-	5.232.547
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	(10)	-	1.267.312	4.371.887	-	5.639.189
Trabajos realizados por la empresa para su activo	41.884	146.273	-	36.250	-	224.407
Aprovisionamientos	(50.873)	(1.486.222)	(2.166.736)	(126.084)	-	(3.829.915)
Otros ingresos de explotación	-	74.639	43.526	-	-	118.165
Gastos de personal	(2.255.306)	(1.394.186)	(1.721.853)	(1.803.536)	-	(7.174.881)
Otros gastos de explotación	(1.977.172)	(3.015.865)	(1.260.696)	(1.082.664)	-	(7.336.397)
Amortización del inmovilizado	(33.134)	(229.008)	(367.984)	(112.006)	-	(742.132)
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado	(435.677)	(329.292)	(181.494)	-	-	(946.463)
Exceso de provisiones	-	-	-	-	-	-
Otros resultados	(21.554)	67.065	(185.208)	-	-	(139.697)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	(4.690.566)	(3.783.340)	(1.891.113)	1.409.842	-	(8.955.177)
Ingresos financieros	20.273	146.113	586.041	24.587	-	777.014
Gastos financieros	(3.261.203)	(5.494.391)	(851.915)	(1.661.264)	-	(11.268.773)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	(3.618)	-	-	-	-	(3.618)
Deterioro y resultado por enajenaciones de instrumentos financieros	-	-	-	-	-	-
Diferencias de cambio	(252.232)	(1.992.769)	(1.081.873)	-	-	(3.326.874)
RESULTADO FINANCIERO	(3.496.780)	(7.341.047)	(1.347.747)	(1.636.677)	-	(13.822.251)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	(8.187.346)	(11.124.387)	(3.238.860)	(226.835)	-	(22.777.428)
Impuesto sobre beneficios	-	-	-	60.318	-	60.318
RESULTADO DEL EJERCICIO	(8.187.346)	(11.124.387)	(3.238.860)	(166.517)	-	(22.717.110)

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)

A continuación, se presenta la información segmentada por países del balance consolidado 31 de diciembre de 2025, si bien esta segmentación no corresponde a las cuentas estatutarias de las entidades legales de tales geografías:

ACTIVO	España	Chile	Brasil	Italia	Ajustes de consolidación	Total
ACTIVO NO CORRIENTE	36.553.304	8.801.494	919.752	50.123.787	(70.544.891)	25.853.446
Inmovilizado intangible	244.063	-	1.059	14.367	-	259.489
Inmovilizado material	745.326	8.741.827	911.155	4.005.408	11.091.488	25.495.204
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo	35.493.905	38.462	-	46.104.012	(81.636.379)	-
Inversiones financieras a largo plazo	70.010	21.205	7.538	-	-	98.753
Activos por impuesto diferido	-	-	-	-	-	-
ACTIVO CORRIENTE	7.993.922	6.836.166	10.950.845	29.783.418	5.531.525	61.095.875
Existencias	121.674	397.776	10.567.109	26.093.638	18.481.583	55.661.780
Productos en curso	-	374.917	10.449.041	26.093.638	18.592.592	55.510.088
Productos terminados	121.674	22.959	118.068	-	(111.009)	151.692
Anticipos a proveedores	-	-	-	-	-	-
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	612.734	6.325.966	76.557	779.143	(5.449.331)	2.345.069
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	-	507.501	40.697	111.952	(219.713)	440.437
Clientes empresas del grupo y asociadas	131.608	5.098.010	-	-	(5.229.618)	-
Deudores varios	-	-	343	15.720	-	16.063
Personal	73.868	1.447	14.041	-	-	89.356
Activos por impuesto corriente	-	-	21.250	-	-	21.250
Otros créditos con las Administraciones Públicas	407.258	719.008	226	651.471	-	1.777.963
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo	5.199.763	-	253.063	2.047.901	(7.500.727)	-
Créditos a empresas	3.857.082	-	253.063	2.047.901	(6.158.046)	-
Otros activos financieros	1.342.681	-	-	-	(1.342.681)	-
Inversiones financieras a corto plazo	450.529	3.220	-	856.432	-	1.310.181
Créditos a empresas	7.402	-	-	856.432	-	863.834
Otros activos financieros	443.127	3.220	-	-	-	446.347
Periodificaciones a corto plazo	332.664	-	483	-	-	333.147
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	1.276.558	109.204	53.633	6.304	-	1.445.699
TOTAL ACTIVO	44.547.226	15.637.660	13.457.597	79.907.205	(60.013.367)	86.949.321
PATRIMONIO NETO Y PASIVO	España	Chile	Brasil	Italia	Ajustes consolidación	Total
PATRIMONIO NETO	(25.223.721)	(16.191.969)	3.552.316	74.883.010	(34.050.22)	2.969.416
PASIVO NO CORRIENTE	3.527.393	1.613.843	6.784.704	-	(6.386.640)	5.539.300
Provisiones a largo plazo	1.011.798	-	-	-	-	1.011.798
Deudas a largo plazo	2.514.588	1.613.843	398.064	-	-	4.526.495
Obligaciones y otros valores negociables	-	-	-	-	-	-
Deudas con entidades de crédito	964.884	1.613.843	(6.177)	-	-	2.572.550
Otros pasivos financieros	1.549.703	-	404.241	-	-	1.953.944
Deudas con entidades del grupo y asociadas a largo plazo	-	-	6.386.640	-	(6.386.640)	-
Pasivos por impuesto diferido	1.008	-	-	-	-	1.008
PASIVO CORRIENTE	66.243.554	30.216.786	1.533.577	5.024.195	(24.576.506)	78.440.606
Provisiones a corto plazo	-	771.980	419.346	-	-	1.191.326
Deudas a corto plazo	51.197.272	7.854.430	145.193	34.247	-	59.231.142
Obligaciones y otros valores negociables	10.145.096	-	-	-	-	10.145.096
Deudas con entidades de crédito	35.448.096	6.618.816	-8.598	-	-	42.058.314
Acreedores por arrendamiento financiero	65.604.080	1.235.614	153.791	34.247	-	7.027.732
Otros pasivos financieros	-	-	-	-	-	-
Deudas con asociadas y partes vinculadas	2.477.553	17.632.919	25.232	3.443.186	(23.578.890)	-
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	5.349.529	3.956.457	943.806	1.546.762	(997.616)	10.798.938
Proveedores	1.177.121	3.121.004	703.807	1.439.156	(230.197)	6.210.891
Proveedores empresas del grupo y asociadas	108.899	547.599	218	-	(656.716)	-
Acreedores varios	2.176.477	147.472	-	-	-	2.323.949
Personal (remuneraciones pendientes de pago)	748.980	14.349	40.072	12.432	-	815.833
Pasivo por impuesto corriente	605.533	-	-	-	-	605.533
Otras deudas con las Administraciones Públicas	551.719	53.702	89.006	95.174	-	789.601
Anticipo de clientes	-	72.331	110.703	-	(110.703)	72.331
Periodificaciones	7.200.000	-	-	-	-	7.200.000
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	44.547.226	15.637.660	11.870.597	79.907.205	(65.013.367)	86.946.321

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

A continuación, se presenta la información segmentada por países del balance consolidado a 31 de diciembre de 2024, si bien esta segmentación no corresponde a las cuentas estatutarias de las entidades legales de tales geografías:

ACTIVO	España	Chile	Brasil	Italia	Ajustes de Consolidación	Total
ACTIVO NO CORRIENTE	36.740.252	9.540.228	2.523.482	48.563.679	(69.903.4567)	27.464.185
Inmovilizado intangible	372.158	-	1.549	9.606	-	383.313
Inmovilizado material	687.849	9.500.384	2.514.382	2.490.061	11.810.634	27.003.310
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo	35.610.234	39.844	-	46.064.012	(81.714.090)	-
Inversiones financieras a largo plazo	70.011	-	7.551	-	-	77.562
Activos por impuesto diferido	-	-	-	-	-	-
ACTIVO CORRIENTE	40.520.808	7.072.690	2.638.858	1.935.538	8.131.160	60.299.054
Existencias	33.083.375	18.645	1.671.621	-	17.601.807	52.375.448
Productos en curso	32.418.375	-	1.558.905	-	17.713.288	51.690.568
Anticipos a proveedores	665.000	18.645	112.716	-	(111.481)	684.880
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	754.551	6.784.353	662.362	727.755	(5.208.631)	3.720.390
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	-	976.294	637.782	-	-	1.614.076
Clientes empresas del grupo y asociadas	131.608	5.077.023	-	-	(5.208.631)	-
Deudores varios	-	-	863	216.548	-	217.411
Personal	110.183	1.014	2.203	-	-	113.400
Activos por impuesto corriente	-	-	21.287	-	-	21.287
Otros créditos con las Administraciones Públicas	512.760	730.022	227	511.207	-	1.754.216
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo	-	-	-	-	-	-
Créditos a empresas	3.903.918	-	255.218	102.880	(4.262.016)	-
Créditos a empresas	3.030.689	-	255.218	102.880	(3.388.787)	-
Otros activos financieros	873.229	-	-	-	(873.229)	-
Inversiones financieras a corto plazo	1.089.393	11.789	-	843.723	-	1.944.905
Otros instrumentos de patrimonio	646.266	3.334	-	843.723	-	1.493.323
Otros activos financieros	443.127	8.455	-	-	-	451.582
Periodificaciones a corto plazo	523.040	-	13.505	-	-	536.545
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	1.166.531	257.903	36.152	261.180	-	1.721.766
TOTAL ACTIVO	77.261.060	16.612.918	5.162.340	50.499.217	(61.772.296)	87.763.239
PATRIMONIO NETO Y PASIVO	España	Chile	Brasil	Italia	Ajustes de Consolidación	Total
PATRIMONIO NETO	17.699.177	(17.383.195)	(3.685.322)	49.132.457	(35.805.802)	9.958.035
PASIVO NO CORRIENTE	40.053.671	3.425.025	6.780.229	-	(6.196.666)	44.062.259
Provisiones a largo plazo	-	-	-	-	-	-
Deudas a largo plazo	40.052.663	3.425.025	583.563	-	-	44.061.251
Obligaciones y otros valores negociables	9.346.572	-	-	-	-	9.346.572
Deudas con entidades de crédito	26.755.553	3.407.639	49.517	-	-	30.212.709
Otros pasivos financieros	3.950.538	17.386	534.046	-	-	4.501.970
Deudas con entidades del grupo y asociadas a largo plazo	-	-	6.196.666	-	(6.196.666)	-
Pasivos por impuesto diferido	1.008	-	-	-	-	1.008
PASIVO CORRIENTE	19.508.212	30.571.088	2067433	1.366.760	(19.770.548)	33.742.945
Provisiones a corto plazo	214.553	2.209.806	1.064.686	-	-	3.274.492
Deudas a corto plazo	4.473.713	7.424.824	267.047	19.250	-	12.14.834
Deudas con entidades de crédito	3.883.658	5.646.532	34.062	-	-	9.564.252
Otros pasivos financieros	590.055	1.778.292	232.985	19.250	-	2.620.582
Deudas con asociadas y partes vinculadas	3.058.488	15.676.939	25.003	122.858	(18.883.288)	-
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	4.561.458	5.012.199	710.697	1.224.652	(887.260)	10.621.746
Proveedores	1.462.665	4.737.375	505.297	1.192.784	(550.559)	7.347.562
Proveedores empresas del grupo y asociadas	108.900	116.386	218	-	(225.504)	-
Acreedores varios	1.747.578	42.863	-	-	-	1.790.441
Personal (remuneraciones pendientes de pago)	127.619	35.882	52.379	14.687	-	230.567
Pasivo por impuesto corriente	605.533	-	-	-	-	605.533
Otras deudas con las Administraciones Públicas	509.163	(1.796)	41.607	17.181	-	566.155
Anticipo de clientes	-	81.489	111.196	-	(111.197)	81.488
Periodificaciones	7.200.000	247.320	-	-	-	7.447.320
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	77.261.060	16.612.918	5.162.340	50.499.217	(61.772.296)	87.763.239

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)**15.2 Importe neto de la cifra de negocio**Desagregación por categorías

La distribución del importe neto de la cifra de negocios de la Sociedad Dominante correspondiente a sus operaciones continuadas por categorías de actividades, mercados geográficos, así como por el momento en el que se reconoce el ingreso, es la siguiente:

(Euros)	2025		
	Venta de proyectos	Otros	Total
Desagregación por actividades			
Venta de proyectos renovables	-	-	-
Servicios de operación y mantenimiento	-	26.097	26.097
Servicios de desarrollo e ingeniería	-	-	-
Producción y distribución de energía	-	1.109.051	1.109.051
	-	1.135.148	1.135.148
Desagregación por tipo de transferencia de control			
Bienes y servicios transferidos en un momento dado	-	-	-
Bienes y servicios transferidos a lo largo del tiempo	-	1.135.148	1.135.148
	-	1.135.148	1.135.148
(Euros)	2024		
	Venta de proyectos	Otros	Total
Desagregación por actividades			
Venta de proyectos renovables	1.933.373	-	1.933.373
Servicios de operación y mantenimiento	-	503.212	503.212
Servicios de desarrollo e ingeniería	125.995	1.626.673	1.752.668
Producción y distribución de energía	-	1.043.294	1.043.294
	2.059.368	3.173.179	5.232.547
Desagregación por tipo de transferencia de control			
Bienes y servicios transferidos en un momento dado	2.059.368	-	2.059.368
Bienes y servicios transferidos a lo largo del tiempo	-	3.173.179	3.173.179
	2.059.368	3.173.179	5.232.547

Con fecha 23 de diciembre de 2023 la Sociedad Dominante acordó con Chint Solar Italy Projects, B.V. la venta de la SPV Palmadula Solar, S.R.L. En dicho acuerdo se definieron dos fases de la venta claramente diferenciadas, siendo la primera fase la compraventa de las participaciones de la SPV y la segunda un acuerdo de servicios de desarrollo en el que Enerside Energy, S.A. se compromete a desarrollar el proyecto hasta que el mismo alcance la fase de Ready to Build. En el documento de compraventa firmado se establecieron las Condiciones Precedentes a ser cumplidas por ambas partes para proceder al cierre del acuerdo. En el momento de la firma, la Sociedad Dominante recibió 1 millón de euros.

Con fecha 19 de abril de 2024 ambas sociedades dieron por alcanzadas las Condiciones Precedentes, dando así por cerrada la compraventa de las participaciones de la SPV. Enerside ingresó 7,2 millones de euros por el proyecto.

Dado que la obligación subyacente del contrato es llevar dicho proyecto a Ready to Build, los ingresos y costes derivados de la venta serán devengados una vez dicha obligación sea considerada satisfecha por ambas partes. Hasta ese momento, los ingresos recibidos por la Sociedad Dominante serán registrados como ingresos anticipados en el epígrafe de "Periodificaciones a corto plazo" (Nota 15.9).

Con posterioridad al 31 de diciembre de 2025 (Nota 22) el plazo para alcanzar el estado de Ready to Build se ha extendido más allá de lo previsto contractualmente, motivo por el cual el comprador ha ejercido los mecanismos establecidos en el contrato, incluyendo la salida del acuerdo y la activación de las garantías correspondientes con devolución de los importes. El Grupo mantiene sus derechos sobre

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

el activo y se encuentra a la espera de la clarificación de la situación regulatoria en Cerdeña, que afecta al conjunto de proyectos solares en tramitación.

15.3 Consumos de materias primas y otras materias consumibles

El detalle de los consumos de materias primas y otras materias consumibles es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Compras de materias primas y otras materias consumibles		
Compras nacionales	-	-
Otras importaciones	67.187	1.574.580
Trabajos realizados por otras empresas	590.494	22.431
Otros costes de las ventas	-	1.967.096
Deterioro de materias primas y otros aprovisionamientos	-	139.035
Variación de materias primas y otros aprovisionamientos	-	126.773
	657.681	3.829.915

15.4 Gastos de personal

El detalle de los gastos de personal es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Sueldos, salarios y asimilados		
Sueldos y salarios	4.331.655	5.258.773
Transacciones con pagos basados en instrumentos de patrimonio (Nota 18)	305.260	144.512
Indemnizaciones	110.779	687.443
	4.747.694	6.090.728
Cargas sociales		
Seguridad social	636.033	947.867
Otros gastos sociales	79.004	136.286
	715.037	1.084.153
	5.462.731	7.174.881

15.5 Servicios exteriores

El detalle de los servicios exteriores es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Arrendamientos (Nota 7.2)	272.604	968.078
Reparaciones y conservación	112.628	38.413
Servicios profesionales independientes	3.277.594	2.886.173
Transportes	1.992	119.693
Primas de seguros	157.372	305.260
Servicios bancarios	45.317	150.990
Publicidad, propaganda y relaciones públicas	43.852	32.420
Suministros	24.087	136.810
Otros servicios	224.858	793.718
	4.160.304	5.431.555

El sub-epígrafe arrendamientos incluye los arrendamientos de las oficinas de las distintas Sociedades que conforman el grupo, además de otros gastos de arrendamiento (terrenos, etc.) que son necesarios para el desarrollo de proyectos en Brasil, Chile e Italia. También incluye gastos de arrendamiento de plazas de aparcamiento y renting de coches. Durante el ejercicio 2024 se rescindieron los contratos de alquiler de las oficinas de Madrid, así como los contratos de las oficinas de Brasil y Chile.

El sub-epígrafe servicios de profesionales independientes incluye gastos incurridos por el Grupo para la realización de estudios medioambientales, trabajos de obra civil, trabajos de ingeniería, gastos de representación jurídica y legal, obtención de acreditaciones medioambientales, entre otros.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

El sub-epígrafe de otros servicios incluye gastos incurridos en viajes a las localizaciones de los proyectos, tanto en desplazamiento transoceánico como en desplazamientos locales entre proyectos, así como otros servicios esporádicos varios.

Adicionalmente, a 31 de diciembre de 2025, se incluyen como otros gastos de explotación, ingresos por 108.579 euros (gastos por 344.738 euros a 31 de diciembre de 2024) correspondientes a la devolución de IVA pagado en Italia considerado como IVA no recuperable al cierre del ejercicio 2024.

15.6 Amortización del inmovilizado

El detalle de las amortizaciones es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Inmovilizado intangible (Nota 6)	134.320	132.672
Inmovilizado material (Nota 7)	354.642	609.460
	488.962	742.132

15.7 Resultados por deterioros y enajenación de inmovilizado

El detalle de los resultados por deterioro y enajenación de inmovilizado es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Deterioros y pérdidas		
Inmovilizado material (Nota 7)	1.587.000	868.265
Resultados por enajenaciones y otras		
Inmovilizado material (Nota 7)	3.755	78.198
	1.590.755	946.463

15.8 Gastos financieros

El detalle de los gastos financieros es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Intereses por deudas con empresas asociadas y vinculadas	1.779.116	1.493.788
Intereses por deudas con terceros		
Préstamos y créditos con entidades de créditos (Nota 13.1)	5.619.465	3.786.926
Otros gastos financieros	1.195.215	5.988.059
	8.593.796	11.268.773

Intereses por deudas con empresas asociadas y vinculadas

El sub-epígrafe de intereses por deudas con empresas asociadas y vinculadas está compuesto por los intereses devengados y ajustes de coste amortizado de las obligaciones convertibles con Inveready Convertible Finance II FCR (Nota 12.2) por importe de 1.612.303 euros (1.305.755 euros a 31 de diciembre de 2024), además de intereses devengados por otras deudas con empresas vinculadas (Nota 12.2) por importe de 166.813 euros (78.945 euros a 31 de diciembre de 2024).

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

15.9 Periodificaciones

El detalle de las periodificaciones es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Periodificaciones de activo a corto plazo	333.147	536.545
Periodificaciones de pasivo a corto plazo	(7.200.000)	(7.200.000)
	(6.866.853)	(6.663.455)

El saldo de las periodificaciones de activo a 31 de diciembre de 2025 se corresponde con gastos periodificados de un aval ligado a la venta del proyecto Palmadula por importe de 176.658 euros (523.040 euros a 31 de diciembre de 2024) y otros costes relacionados con la venta del mismo (Nota 15.1). Adicionalmente, incluyen gastos anticipados por importe de 137.806 euros correspondientes a Due Diligence y otros gastos derivados de la consecución de financiación incurridos en operaciones en curso a fecha de formulación de las presentes cuentas anuales consolidadas.

Las periodificaciones de pasivo a corto plazo a 31 de diciembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 se corresponden con los ingresos anticipados derivados de la venta del proyecto Palmadula (Nota 15.1).

Con posterioridad al 31 de diciembre de 2025 (Nota 22) el plazo para alcanzar el estado de Ready to Build se ha extendido más allá de lo previsto contractualmente, motivo por el cual el comprador ha ejercido los mecanismos establecidos en el contrato, incluyendo la salida del acuerdo y la activación de las garantías correspondientes con devolución de los importes. El Grupo mantiene sus derechos sobre el activo y se encuentra a la espera de la clarificación de la situación regulatoria en Cerdeña, que afecta al conjunto de proyectos solares en tramitación.

16. MONEDA EXTRANJERA

16.1 Saldos y transacciones en moneda extranjera

El detalle de los elementos de activo y pasivo denominados en moneda extranjera al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	Dólares americanos	Reales brasileños	Total
Ejercicio 2025			
Activos			
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	1.856	325	2.181
Cientes por ventas y prestaciones de servicios	-	1.034.891	1.034.891
	1.856	1.035.216	1.037.072
Pasivos			
Deudas con entidades de crédito	2.142.956	-	2.142.956
Otros pasivos financieros	1.451.959	-	1.451.959
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	-	-	-
	3.594.915	-	3.594.915
Ejercicio 2024			
Activos			
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	69.054	80.040	149.094
Cientes por ventas y prestaciones de servicios	-	1.036.679	1.036.679
	69.054	1.116.719	1.185.773
Pasivos			
Deudas con entidades de crédito	2.762.430	-	2.762.430
Otros pasivos financieros	1.190.826	-	1.190.826
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	314.811	-	314.811
	4.268.067	-	4.268.067

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)

El detalle de las transacciones realizadas en moneda extranjera es el siguiente:

(Euros)	Dólares americanos	Reales brasileños	Total
Ejercicio 2025			
Compras	-	-	-
Ventas	-	-	-
Ejercicio 2024			
Compras	79.845	-	79.845
Ventas	-	1.933.373	1.933.373

El detalle de las diferencias de cambio reconocidas en la cuenta de pérdidas y ganancias de instrumentos financieros es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Préstamos y partidas a cobrar		
Por transacciones pendientes de liquidar al cierre del ejercicio	-	252.232
Préstamos y partidas a pagar		
Por transacciones pendientes de liquidar al cierre del ejercicio	(13.278)	(3.579.106)
	(13.278)	(3.326.874)

17. RETRIBUCIONES A LARGO PLAZO AL PERSONAL

La Sociedad Dominante no mantiene compromisos de pensiones con sus empleados, ni está obligado al pago de prestaciones adicionales a las pensiones de la Seguridad Social a su personal jubilado en virtud del Convenio Colectivo que les resulta de aplicación.

18. TRANSACCIONES CON PAGOS BASADOS EN INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO

Con fecha 9 de septiembre de 2022 el Consejo de Administración aprobó un Plan de Incentivos a Largo Plazo para los principales directivos y otros empleados del Grupo, con el fin de incentivarlos a largo plazo y retener el personal clave del Grupo. El consumo máximo de capital autorizado para entregar en acciones de la Sociedad Dominante asciende a 499.450 acciones. Asimismo, dicho plan tiene una duración de 3 años y se devenga entre 1 de enero de 2022 y 31 de diciembre de 2025, de acuerdo con la consecución de determinados objetivos financieros y de gestión.

Inicialmente, dicho plan iba a ser liquidado de forma híbrida, un 30% pagado en efectivo y el 70% restante mediante acciones de la Sociedad Dominante Enerside Energy, S.A.

Con fecha 28 de febrero de 2025, el Consejo de Administración aprobó modificaciones al reglamento del Plan de Incentivos a largo Plazo. Dichos cambios consistían en el cambio en la forma de liquidación, pasando a ser al 100% en efectivo, así como la postergación de la fecha de liquidación del plan, con un long stop date fijado para la fecha de aprobación de las cuentas anuales del ejercicio 2026, sin modificarse en cualquier caso los plazos de devengo del mismo.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**
(Expresado en euros)

El detalle del gasto de personal (Nota 15.4) registrado por transacciones con pagos basados en instrumentos de patrimonio es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Plan de opciones sobre acciones de Enerside Energy, S.A. para los directivos y altos directivos	305.260	144.512
	305.260	144.512

Por tanto, los costes de este plan se han registrado en el balance de la siguiente forma:

(Euros)	2025	2024
% del plan pagado en acciones		
Saldo inicial	451.720	366.660
Gasto de personal	-	85.060
Reclasificación a plan pagado en efectivo	(451.720)	-
Patrimonio neto – Reservas voluntarias para LTIP	-	451.720
% del plan pagado en efectivo		
Saldo inicial	-	-
Reclasificación a largo plazo	214.553	-
Gasto de personal	305.260	-
Reclasificación a plan pagado en efectivo	451.720	-
Provisiones a largo plazo (Nota 12)	971.533	-
% del plan pagado en efectivo		
Saldo inicial	214.553	155.100
Reclasificación a corto plazo	(214.553)	-
Gasto de personal	-	59.453
Provisiones a corto plazo (Nota 12)	-	214.553

El gasto devengado en el ejercicio 2025 se corresponde con la actualización de los importes a recibir por los empleados (tanto en acciones como en efectivo) una vez evaluado el grado de cumplimiento de los objetivos incluidos en el plan a cierre del ejercicio.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

19. OPERACIONES CON PARTES VINCULADAS

Las partes vinculadas con las que la Sociedad Dominante ha realizado transacciones durante los ejercicios 2025 y 2024, así como la naturaleza de dicha vinculación, es la siguiente:

Naturaleza de la vinculación	
Inverside Asset Management, SL	Empresa vinculada
Alternative Green Energy Italy Holdco, SL	Empresa vinculada
Inveready Convertible Finance II FCR	Empresa vinculada
Administradores	Consejeros
Alta Dirección	Directivos

Las transacciones realizadas con partes vinculadas corresponden a operaciones del tráfico normal de la Sociedad Dominante y se realizan a precios de mercado, los cuales son similares a los aplicados a entidades no vinculadas.

19.1 Entidades vinculadas

El detalle de los saldos mantenidos con entidades vinculadas es el siguiente:

(Euros)	Empresas vinculadas	Consejeros	Directivos	Total
Ejercicio 2025				
Créditos a corto plazo (Nota 8)	544.977	-	-	544.977
Personal (Nota 8)	-	-	15.225	15.225
Deudas a corto plazo (Nota 13)	(10.145.096)	(2.430.466)	-	(12.575.562)
Ejercicio 2024				
Créditos a corto plazo (Nota 8)	658.843	-	-	658.843
Personal (Nota 8)	-	-	9.730	9.730
Deudas a largo plazo (Nota 13)	(9.346.572)	-	-	(9.346.572)
Deudas a corto plazo (Nota 13)	-	(426.058)	-	(426.058)

El detalle de las transacciones realizadas con entidades vinculadas es el siguiente:

(Euros)	Empresas del Grupo	Empresas vinculadas	Consejeros	Directivos	Total
Ejercicio 2025					
Ventas	-	-	-	-	-
Gastos financieros	-	(1.612.303)	(166.813)	-	(1.779.116)
Ejercicio 2024					
Ventas	-	-	-	-	-
Gastos financieros	-	(1.384.700)	(109.088)	-	(1.493.788)

19.2 Administradores y alta dirección

El detalle de las remuneraciones devengadas por los miembros del Consejo de Administración y de la alta dirección de la Sociedad Dominante es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Administradores		
Sueldos	461.000	402.000
Alta dirección		
Sueldos	351.379	627.290
Transacciones basadas en instrumentos de patrimonio (Nota 18)	60.038	(150.251)
	872.417	879.039

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024 la Sociedad Dominante no tenía obligaciones contraídas en materia de pensiones y de seguros de vida respecto a los miembros anteriores o actuales del Consejo de Administración.

A 31 de diciembre de 2025 existían créditos concedidos al personal de alta dirección y a los miembros del Consejo de Administración por importe de 15.225 euros (9.730 euros a 31 de diciembre de 2024).

Durante el ejercicio 2025 se han satisfecho primas de seguros de responsabilidad civil de los administradores por daños ocasionados en el ejercicio del cargo por importe de 22.090 euros (23.252 euros en 2024).

En relación con el artículo 229 de la Ley de Sociedades de Capital, los administradores han comunicado que no tienen situaciones de conflicto con el interés de la Sociedad Dominante. En este sentido, uno de los administradores ha declarado mantener acciones en una compañía de actividad análoga.

20. INFORMACIÓN SOBRE LA NATURALEZA Y EL NIVEL DE RIESGO PROCEDENTE DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS

20.1 Riesgo de crédito

El riesgo de crédito se produce por la posible pérdida causada por el incumplimiento de las obligaciones contractuales de las contrapartes de la Sociedad Dominante, es decir, por la posibilidad de no recuperar los activos financieros por el importe contabilizado y en el plazo establecido.

La exposición máxima al riesgo de crédito al 31 de diciembre era la siguiente:

(Euros)	2025	2024
Inversiones financieras a largo plazo	98.753	77.562
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	2.345.069	3.720.390
Inversiones financieras a corto plazo	1.310.181	1.944.905
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	1.445.699	1.721.766
	5.199.702	7.464.623

20.2 Riesgo de mercado

El riesgo de mercado se produce por la posible pérdida causada por variaciones en el valor razonable o en los futuros flujos de efectivo de los instrumentos financieros debidas a cambios en los precios de mercado. El riesgo de mercado incluye el riesgo de tipo de interés, de tipo de cambio y otros riesgos de precio.

No obstante, el resultado y patrimonio neto no se vería afectado de manera significativa debido a cambios, razonablemente posibles, en las variables de riesgos y tipos de cambio.

Riesgo de tipo de interés

El riesgo de tipo de interés se produce por la posible pérdida causada por variaciones en el valor razonable o en los futuros flujos de efectivo de los instrumentos financieros debidas a cambios en los tipos de interés de mercado. La exposición del Grupo al riesgo de cambios en los tipos de interés se debe principalmente a los préstamos y créditos recibidos a corto y largo plazo a tipos de interés variable (Nota 13.1).

Riesgo de tipo de cambio

El riesgo de tipo de cambio se produce por la posible pérdida causada por variaciones en el valor razonable o en los futuros flujos de efectivo de los instrumentos financieros debidas a fluctuaciones en los tipos de cambio.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025 (Expresado en euros)

El Grupo opera en el ámbito internacional y, por tanto, está expuesta a riesgo de tipo de cambio por operaciones con divisas. El riesgo de tipo de cambio surge de activos y pasivos reconocidos e inversiones netas en negocios en el extranjero.

El Grupo posee varias inversiones en negocios en el extranjero, cuyos activos netos están expuestos al riesgo de conversión de moneda extranjera. El riesgo de tipo de cambio sobre los activos netos de las operaciones en el extranjero del Grupo se gestiona, principalmente, mediante recursos ajenos denominados en la correspondiente moneda.

Riesgo de crédito

Los principales activos financieros del Grupo son saldos de caja y efectivo, deudores comerciales y otras cuentas a cobrar que representan la exposición del Grupo al riesgo de crédito en relación con los activos financieros.

El riesgo de crédito del Grupo es atribuible principalmente a sus deudas comerciales. Los importes se reflejan en el balance de situación netos de provisiones para insolvencias, estimadas por la Dirección del Grupo en función de un estudio individualizado de la experiencia de ejercicios anteriores y de su valoración del entorno económico actual.

20.3 Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez se produce por la posibilidad de que el Grupo no pueda disponer de fondos líquidos, o acceder a ellos, en la cuantía suficiente y al coste adecuado, para hacer frente en todo momento a sus obligaciones de pago. El objetivo del Grupo es mantener las disponibilidades de liquidez necesarias.

A pesar de la situación general de los mercados financieros, en el Grupo se presta atención permanente a la evolución de los diferentes factores que pueden ayudar en un futuro a solventar crisis de liquidez y, en especial, a las fuentes de financiación y sus características.

En especial, podemos resumir los puntos en los que se presta mayor atención:

- Liquidez de activos monetarios: la colocación de excedentes se realiza siempre a plazos cortos.
- Control de financiaciones y refinanciaciones.
- Control de la vida remanente de líneas de financiación.

Diversificación de fuentes de financiación: a nivel corporativo, la financiación bancaria es fundamental debido a su coste, en muchas ocasiones, sin competencia con otras fuentes alternativas.

Asimismo, tal y como se indica en la nota 2.3, a 31 de diciembre de 2025, pasivos corrientes ascienden a 78,4 millones de euros y los activos corrientes a 61,1 millones de euros, resultando en un Fondo de Maniobra negativo, la Sociedad Dominante está analizando otras vías de financiación que permitan asegurar la liquidez del Grupo para seguir con su actividad recurrente.

Los factores mitigantes a dicha situación se desglosan en la nota 2.3.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

21. OTRA INFORMACIÓN

21.1 Estructura del personal

El detalle de las personas empleadas por la Sociedad Dominante distribuidas por categorías es el siguiente:

	Número de personas empleadas al final del ejercicio			Número medio de personas empleadas en el ejercicio	Número medio de personas con discapacidad > 33% del total empleadas en el ejercicio
	Hombres	Mujeres	Total		
Ejercicio 2025					
Equipo directivo	5	3	8	9	-
Equipo corporativo y técnico	21	18	39	47	-
Equipo de proyecto	3	-	3	3	-
	29	21	50	59	
Ejercicio 2024					
Equipo directivo	6	3	9	9	-
Equipo corporativo y técnico	30	20	50	85	-
Equipo de proyecto	5	-	5	47	-
	41	23	64	141	

Al 31 de diciembre de 2025, el Consejo de Administración estaba formado por 5 personas físicas y 4 personas jurídicas (5 personas físicas y 4 personas jurídicas a 31 de diciembre de 2024).

De acuerdo con el RD 1159/2010, no han formado parte de la plantilla del Grupo empleados con una discapacidad mayor o igual al 33% durante el ejercicio terminado a 31 de diciembre de 2025 y el ejercicio terminado a 31 de diciembre de 2024.

21.2 Honorarios de auditoría

Los honorarios percibidos en el ejercicio por los servicios prestados por el auditor de cuentas han sido los siguientes:

(Euros)	2025	2024
Servicios de auditoría	131.000	103.000
Otros servicios cuya prestación por los auditores de cuentas se exige por la normativa aplicable	47.330	32.330
Otros servicios	-	36.560
	178.330	171.890

Adicionalmente, los honorarios percibidos en el ejercicio por los servicios prestados por otras empresas que forman parte de la misma red internacional del auditor de cuentas han sido los siguientes:

(Euros)	2025	2024
Servicios fiscales	-	-
Otros servicios	20.000	56.942
	20.000	56.942

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

21.3 Información sobre medioambiente

Dada la actividad a la que se dedica, la Sociedad Dominante no tiene responsabilidades, gastos, activos, ni provisiones y contingencias de naturaleza medioambiental que pudieran ser significativos en relación con el patrimonio, la situación financiera y los resultados de ésta. Por este motivo no se incluyen desgloses específicos en la presente Memoria de las Cuentas anuales respecto a información de cuestiones medioambientales. La Sociedad Dominante no tiene asignados derechos de emisión de gases de efecto invernadero, ni existen partidas relacionadas con este concepto que requieran información adicional.

Las posibles contingencias de carácter medioambiental en las que pueda incurrir la Sociedad Dominante quedan cubiertas con un seguro de responsabilidad civil.

21.4 Información sobre el periodo medio de pago a proveedores. Disposición adicional tercera. “Deber de información” de la Ley 15/2010, de 5 de julio

La información relativa al periodo medio de pago a proveedores, aplicable a las sociedades del Grupo con domicilio fiscal en España es la siguiente:

	2025	2024
(Días)		
Periodo medio de pago a proveedores	245	137
Ratio de operaciones pagadas	165	57
Ratio de operaciones pendientes de pago	405	335
(Euros)		
Total pagos realizados	5.542.079	7.128.927
Total pagos pendientes	2.763.005	2.922.775
Volumen monetario de facturas pagadas en un periodo inferior al máximo establecido en la normativa de morosidad	2.688.689	4.520.481
Porcentaje que representan los pagos inferiores a dicho máximo sobre el total de los pagos realizados	49%	63%
(Número de facturas)		
Facturas pagadas en un periodo inferior al máximo establecido en la normativa de morosidad	704	773
Porcentaje sobre el total de facturas	72%	82%

22. HECHOS POSTERIORES AL CIERRE

Con fecha 24 de diciembre de 2025, El Consejo de Administración de la Sociedad Dominante acordó aumentar el capital social, con cargo a aportaciones dinerarias y con exclusión del derecho de suscripción preferente, por un importe efectivo máximo de hasta dos millones de euros mediante la emisión de nuevas acciones a un precio mínimo de emisión de 0,936 euros por acción al amparo de la delegación conferida por la Junta General Extraordinaria de Accionistas celebrada el 4 de noviembre de 2024.

Con fecha 30 de diciembre de 2025, la Sociedad Dominante recibió de uno de sus socios 499.970 euros de forma anticipada para suscribir en dicha ampliación. Dicho importe quedó registrado como otras aportaciones de socios en el Estado de Cambios del Patrimonio Neto, a expensas de concluir el proceso de ampliación de capital.

El proceso concluyó el pasado 19 de marzo de 2026, con una ampliación de capital efectiva de 994.968,94 euros, mediante la emisión de 1.063.001 acciones a un valor nominal de 0,01 euros y una prima de emisión de 0,93 euros por acción (inscrita en el Registro Mercantil el 16 de abril de 2026).

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Memoria consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025 (Expresado en euros)

En relación con el proyecto Palmadula, el plazo para alcanzar el estado Ready to build se ha extendido más allá de lo previsto contractualmente, motivo por el cual el comprador ha ejercido los mecanismos establecidos en el contrato, incluyendo la salida del acuerdo y la activación de las garantías correspondientes con devolución de los importes.

La Compañía mantiene sus derechos sobre el activo y se encuentra a la espera de la clarificación de la situación regulatoria en Cerdeña, que afecta al conjunto de proyectos solares en tramitación.

Con fecha 20 de febrero de 2026, el Grupo ha firmado CIFI la modificación del contrato de financiación que mantienen ambas partes. Dicha modificación ha permitido adecuar el calendario de amortización a la situación operativa del proyecto, incluyendo la reprogramación de determinadas cuotas de capital y la extensión de los vencimientos asociados al tramo financiado, reforzando así la sostenibilidad del perfil de repago.

Adicionalmente, se han incorporado ajustes operativos en el contrato que aportan mayor flexibilidad en la gestión de la deuda, incluyendo mecanismos de prepago voluntario y la adaptación de determinadas condiciones financieras a la evolución del proyecto.

Como resultado de estas actuaciones, se ha regularizado la situación de cumplimiento bajo el contrato de financiación, quedando subsanados los incumplimientos existentes con anterioridad a la firma de la modificación.

Barcelona, a 24 de abril de 2026

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Informe de gestión consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

De conformidad con lo establecido en la Ley 11/2018, de 28 de diciembre, en materia de información no financiera y diversidad, Enerside Energy, S.A. y Sociedades Dependientes (en adelante, el Grupo) ha elaborado el Estado de Información no Financiera consolidado relativo al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2025, que forma parte y que se presenta como documento separado adjunto al presente Informe de Gestión consolidado del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2025.

1. EVOLUCION DEL GRUPO DURANTE EL EJERCICIO

El Grupo anunció en enero de 2024 un nuevo plan de negocio, conocido como plan Impulsa. Es este sentido, a cierre de 2024 el Grupo completó con éxito las dos primeras fases del plan, consistiendo en una fase inicial de reajuste y una segunda fase de estabilización.

Siguiendo la fase de reajuste, la compañía ha conseguido reducir un 41% sus costes de estructura (gastos de personal + otros gastos de explotación) con respecto al ejercicio 2024 (77% de ahorro respecto al ejercicio 2023).

Adicionalmente al plan Impulsa, la Sociedad Dominante ha realizado una importante operación de ampliación de capital durante el ejercicio.

Con fecha 24 de junio de 2025 El Consejo de Administración de la Sociedad Dominante acordó aumentar el capital social, con cargo a aportaciones dinerarias y con exclusión del derecho de suscripción preferente, por un importe nominal máximo de hasta el 20% del capital social a un precio de emisión igual o superior a 2,07 euros (nominal más prima), todo ello en virtud de la delegación conferida por la Junta General Extraordinaria de Accionistas de 4 de noviembre de 2024.

El proceso concluyó el 24 de septiembre de 2025, con una ampliación de capital efectiva de 7.999.999,38 euros, mediante la emisión de 3.864.734 acciones a un valor nominal de 0,01 euros y una prima de emisión de 2,06 euros por acción.

Los gastos derivados de dichas operaciones directamente atribuibles a la consecución de la mismas han sido reconocidos por la Sociedad Dominante con cargo a reservas en el epígrafe de "Otras reservas" (Nota 11.3).

Con fecha 24 de diciembre de 2025, El Consejo de Administración de la Sociedad Dominante acordó aumentar el capital social, con cargo a aportaciones dinerarias y con exclusión del derecho de suscripción preferente, por un importe efectivo máximo de hasta dos millones de euros mediante la emisión de nuevas acciones a un precio mínimo de emisión de 0,936 euros por acción al amparo de la delegación conferida por la Junta General Extraordinaria de Accionistas celebrada el 4 de noviembre de 2024.

Con fecha 30 de diciembre de 2025, la Sociedad Dominante recibió de uno de sus socios 499.970 euros de forma anticipada para suscribir en dicha ampliación. Dicho importe quedó registrado como otras aportaciones de socios en el Estado de Cambios del Patrimonio Neto, a expensas de concluir el proceso de ampliación de capital.

El proceso concluyó el pasado 19 de marzo de 2026, con una ampliación de capital efectiva de 994.968,94 euros, mediante la emisión de 1.063.001 acciones a un valor nominal de 0,01 euros y una prima de emisión de 0,93 euros por acción.

Con fecha 22 de septiembre de 2025 la Sociedad Dominante firmó un acuerdo marco de colaboración estratégica con un socio industrial de referencia en el sector de las energías renovables, con activos valorados en más de 28.000 millones de dólares y con planes de desplegar una inversión significativa en Europa de aquí al 2030. El objeto del acuerdo es el desarrollo conjunto de hasta 1.000 MW de proyectos solares fotovoltaicos y de almacenamiento con baterías (BESS), principalmente en Italia. El acuerdo tiene una vigencia inicial de tres años y establece un marco estable de cooperación para impulsar los proyectos hasta su fase de operación comercial. Asimismo, otorga a la contraparte un derecho de preferencia en la adquisición de determinados activos de la cartera de Enerside, en línea con la estrategia de rotación de activos incluida en el plan de negocio de la Compañía.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Informe de gestión consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025****2. INFORME DE GESTIÓN ECONÓMICA**

El Grupo ha conseguido mejorar el resultado operativo respecto al ejercicio anterior, derivado principalmente de un ahorro de un 41% en los gastos de personal y otros gastos de explotación.

Durante el ejercicio 2025, el Grupo se ha centrado en la creación de valor, invirtiendo principalmente sus proyectos en desarrollo en Italia, a través de la filial Enerside Energy Italia, S.R.L.

Adicionalmente, ha conseguido mejorar la estructura de su balance a través de una ampliación de capital dineraria por importe de 8 millones de euros.

Finalmente, con posterioridad al cierre del ejercicio, el Grupo ha alcanzado un acuerdo con CIFI para la modificación del contrato de financiación. Dicha modificación ha permitido adecuar el calendario de amortización a la situación operativa del proyecto, incluyendo la reprogramación de determinadas cuotas de capital y la extensión de los vencimientos asociados al tramo financiado, reforzando así la sostenibilidad del perfil de repago.

3. EVOLUCION PREVISIBLE DE LA ACTIVIDAD DE LA SOCIEDAD DOMINANTE

Para el próximo ejercicio, la Sociedad Dominante pretende concluir los procesos de rotación de sus activos, tras un ejercicio en el que los procesos se han visto afectados por la incertidumbre en un entorno tan complejo como el de las energías renovables, además de seguir enfocándose en el desarrollo de proyectos. Adicionalmente, la Sociedad Dominante pretende obtener financiación para la construcción de los proyectos italianos en desarrollo, con el fin de incorporar más MWp a su cartera de activos en operación. Finalmente, se espera alcanzar eficiencias adicionales en reducción de costes, además de una reestructuración en la estructura de deuda financiera con el fin de aligerar los costes financieros de la Sociedad Dominante.

En una visión a largo plazo (2027-2028) la Sociedad Dominante tiene como objetivo tener afianzada su cartera de activos en operación, lo que le permitirá tener flujos de caja recurrentes que permitan financiar el desarrollo de proyectos y la estructura de la compañía. Para alcanzar este objetivo, se pretende obtener inyecciones de capital adicionales.

4. ACONTECIMIENTOS IMPORTANTES OCURRIDOS DESPUÉS DEL CIERRE DEL EJERCICIO

Con fecha 24 de diciembre de 2025, El Consejo de Administración de la Sociedad Dominante acordó aumentar el capital social, con cargo a aportaciones dinerarias y con exclusión del derecho de suscripción preferente, por un importe efectivo máximo de hasta dos millones de euros mediante la emisión de nuevas acciones a un precio mínimo de emisión de 0,936 euros por acción al amparo de la delegación conferida por la Junta General Extraordinaria de Accionistas celebrada el 4 de noviembre de 2024.

Con fecha 30 de diciembre de 2025, la Sociedad Dominante recibió de uno de sus socios 499.970 euros de forma anticipada para suscribir en dicha ampliación. Dicho importe quedó registrado como otras aportaciones de socios en el Estado de Cambios del Patrimonio Neto, a expensas de concluir el proceso de ampliación de capital.

El proceso concluyó el pasado 19 de marzo de 2026, con una ampliación de capital efectiva de 994.968,94 euros, mediante la emisión de 1.063.001 acciones a un valor nominal de 0,01 euros y una prima de emisión de 0,93 euros por acción.

En relación con el proyecto Palmadula, el plazo para alcanzar el estado Ready to build se ha extendido más allá de lo previsto contractualmente, motivo por el cual el comprador ha ejercido los mecanismos establecidos en el contrato, incluyendo la salida del acuerdo y la activación de las garantías correspondientes con devolución de los importes.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Informe de gestión consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

La Compañía mantiene sus derechos sobre el activo y se encuentra a la espera de la clarificación de la situación regulatoria en Cerdeña, que afecta al conjunto de proyectos solares en tramitación.

Con fecha 20 de febrero de 2026, el Grupo ha firmado CIFI la modificación del contrato de financiación que mantienen ambas partes. Dicha modificación ha permitido adecuar el calendario de amortización a la situación operativa del proyecto, incluyendo la reprogramación de determinadas cuotas de capital y la extensión de los vencimientos asociados al tramo financiado, reforzando así la sostenibilidad del perfil de repago.

Adicionalmente, se han incorporado ajustes operativos en el contrato que aportan mayor flexibilidad en la gestión de la deuda, incluyendo mecanismos de prepago voluntario y la adaptación de determinadas condiciones financieras a la evolución del proyecto.

Como resultado de estas actuaciones, se ha regularizado la situación de cumplimiento bajo el contrato de financiación, quedando subsanados los incumplimientos existentes con anterioridad a la firma de la modificación.

5. INFORMES SOBRE LAS ACTIVIDADES DE I+D

Este punto no aplica para las actividades del Grupo.

6. INFORMACIÓN SOBRE LA NATURALEZA Y EL NIVEL DE RIESGO PROCEDENTE DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS

Las actividades del Grupo están expuestas a diferentes tipos de riesgos financieros, destacando fundamentalmente los riesgos de crédito, de liquidez y los riesgos de tipo de cambio.

Riesgo de crédito

Los principales activos financieros del Grupo son saldos de caja y efectivo, deudores comerciales y otras cuentas a cobrar que representan la exposición del Grupo al riesgo de crédito en relación con los activos financieros.

El riesgo de crédito del Grupo es atribuible principalmente a sus deudas comerciales. Los importes se reflejan en el balance de situación netos de provisiones para insolvencias, estimadas por la Dirección de la Sociedad Dominante en función de un estudio individualizado de la experiencia de ejercicios anteriores y de su valoración del entorno económico actual.

Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez se produce por la posibilidad de que el Grupo no pueda disponer de fondos líquidos, o acceder a ellos, en la cuantía suficiente y al coste adecuado, para hacer frente en todo momento a sus obligaciones de pago. El objetivo del grupo es mantener las disponibilidades de liquidez necesarias.

A pesar de la situación general de los mercados financieros, en el Grupo se presta atención permanente a la evolución de los diferentes factores que pueden ayudar en un futuro a solventar crisis de liquidez y, en especial, a las fuentes de financiación y sus características.

En especial, podemos resumir los puntos en los que se presta mayor atención:

- Liquidez de activos monetarios: la colocación de excedentes se realiza siempre a plazos cortos.
- Control de financiaciones y refinanciaciones.
- Control de la vida remanente de líneas de financiación.

Diversificación de fuentes de financiación: a nivel corporativo, la financiación bancaria es fundamental debido a su coste, en muchas ocasiones, sin competencia con otras fuentes alternativas.

No se excluye la utilización de otras fuentes en el futuro.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes**Informe de gestión consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025***Riesgos de tipo de cambio*

El riesgo de tipo de cambio se produce por la posible pérdida causada por variaciones en el valor razonable o en los futuros flujos de efectivo de los instrumentos financieros debidas a fluctuaciones en los tipos de cambio.

El Grupo opera en el ámbito internacional y, por tanto, está expuesta a riesgo de tipo de cambio por operaciones con divisas. El riesgo de tipo de cambio surge de activos y pasivos reconocidos e inversiones netas en negocios en el extranjero.

El Grupo posee varias inversiones en negocios en el extranjero, cuyos activos netos están expuestos al riesgo de conversión de moneda extranjera. El riesgo de tipo de cambio sobre los activos netos de las operaciones en el extranjero del Grupo se gestiona, principalmente, mediante recursos ajenos denominados en la correspondiente moneda.

Riesgos de tipos de interés

El riesgo de tipo de interés se produce por la posible pérdida causada por variaciones en el valor razonable o en los futuros flujos de efectivo de los instrumentos financieros debidas a cambios en los tipos de interés de mercado. La exposición del grupo al riesgo de cambios en los tipos de interés se debe principalmente a los préstamos y créditos recibidos a largo plazo a tipos de interés variable.

7. ACCIONES PROPIAS

A cierre del ejercicio 2025 la Sociedad Dominante posee un total de 243.460 acciones propias en cartera, 104.225 acciones correspondientes al programa de recompra de acciones propias y 139.235 acciones correspondientes a la cuenta de liquidez suscrita con el Asesor Registrado.

8. PERIODO MEDIO DE PAGO A PROVEEDORES

El periodo medio de pago a proveedores de la Sociedad Dominante asciende a 245 días en el ejercicio 2025 (70 días en el ejercicio 2024). Dado que el periodo medio de pago a proveedores se sitúa por encima del límite marcado por la ley de morosidad, la Sociedad Dominante ha implantado un nuevo flujo interno de órdenes de pago con el fin de reducirlo por debajo del límite establecido por ley.

Barcelona, a 24 de abril de 2026

**ESTADO DE INFORMACIÓN NO FINANCIERA
ENERSIDE 2025**

1. INTRODUCCIÓN Y ALCANCE 1

2. MODELO DE NEGOCIO 2

2.1. Cadena de valor..... 2

2.2. Organización y estructura 3

2.3. Objetivos y estrategias..... 5

2.4. Gestión de riesgos 6

2.5. Políticas corporativas..... 9

3. MEDIOAMBIENTE 11

4. PERSONAS 19

5. SALUD Y SEGURIDAD 28

6. RESPETO DE LOS DERECHOS HUMANOS..... 29

7. LUCHA CONTRA LA CORRUPCIÓN Y EL SOBORNO 30

8. SUBCONTRATACIÓN Y PROVEEDORES 31

9. GESTIÓN DE CLIENTES..... 32

10. COMPROMISOS CON LA COMUNIDAD 32

11. INFORMACIÓN FISCAL..... 33

ANEXO I: ÍNDICE DE CONTENIDOS DE LA LEY 11/2018 Y ESTÁNDARES GRI 34

1. INTRODUCCIÓN Y ALCANCE

El presente Estado de Información No Financiera (EINF) forma parte del Informe de Gestión del ejercicio fiscal 2025 (comprendido entre el 01/01/2025 al 31/12/2025) de Enerside Energy S.A. y sus sociedades dependientes (“Enerside” o el “Grupo”). Su elaboración se realiza conforme a los requisitos de la Ley 11/2018, de 28 de diciembre, en materia de información no financiera y diversidad.

El informe presenta la información relevante en materia de sostenibilidad de Enerside, centrada en los asuntos materiales para su actividad y su entorno. Estos temas se enmarcan en las dimensiones ambientales, sociales y de personal, derechos humanos, ética y anticorrupción establecidas en la normativa aplicable. El alcance comprende la información no financiera de España, Brasil, Chile e Italia, geografías en las que están domiciliadas las sociedades que forman parte del Grupo Enerside.

La información se ha preparado tomando como referencia los estándares GRI (*Global Reporting Initiative*) según su materialidad para la compañía y su alineación con los requisitos de la Ley 11/2018. El informe está sujeto a verificación por un prestador independiente de servicios de verificación.

El contenido del informe se estructura en torno a las políticas aplicadas, los riesgos asociados y los indicadores de seguimiento relativos a cada tema material. La selección de contenidos se basa en los asuntos definidos por el análisis de materialidad.

Análisis de materialidad

El análisis de materialidad permite identificar los temas de sostenibilidad que son relevantes para Enerside y que pueden influir en su actividad, su entorno y su capacidad de generar valor. Se basa en el principio de doble materialidad, que considera los impactos del Grupo sobre el entorno y las personas, así como los efectos que los aspectos ambientales, sociales y de gobernanza pueden tener sobre su actividad y resultados.

La metodología integra la revisión del contexto del negocio, la consideración de la perspectiva de los grupos de interés y sesiones internas de trabajo. El análisis vigente, aprobado por el Consejo de Administración, actúa como referencia para priorizar los temas clave y orientar la gestión de la sostenibilidad en el Grupo.

La identificación y valoración de impactos, riesgos y oportunidades (IROs) se basa en criterios de severidad o magnitud y probabilidad, y valora los efectos potenciales en tres horizontes temporales: corto plazo (1 año), medio plazo (1–5 años) y largo plazo (más de 5 años). Este enfoque permite situar los temas en función de su relevancia y del momento en el que pueden materializarse.

Los temas materiales identificados para 2025 son los siguientes:

- Descarbonización
- Transición energética
- Economía circular
- Biodiversidad y ecosistemas
- Seguridad, salud y bienestar
- Diversidad, equidad e inclusión
- Derechos humanos
- Relaciones con comunidades
- Ética y transparencia
- Cadena de valor
- Nuevas tecnologías
- Gestión de la información

Estos temas sustentan la estrategia de sostenibilidad del Grupo y orientan la gestión de riesgos y oportunidades en los distintos ámbitos del informe.

2. MODELO DE NEGOCIO

2.1. Cadena de valor

Perfil corporativo

Enerside es una plataforma integrada de energías renovables especializada en el desarrollo y la gestión de activos de solar fotovoltaica y sistemas de almacenamiento energético (BESS, del inglés, *Battery Energy Storage System*). Con casi dos décadas de trayectoria en el sector, la compañía opera hoy con un modelo robusto y orientado a la eficiencia, apoyado en mecanismos homogéneos de gobernanza, control del riesgo y altos estándares de transparencia en todas sus geografías.

Con sede corporativa en Barcelona y presencia estable en España, Italia, Brasil y Chile, Enerside combina capacidades locales con funciones corporativas integradas que garantizan estándares consistentes de calidad, cumplimiento y transparencia. La actividad en mercados con marcos regulatorios diferenciados refuerza un perfil de riesgo equilibrado y aporta diversificación frente a dinámicas competitivas y ciclos de mercado distintos.

Enerside gestiona una cartera de 4,8 GW en solar fotovoltaica y 13,2 GWh en BESS en distintas etapas de madurez. Esta cartera constituye la base para la planificación del portafolio, la asignación de capital y las decisiones de mantener o rotar activos, en función de su perfil de madurez y retorno esperado.

La experiencia operativa en activos propios de generación de energía renovable en Brasil y Chile, junto con las capacidades desarrolladas en la tramitación de permisos, ingeniería, logística, construcción y gestión técnica durante la operación de las instalaciones, refuerza la capacidad de la compañía para asegurar rendimiento, fiabilidad y trazabilidad en la ejecución técnica y la integración de criterios ESG.

Modelo de negocio y creación de valor

El modelo de Enerside se articula en torno al desarrollo de oportunidades y proyectos de energías renovables y la gestión de activos propios, con criterios de asignación de capital basados en el análisis individualizado del riesgo-retorno, el marco regulatorio y el coste de capital. La creación de valor combina tres palancas complementarias:

- Estructuras con socios o clientes (coinversión, transferencia o gestión) que optimizan coste de capital, reparto de riesgos y velocidad de ejecución.
- Rotación selectiva, total o parcial, para materializar valor en hitos de madurez y reciclar capital hacia nuevas oportunidades.
- Operación selectiva de activos con visibilidad adecuada de ingresos y perfil de riesgo estable, para capturar flujos y retornos recurrentes.

A lo largo del ciclo de vida de un proyecto de inversión en activos de energía renovable fotovoltaica y de almacenamiento de energía eléctrica se gestionan tres etapas diferenciadas: desarrollo, construcción y operación.

Durante la fase de desarrollo se identifican las oportunidades, se analiza la viabilidad y se obtienen los permisos necesarios. El desarrollo se orienta a madurar proyectos compatibles con financiación y ejecución, priorizando hitos críticos (permisos, conexión, ingeniería, requisitos ambientales y documentación de proyecto) para reducir incertidumbre técnica y regulatoria. La estructuración se diseña bajo criterios de bancabilidad, definiendo estrategias de desarrollo y marcos contractuales coherentes con los estándares exigidos por financiadores y contrapartes. La sostenibilidad forma parte del control del riesgo en todas las fases, incluida la gestión de proveedores y contratistas.

La construcción transforma el proyecto en una instalación operativa bajo esquemas de control que aseguran calidad y cumplimiento. Durante la ejecución, Enerside asegura el control de la calidad, de los aspectos ambientales y de seguridad y salud, cumplimiento normativo y de costes y plazos. La gestión de la construcción mediante equipo propio, proveedores y contratistas se encarga del cumplimiento de estándares y de asegurar la correcta puesta en servicio hasta la operación comercial del activo.

La gestión del activo durante la fase de operación involucra el seguimiento técnico y comercial. Se supervisa el rendimiento de la instalación, su disponibilidad y el cumplimiento regulatorio a lo largo de su vida útil. La operación y mantenimiento se basan en realizar un seguimiento de la disponibilidad y producción, análisis de pérdidas, planes de optimización, control operativo y contractual y supervisión de contratistas. La gestión se completa con el seguimiento comercial y de la venta de energía asegurando una gestión de aspectos materiales ESG robusta y verificable.

En conjunto, el modelo se alinea con criterios reconocidos por el mercado de capitales: transparencia en la gestión de activos, estructuración conforme a estándares de bancabilidad, asignación disciplinada de capital con decisiones individualizadas por activo y diversificación geográfica en mercados con dinámicas regulatorias y competitivas diferenciadas.

Gobernanza y capacidades operativas

Enerside opera bajo un marco integrado de gobernanza y control interno, aplicable a nivel corporativo y de activo. El sistema de gestión se apoya en certificaciones internacionales en calidad, medio ambiente, seguridad y cumplimiento, que refuerzan el control operativo, la trazabilidad y la gestión del riesgo en todas las fases del ciclo de vida del proyecto.

Este marco facilita la credibilidad ante financiadores e inversores y permite acceder a financiación sostenible cuando aplica, al basarse en procesos auditables y coherentes con estándares reconocidos.

2.2. Organización y estructura

Diagrama societario

La organización societaria del Grupo Enerside, encabezada por Enerside Energy S.A., incluye las siguientes sociedades:

Sociedad dependiente	Domicilio	Porcentaje de participación 31.12.2025
Enerside EPC Services SLU	Barcelona, España	100,00%
Enerside Energy Caribe, SL	Barcelona, España	80,00%
Enerside Baterías HoldCo, SLU	Barcelona, España	100,00%
Enerside Brasil Energias Renovaveis LTDA	Sao Paulo, Brasil	99,50%
Enerside Energy SpA	Santiago de Chile, Chile	100,00%
Enerside Solar Chile I SpA	Santiago de Chile, Chile	100,00%
Curie Asset Management SpA (**)	Santiago de Chile, Chile	100,00%
Enerside Energy Italy SRL	Milán, Italia	57,75%
Green Development SRL	Milán, Italia	57,75%
Talavera Solar, SL (*)	Barcelona, España	100,00%
San Miguel de Arona Fotovoltaica, SLU (*)	Tenerife, España	100,00%
Enerside Baterías 3 SLU (*) (**)	Barcelona, España	100,00%
Enerside Baterías 2 SLU (*) (**)	Barcelona, España	100,00%
Enerside Baterías 1 SLU (*) (**)	Barcelona, España	100,00%
Enerside Baterías 4 SLU (*)	Barcelona, España	100,00%
Camboata Energia Solar SPE Ltda (*)	Janauba, Brasil	99,75%
Poço Verde Energia Solar SPE Ltda (*)	Montes Claros, Brasil	99,75%
Ribeiro Gonçalves I Energia Solar SPE Ltda (*)	Ribeiro Gonçalves, Brasil	99,75%
Ribeiro Gonçalves II Energia Solar SPE Ltda (*)	Ribeiro Gonçalves, Brasil	99,75%

Sociedad dependiente	Domicilio	Porcentaje de participación 31.12.2025
Russas Energia Solar SPE Ltda (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%
Russas II Energia Solar SPE Ltda (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%
Beberibe Energia Solar SPE Ltda (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%
Ribeiro Gonçalves V Energia Solar SPE S.A. (*)	Ribeiro Gonçalves, Brasil	99,75%
RES Moreira I Energia Solar SPE Ltda (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%
RES Moreira II Energia Solar SPE Ltda (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%
RES Moreira III Energia Solar SPE Ltda (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%
RES Moreira IV Energia Solar SPE Ltda (*)	Fortaleza, Brasil	99,75%
Paracatu Energia SPE LTDA (*)	Belo Horizonte; Brasil	99,75%
Velho Chico Energia Solar SPE Ltda (*)	Recife, Brasil	99,75%
Ailin Fotovoltaica SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100,00%
Aimara Fotovoltaica SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100,00%
Kepler Fotovoltaica SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100,00%
Millaray Fotovoltaica SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100,00%
Sayen Fotovoltaica SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100,00%
Solar Mulchen SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100,00%
Parque Solar Pequén SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100,00%
Parque Solar Gamma SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100,00%
Parque Solar Altair SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100,00%
Parque Solar Omega SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100,00%
Parque Solar Neutrón SpA (*)	Santiago de Chile, Chile	100,00%
Thiesi Solar SRL (*)	Milán, Italia	57,75%
Serracapiola 2 Solar SRL (*)	Milán, Italia	57,75%
Mussomeli Solar SRL (*)	Milán, Italia	57,75%
Sigma Solar SRL (*)	Milán, Italia	57,75%
Tau Solar SRL (*)	Milán, Italia	57,75%
Epsilon Solar SRL (*)	Milán, Italia	57,75%
Omega Energy SRL (*)	Milán, Italia	57,75%
Albasarda SRL (*)	Milán, Italia	57,75%
Sole e Mare SRL (*)	Milán, Italia	57,75%
Enerside Connessione SRL (*)	Milán, Italia	57,75%

(*) Corresponden a las Sociedades de Propósito Específico (SPV, del inglés, *Special Purpose Vehicle*).

(**) Durante el transcurso del ejercicio 2025 las siguientes sociedades han cambiado su denominación social: Enerside España Autoconsumo 1 SLU, a Enerside Baterías 3 SLU; Enerside España Autoconsumo 2 SLU, a Enerside Baterías 2 SLU; Enerside España Autoconsumo 3 SLU, a Enerside Baterías 1 SLU; Curie Fotovoltaica SpA, a Curie Asset Management SpA.

Respecto al ejercicio anterior, el perímetro consolidado del Grupo se ha ampliado con cinco nuevas sociedades. En Italia se han incorporado Omega Energy SRL, Albasarda SRL, Sole e Mare SRL y Enerside Connessione SRL, y en España se ha integrado Enerside Baterías 4 SLU.

Gobierno corporativo

El Grupo Enerside dispone de un marco de gobierno corporativo orientado a asegurar una adecuada gestión de los riesgos, una supervisión efectiva de la estrategia y el cumplimiento de la normativa aplicable, de conformidad con la Ley 11/2018 en materia de información no financiera y diversidad.

La estructura de gobierno se configura de forma proporcionada a la dimensión del Grupo, la naturaleza de su actividad y las geografías en las que opera, y se apoya en políticas y procedimientos corporativos aprobados por el Consejo de Administración, así como en los reglamentos internos de los órganos de gobierno.

El sistema de gobierno del Grupo se articula a través de los siguientes órganos:

- **Consejo de Administración:** responsable de la supervisión estratégica del Grupo y de la supervisión de la gestión de riesgos, el control y la aprobación de las principales decisiones corporativas.
- **Comisión de Auditoría y Control:** supervisa auditoría, control interno y riesgos, de acuerdo con las competencias delegadas por el Consejo.
- **Comisión de Nombramientos y Retribuciones:** supervisa nombramientos, estructura de gobierno y políticas retributivas.
- **Comité de Dirección:** órgano ejecutivo que coordina la gestión ordinaria del Grupo y la ejecución de la estrategia. Impulsa los programas de sostenibilidad y cuenta con el apoyo del Comité de Calidad, Medio Ambiente y Seguridad y Salud, así como del Comité de Compliance.
- **Unidades de negocio y funciones globales:** responsables de ejecutar la estrategia en cada país o área, con seguimiento de objetivos, riesgos e indicadores, en coordinación con el Comité de Dirección.

Enerside dispone de un conjunto de políticas corporativas aprobadas por el Consejo de Administración que articulan su marco de gobernanza en materia de composición del órgano de administración, procesos de nombramiento, retribución de los consejeros y diversidad. Estas políticas establecen los principios generales aplicables a la selección y composición de los órganos de gobierno y dirección, atendiendo a criterios de diversidad de género, experiencia profesional, formación, equilibrio de capacidades, dedicación y adecuación a las necesidades estratégicas del Grupo, y contribuyen a una toma de decisiones sólida, coherente y alineada con el modelo de negocio.

Durante el ejercicio 2025, el Consejo celebró 8 reuniones, la Comisión de Auditoría y Control, 8, y la Comisión de Nombramientos y Retribuciones, 4.

2.3. Objetivos y estrategias

En diciembre de 2024, el Consejo de Administración aprobó el Plan Estratégico 2025-2028, que establece las prioridades del Grupo para el periodo y da continuidad al modelo orientado a la gestión de activos, la disciplina en la asignación de capital y la diversificación geográfica. El Plan prioriza el desarrollo ordenado de la cartera, el crecimiento del negocio de almacenamiento (BESS) y el avance en mercados estratégicos como Italia. Asimismo, mantiene la estrategia de rotación selectiva de activos y la optimización de la estructura financiera del Grupo.

En el marco del Plan, Enerside impulsa una cartera diversificada por estado de madurez, geografía y tecnología, manteniendo flexibilidad para asignar recursos y gestionar el perfil riesgo-retorno del portafolio. La compañía contempla, cuando resulta coherente con el mercado y el modelo de negocio, el mantenimiento de determinados activos propios en operación bajo el esquema de productor independiente de energía (IPP), generando flujos de caja recurrentes complementarios a la rotación de proyectos.

De forma paralela, el Consejo aprobó en febrero de 2025 el Plan de Sostenibilidad 2025-2028, alineado con el Plan Estratégico y basado en los asuntos materiales identificados en el análisis de doble materialidad de 2024. El Plan actúa como marco plurianual para las prioridades ESG del Grupo y se estructura en seis ejes y doce programas:

- Cambio climático: descarbonización; transición energética
- Medioambiente: economía circular; biodiversidad y ecosistemas

- Equipo: seguridad, salud y bienestar; diversidad, equidad e inclusión
- Sociedad: derechos humanos; relaciones con comunidades
- Buen gobierno: ética y transparencia; cadena de valor
- Innovación: nuevas tecnologías; gestión de la información

Estos programas orientan la integración de criterios ambientales, sociales y de gobierno en la gestión del negocio y en la toma de decisiones, reforzando la coherencia entre sostenibilidad, gestión del riesgo y creación de valor. El marco se alinea con los Objetivos de Desarrollo Sostenible en los ámbitos relevantes para la actividad e incorpora criterios operativos que permiten aplicar estos principios de forma consistente en las distintas geografías y unidades del Grupo.

2.4. Gestión de riesgos

Enerside dispone de un modelo de gestión de riesgos orientado a anticipar y mitigar los factores que pueden afectar a la consecución de los objetivos estratégicos, financieros y operativos del Grupo. Este modelo integra tanto riesgos financieros como no financieros, incluidos aquellos relacionados con sostenibilidad, cadena de suministro, cumplimiento normativo, seguridad, clima y reputación.

El sistema se articula a través de una estructura de gobernanza que asegura supervisión independiente por parte de la Comisión de Auditoría y Control (CAC), una función de Auditoría Interna con mandato de evaluación objetiva y una participación activa de las unidades de negocio en la identificación y control de riesgos.

Auditoría interna

La Auditoría Interna actúa como una actividad independiente que evalúa la eficacia del sistema de control interno, los procesos clave y el grado de cumplimiento de la normativa interna y externa aplicable. Reporta directamente a la Comisión de Auditoría y Control, fortaleciendo la transparencia y el rigor en la supervisión.

Su actividad se estructura en un Plan Anual basado en riesgos, que prioriza las áreas críticas del negocio y emplea metodologías alineadas con marcos internacionalmente reconocidos, como COSO (*Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission*), incluyendo ámbitos operativos, técnicos y ESG relevantes para el negocio.

La función mantiene una independencia reforzada mediante:

- Dependencia funcional directa de la CAC
- Acceso permanente a la Alta Dirección
- Libertad para revisar cualquier proceso del Grupo

Este posicionamiento permite asegurar una visión objetiva y favorecer la mejora continua del control interno.

Marco corporativo de riesgos

El marco corporativo de riesgos de Enerside establece los procesos, criterios y responsabilidades necesarios para identificar, evaluar y gestionar los riesgos que pueden afectar al Grupo en sus actividades de desarrollo, construcción, operación y venta de proyectos. Su objetivo es asegurar que la exposición al riesgo se mantiene dentro de niveles coherentes con los objetivos estratégicos y con la evolución de los mercados en los que operamos.

El modelo se estructura en cuatro ámbitos:

1. **Apetito y tolerancia al riesgo**, definidos por el Consejo de Administración y revisados periódicamente en función del entorno operativo y financiero.

2. Identificación y evaluación, que integra riesgos operativos, regulatorios, financieros, tecnológicos, climáticos, sociales y de cadena de suministro, valorando su impacto potencial en el desempeño de los proyectos y activos.
3. Gobernanza, que distribuye funciones entre el Consejo, la Comisión de Auditoría y Control, la Alta Dirección y las áreas operativas para asegurar una supervisión independiente y una gestión coordinada.
4. Monitorización y reporting, mediante indicadores y revisiones periódicas que permiten detectar cambios en la exposición al riesgo y facilitar la toma de decisiones.

Su aplicación permite integrar los riesgos relevantes en la planificación y ejecución de los proyectos, así como en la gestión del portafolio y de los activos en operación.

Gestión integrada para la mejora continua

Enerside impulsa una gestión del riesgo basada en herramientas y políticas corporativas que permiten una visión homogénea y unificada de los riesgos relevantes:

- Política de Gestión de Riesgos, que define los principios, responsabilidades y criterios aplicables para la identificación, evaluación y tratamiento.
- Mapa Corporativo de Riesgos, actualizado anualmente y presentado a la CAC, que consolida los principales riesgos del Grupo según probabilidad, impacto y nivel de control.
- Mapas de riesgos específicos, elaborados por áreas operativas cuando procede, especialmente en ámbitos como construcción, seguridad, entorno regulatorio, integridad y cadena de suministro.
- Sistemas de medición y seguimiento, que permiten cuantificar la exposición relevante en las principales categorías de riesgo y evaluar su evolución.

El marco se complementa con iniciativas de mejora derivadas del crecimiento del Grupo, la entrada en nuevos mercados, la evolución normativa y los análisis realizados por Auditoría Interna.

El Consejo de Administración supervisa de forma anual la eficacia del sistema de gestión de riesgos y control interno, a propuesta de la Comisión de Auditoría y Control, basándose en los trabajos realizados por Auditoría Interna y en las evaluaciones efectuadas por las áreas responsables.

En este contexto, y además de los riesgos materiales que conforman el Mapa Corporativo, Enerside realiza un seguimiento específico de los riesgos emergentes derivados de la evolución tecnológica, regulatoria y de mercado, cuya descripción se detalla en el apartado siguiente.

Riesgos emergentes

Enerside realiza un seguimiento específico de los riesgos emergentes que pueden influir en la evolución del negocio y en la creación de valor a largo plazo. Estos riesgos se integran en el Sistema Integral de Gestión del Riesgo, forman parte del Mapa Corporativo y se revisan periódicamente por el Consejo de Administración, con la supervisión de la Comisión de Auditoría y Control. Su evaluación tiene en cuenta el horizonte temporal, la velocidad de materialización y las señales tempranas que puedan anticipar cambios relevantes en el entorno regulatorio, tecnológico y de mercado.

Riesgo de inteligencia artificial generativa y ciber-resiliencia

La adopción creciente de soluciones de inteligencia artificial y la digitalización de operaciones incrementan la exposición a ciberamenazas avanzadas. Este riesgo desplaza los vectores tradicionales de ataque de los entornos IT hacia los sistemas utilizados en las plantas, incluidos SCADA (*Supervisory Control and Data Acquisition*) y EMS (*Energy Management System*), especialmente en instalaciones con almacenamiento energético. Ataques dirigidos al firmware, accesos remotos o manipulación de consignas pueden afectar la continuidad operativa, la integridad del dato y el cumplimiento normativo.

Para reforzar la resiliencia, Enerside aplica controles de segmentación de redes y autenticación reforzada, mantiene protocolos estrictos de actualización en activos críticos, aplica las últimas actualizaciones estables en los sistemas, realiza evaluaciones periódicas con proveedores clave e incorpora requisitos de ciberseguridad desde la fase de diseño de los proyectos que integran almacenamiento.

Riesgo de presión regulatoria en sostenibilidad y requisitos técnicos de red

La evolución del marco regulatorio europeo, incluyendo la directiva CSRD y los estándares ESRS, exige mayor trazabilidad y consistencia de la información, así como procesos de aseguramiento más rigurosos. Paralelamente, los códigos de red elevan los requisitos técnicos para conexión y operación en cada mercado, incorporando exigencias específicas en materia de calidad de potencia, respuesta ante eventos y pruebas de conformidad.

Estas exigencias pueden generar reprocesos, observaciones de verificación, retrasos en hitos clave y costes adicionales. Para anticipar estos impactos, Enerside refuerza la cadena del dato mediante digitalización y controles de calidad, adapta los procedimientos de reporte y aseguramiento a los requerimientos regulatorios e integra los requisitos técnicos de cada mercado en el diseño, puesta en marcha y operación de los proyectos.

Riesgo de volatilidad estructural de precios y condiciones de mercado

La creciente penetración de energías renovables acentúa la variabilidad de precios en los mercados eléctricos, incluidos episodios de precios negativos, lo que puede afectar la rentabilidad esperada de los proyectos y el valor de los activos. En sistemas híbridos fotovoltaicos con almacenamiento (PV-BESS), la captura de valor depende de la diferencia entre los precios de compra y venta de energía (*spreads*), de modo que una reducción sostenida de estos márgenes puede erosionar los resultados previstos, especialmente en activos con exposición directa al mercado (*merchant*) o en PPA (*Power Purchase Agreements*, contratos de compraventa de energía) con componentes indexados.

Para mitigar este riesgo, Enerside diversifica estructuras contractuales, analiza escenarios de precios por nudo y geografía, optimiza las configuraciones híbridas y las estrategias de operación del almacenamiento y revisa periódicamente las políticas de coberturas.

Riesgo de la cadena de suministro y riesgo tecnológico en BESS (baterías/EMS/firmware)

La dependencia de proveedores estratégicos y la rápida evolución tecnológica de los sistemas de almacenamiento pueden derivar en riesgos relacionados con costes, plazos, disponibilidad de componentes y rendimiento operativo. Estos riesgos incluyen degradación acelerada de baterías, incompatibilidades entre EMS y equipos de potencia, vulnerabilidades en firmware y ciclos de actualización heterogéneos entre fabricantes, lo que puede afectar la disponibilidad técnica, el cumplimiento de garantías y la secuencia de hitos en proyectos en ejecución.

Enerside mitiga este riesgo priorizando fabricantes Tier-1, realizando auditorías técnicas y validaciones de interoperabilidad (FAT/SAT), fortaleciendo las garantías contractuales, integrando la gestión de obsolescencia y estableciendo planes de reposición que aseguren la continuidad operativa durante la vida útil de los activos.

Riesgo país y riesgo regulatorio

La evolución de los marcos regulatorios, fiscales y geopolíticos en las geografías donde opera el Grupo puede modificar significativamente los criterios para la obtención de permisos, la participación en subastas, el diseño de aranceles y las condiciones de conexión y operación en red. Estos cambios pueden impactar la secuencia de hitos (desde permisos, financiación y PPAs hasta construcción y entrada en operación) y requerir ajustes en la priorización de cartera entre países.

En este contexto, Enerside mantiene un seguimiento normativo permanente, incorpora cláusulas contractuales de protección cuando procede, realiza análisis de sensibilidad regulatoria y fiscal en los modelos económico-financieros y gestiona una cartera flexible que permite reordenar prioridades y recursos en función de las condiciones regulatorias de cada mercado.

Seguimiento del entorno e inteligencia de mercado

Enerside complementa la gestión de riesgos emergentes con un seguimiento continuo del entorno regulatorio, tecnológico y de mercado. Esta dinámica, canalizada mediante una iniciativa interna de inteligencia de mercado, permite centralizar información por país y sector, identificar tendencias y anticipar modificaciones en permisos, requisitos de red, fiscalidad o esquemas retributivos.

El seguimiento incorpora la evolución del mercado fotovoltaico, del almacenamiento con baterías (BESS) y de las configuraciones híbridas, reforzando la consistencia de la información utilizada en los análisis y favoreciendo una toma de decisiones más informada en materia de planificación y gestión de riesgos.

2.5. Políticas corporativas

El marco de políticas corporativas constituye la infraestructura de gobernanza que sostiene la operación multigeográfica del Grupo y garantiza criterios homogéneos de integridad, control interno y disciplina operativa. Estas políticas establecen los principios que orientan la gestión y la toma de decisiones en todas las áreas clave del negocio.

Todas ellas son aprobadas por el Consejo de Administración y se revisan periódicamente para asegurar su vigencia y adecuación a la evolución del Grupo y a las prácticas de referencia en gobierno corporativo y sostenibilidad. Durante el ejercicio 2025, algunas políticas corporativas han sido revisadas y actualizadas en el marco del proceso ordinario de evaluación y mejora continua del sistema de cumplimiento.

Las políticas corporativas se estructuran en cuatro bloques principales:

- Integridad y cumplimiento

Este bloque establece los principios de conducta corporativa y los mecanismos de prevención y control que mitigan riesgos legales y reputacionales. Define responsabilidades, límites y procedimientos aplicables en todas las geografías, asegurando una actuación coherente y trazable.

Entre estas políticas se encuentran la Política de Derechos Humanos, la Política contra la Corrupción y el Fraude, la Política de Prevención de Delitos y Blanqueo de Capitales, la Política de Conflicto de Interés, la Política Fiscal y la Política de Participación en el Ámbito Político.

- Personas y relaciones

Regula la gestión del talento, la seguridad y salud y la relación con comunidades, integrando requisitos de cumplimiento y estándares operativos. Establece prácticas consistentes de prevención, formación y seguimiento, reforzando el entorno laboral y la interacción con grupos de interés.

Forman parte de este bloque la Política de Igualdad, Diversidad e Inclusión, la Política Antiacoso, la Política de Calidad, Medioambiente y Seguridad y Salud, que integra los aspectos de seguridad y salud aplicables al Grupo, y la Política de Comunidades Locales.

- Operación y cadena de valor

Define los criterios técnicos y operativos que guían la gestión de activos y la supervisión de proveedores y contratistas. Refuerza la calidad, la trazabilidad y el control del riesgo operativo en la cadena de suministro, asegurando estándares homogéneos en todas las fases del ciclo de vida del activo.

Este bloque comprende la Política de Calidad, Medioambiente y Seguridad y Salud, la Política de Compras y Proveedores y la Política de Gestión Integral de Riesgos.

- Gobierno corporativo y control interno

Configura la estructura orgánica del Grupo y sus funciones de supervisión, garantizando la independencia del control interno, la fiabilidad de la información y la transparencia ante inversores. Establece criterios para la composición del Consejo, la comunicación corporativa y la relación con auditores externos

En este ámbito se enmarcan la Política de Composición y Nombramientos del Consejo, la Política General de Comunicación Financiera y No Financiera, la Política General de la Función de Auditoría Interna, la Política de Prestación de Servicios Distintos al Auditor Externo, la Política de Empleo para Antiguos Empleados del Auditor Externo y la Política de Precios de Transferencia.

Implantación y operativa: Sistema Integrado de Gestión

La implantación del marco de políticas corporativas se apoya en el Sistema Integrado de Gestión (SIG), que constituye la base operativa para aplicar de forma consistente los principios de gobernanza, sostenibilidad y control del riesgo en todas las geografías. El SIG integra procesos estratégicos, operativos y de soporte y establece responsabilidades claras para asegurar una ejecución homogénea y verificable en el desarrollo y gestión de activos.

El sistema está certificado conforme a las normas ISO 45001:2023 (seguridad y salud), ISO 14001:2015 (gestión ambiental) y ISO 9001:2015 (gestión de la calidad), abarcando el diseño, desarrollo y gestión de proyectos y activos de generación solar fotovoltaica y almacenamiento, las actividades de ingeniería, aprovisionamiento y construcción (EPC) y la operación y mantenimiento (O&M). Este marco proporciona una garantía de consistencia técnica en procesos esenciales del ciclo de vida del activo.

En 2025, el sistema renovó su certificación externa y amplió su alcance para incorporar de forma explícita las actividades de almacenamiento (BESS) y la geografía de Italia, reforzando la aplicación transversal del SIG en todas las sedes operativas del Grupo. El sistema se revisa regularmente mediante auditorías internas y externas, asegurando su adecuación continua a los requisitos regulatorios, ambientales y operativos.

El sistema actúa como un elemento transversal del modelo operativo de Enerside: estandariza la ejecución, facilita la trazabilidad de decisiones y contribuye a la gestión sistemática del riesgo técnico, ambiental y laboral. En su conjunto, sostiene la calidad de la información, la fiabilidad del desempeño de los activos y la disciplina operativa requerida por financiadores y socios en las distintas fases de los proyectos.

Evaluación para inversores

Enerside mantiene desde 2021 una evaluación externa independiente en materia de riesgo ESG a través del ESG Risk Rating de Morningstar Sustainalytics, herramienta de referencia en el diálogo con inversores y financiadores. Este análisis valora tanto la exposición del Grupo a riesgos ambientales, sociales y de gobernanza como la eficacia de los controles establecidos para gestionarlos.

En 2025, la compañía consolida su mejora en gestión del riesgo ESG, posicionándose en un nivel de riesgo bajo y manteniendo una tendencia de mejora sostenida en los últimos ejercicios. El último rating de Sustainalytics reconoce a Enerside como 2026 Industry ESG Leader, situándola dentro del 10% de compañías con mejor calificación de riesgo ESG en su industria.

3. MEDIOAMBIENTE

El desarrollo y operación de plantas solares fotovoltaicas y sistemas de almacenamiento energético requieren una gestión ambiental rigurosa, integrada en la planificación desde las fases iniciales. Enerside aplica un enfoque preventivo basado en la identificación temprana de impactos, la selección responsable de emplazamientos y el diseño de soluciones compatibles con las características del territorio.

Este enfoque se alinea con el modelo operativo del Grupo, orientado a activos de larga vida útil en geografías diversas. La incorporación sistemática de criterios ambientales permite gestionar riesgos, asegurar la aceptación territorial, facilitar la tramitación administrativa y contribuir a la sostenibilidad del portafolio en el largo plazo.

Efectos ambientales asociados a la actividad

La construcción y operación de plantas solares fotovoltaicas y sistemas de almacenamiento energético puede generar efectos ambientales inherentes a este tipo de infraestructuras, cuya magnitud depende de la localización, el diseño y las características del proyecto. Entre los efectos potenciales más relevantes se encuentran:

- Modificación de la cubierta vegetal y del uso del suelo, incluyendo movimientos de tierra y cambios en la estructura superficial.
- Alteración de hábitats y posibles afecciones a fauna, especialmente a especies sensibles o protegidas, por presencia humana, ruidos asociados a obra o riesgo de colisión con elementos del cerramiento.
- Compactación del suelo y variación de su capacidad de infiltración, lo que puede influir en la escorrentía superficial y la estabilidad del terreno.
- Impacto sobre el paisaje, derivado de la implantación de estructuras en zonas visibles o de valor cultural.
- Generación de residuos, incluidos residuos peligrosos en el caso de sistemas de almacenamiento (BESS), asociados al ciclo de vida de los equipos y componentes.
- Riesgos ambientales y operativos, como incendios en sistemas eléctricos o en instalaciones de almacenamiento, o afecciones puntuales a la calidad del agua en caso de incidentes.

Estos efectos se analizan caso por caso en cada evaluación de impacto ambiental y son objeto de medidas específicas orientadas a evitarlos, reducirlos o compensarlos, según corresponda.

Enfoque de gestión ambiental

La planificación ambiental integra criterios desde la selección preliminar de ubicaciones, priorizando áreas compatibles con el planeamiento territorial y evitando zonas de especial sensibilidad ecológica, incluidas aquellas relevantes por la presencia de flora y fauna o por su valor cultural y patrimonial. Asimismo, se valora la proximidad a puntos de conexión y a infraestructuras existentes para minimizar la longitud de líneas de evacuación y reducir las afecciones asociadas.

Esta fase incorpora estudios específicos (biodiversidad, paisaje y usos del suelo) que permiten anticipar restricciones, acotar impactos potenciales y definir alternativas de diseño.

Cada proyecto se somete a su correspondiente evaluación de impacto ambiental, en la que se analizan factores como biodiversidad, suelo, agua, paisaje, riesgos naturales, patrimonio cultural y compatibilidad territorial. A partir de este análisis se definen medidas preventivas, correctoras y, cuando corresponde, compensatorias.

Las medidas habituales aplicadas por el Grupo incluyen:

- Ajustes de diseño para reducir ocupación y movimientos de tierra.
- Integración paisajística (soluciones vegetales, adaptación a la topografía).
- Medidas específicas para fauna (reducción de colisiones y molestias).

- Control de erosión y protección de suelo y cursos de agua.
- Gestión de residuos (incluidos los residuos peligrosos asociados a baterías).
- Protocolos de seguridad y contingencia ante riesgos ambientales y operativos.

En todos los proyectos, la gestión ambiental incorpora criterios de ciclo de vida y control de materiales. En el caso de los sistemas de almacenamiento (BESS), este enfoque incluye medidas específicas, como la trazabilidad de componentes, acuerdos con gestores autorizados para su reciclaje y la evaluación de posibles escenarios de segunda vida cuando resulta técnicamente viable.

La correcta aplicación de estas medidas se verifica mediante un proceso de supervisión ambiental continuo. Durante la fase de construcción y operación, el cumplimiento de las medidas ambientales se integra en los planes de obra y operación. La supervisión se realiza mediante equipos técnicos especializados y consultoras con experiencia en cada geografía. El proceso incluye:

- verificación del cumplimiento de medidas preventivas y correctoras,
- monitorización de parámetros ambientales clave,
- seguimiento de flora y fauna cuando corresponde,
- control de residuos y condiciones del terreno,
- y gestión de incidencias ambientales conforme a los procedimientos establecidos.

Este seguimiento permite evaluar la eficacia de las medidas implementadas y ajustar la gestión cuando es necesario, garantizando un desempeño ambiental coherente con las obligaciones regulatorias y los compromisos del Grupo.

Marco regulatorio

Enerside opera en mercados con procedimientos consolidados de evaluación ambiental. Los trámites principales son:

País	Trámite ambiental	Legislación aplicable fundamental
España	Declaración de Impacto Ambiental	Ley 21/2013, de Evaluación Ambiental
Chile	Resolución de Calificación Ambiental	Ley 19.300, de Bases Generales del Medio Ambiente
Brasil	Licença Ambiental	Lei Nº 12.651, de 25 de Maio de 2012
Italia	Valutazione di Impatto Ambientale	Decreto Legislativo n.152/06

Adicionalmente, cada proyecto puede requerir permisos sectoriales (aguas, arqueología, gestión de vegetación, etc.), que aseguran la compatibilidad con el territorio y las condiciones del emplazamiento.

Mejora continua

La organización dispone de procedimientos formalizados para la identificación, evaluación y control de aspectos ambientales, integrados en el Sistema de Gestión Ambiental certificado conforme a la norma ISO 14001:2015. Este marco aporta un enfoque sistemático, verificable y orientado a la mejora continua, reforzando la calidad de la ejecución y la consistencia del desempeño ambiental entre geografías.

El enfoque de Enerside se alinea con estándares internacionales de gestión ambiental y social y contribuye a la viabilidad a largo plazo de los proyectos, asegurando su adecuada integración en el territorio y la gestión prudente de los riesgos asociados al desarrollo, construcción y operación de infraestructuras renovables.

Recursos ambientales

La gestión ambiental durante la fase de desarrollo forma parte del enfoque preventivo aplicado por Enerside para asegurar la viabilidad técnica y regulatoria de los proyectos y para anticipar riesgos asociados al emplazamiento, la tramitación y el diseño. En este contexto, los recursos destinados a actividades ambientales cubren la preparación de estudios, la elaboración de documentación técnica, la obtención de autorizaciones y el acompañamiento durante los procesos de evaluación.

A continuación, se presentan los recursos dedicados a actividades de gestión ambiental durante la fase de desarrollo de los proyectos:

(euros)	2025	2024
España	4.719,00	3.146,00
Chile	102.724,89	80.773,17
Brasil	596,86	6.425,78
Italia	547.898,05	838.627,63
	655.938,80	928.972,58

La variación responde al ritmo de avance del pipeline en cada geografía y al alcance de los trabajos requeridos por las autoridades competentes. Italia y Chile concentraron la mayor parte del gasto, en línea con el volumen de proyectos en tramitación y la intensidad técnica de sus procedimientos. España y Brasil registraron importes más reducidos, acordes al estado de sus expedientes.

Estos recursos se destinaron a la elaboración de estudios ambientales y documentación, incluidos análisis específicos por emplazamiento, a la tramitación de autorizaciones y permisos sectoriales y al acompañamiento técnico durante la evaluación, asegurando la coherencia de las medidas con el diseño de cada proyecto.

La consideración de posibles afecciones sobre áreas protegidas, espacios ambientalmente sensibles y zonas de especial valor para la biodiversidad se integra en los procesos de desarrollo desde las fases iniciales, de acuerdo con la normativa vigente en cada una de las geografías en las que opera el Grupo. Este análisis forma parte de los estudios ambientales y de los procedimientos de evaluación requeridos por las autoridades competentes.

Como resultado de estos procesos, durante el ejercicio 2025 no se identificaron incumplimientos legales o regulatorios en materia ambiental. Asimismo, la compañía no dispone de centros de operación ubicados dentro de áreas protegidas ni en zonas adyacentes de alto valor para la biodiversidad.

Por la naturaleza de la actividad del Grupo, no resulta de aplicación la obligación de disponer de póliza específica prevista en la Ley 26/2007 de Responsabilidad Medioambiental.

Uso sostenible de recursos

Enerside gestiona el uso de recursos conforme a su Política de Calidad, Medioambiente y Seguridad y Salud, que establece los compromisos del Grupo en materia de protección ambiental y eficiencia. Este enfoque se aplica a través del Sistema de Gestión Ambiental, que integra los principales indicadores de consumo en los procesos de control interno, gestión de riesgos y formación en buenas prácticas.

Durante 2024 y 2025, el Grupo reforzó la trazabilidad de la información ambiental en oficinas y proyectos, avanzando en la digitalización de la recopilación de datos y en la homogeneización de criterios. Estas mejoras facilitan un seguimiento más estructurado y permiten disponer de información más consistente y comparable para la toma de decisiones.

Electricidad

El consumo eléctrico del Grupo corresponde únicamente a las oficinas bajo gestión directa, sin consumos asociados a proyectos en 2024 y 2025.

(kWh)	2025	2024
Consumo de electricidad	7.266	30.520

En 2025, el consumo eléctrico de las oficinas alcanzó 7.266 kWh, de los cuales 5.780 kWh procedieron de electricidad con garantía de origen renovable y 1.486 kWh de suministro no renovable. En 2024, el consumo total ascendió a 30.520 kWh, con 28.402 kWh de electricidad renovable y 2.118 kWh de suministro no renovable.

La reducción del consumo eléctrico respecto al ejercicio anterior responde principalmente a una reducción del perímetro de oficinas bajo gestión directa y a una adecuación del uso de los espacios corporativos. La gestión del consumo incorpora medidas de eficiencia energética, como la optimización de iluminación y climatización y, cuando es viable, la contratación de electricidad con garantías de origen renovable.

Generación eléctrica

La producción eléctrica de los proyectos propios fue la siguiente:

(MWh)	2025	2024
Chile	23.203	16.210
Brasil	-	4.478
	23.203	20.688

En 2025, la producción aumentó respecto al ejercicio anterior y procedió íntegramente de proyectos propios en operación en Chile, reflejando una evolución favorable del desempeño operativo. Este incremento estuvo asociado, principalmente, a actuaciones de optimización y repotenciación en instalaciones existentes y a una mayor eficiencia en la operación de los activos durante el ejercicio. En Brasil no se registró energía volcada tras la rotación de los proyectos propios realizada en 2024.

Combustibles

Combustible (l)	2025			2024		
	Diésel	Gasolina	Etanol	Diésel	Gasolina	Etanol
Proyectos	1.466	-	-	8.704	1.154	51

En 2025, el consumo de combustibles se redujo respecto a 2024 y se concentró exclusivamente en actividades asociadas a proyectos propios en operación en Chile. La ausencia de proyectos en fase de construcción evitó los consumos propios de esa etapa registrados en 2024. Tampoco se registraron consumos en otras geografías en línea con la cartera en operación.

Agua

El consumo de agua del Grupo corresponde al uso en oficinas bajo gestión directa y, cuando aplica, al consumo en proyectos, diferenciando entre agua de consumo y agua de uso industrial.

Consumo (m³)	2025	2024
Agua consumo	94,98	225,14
Oficinas	94,98	205,72
Proyectos	-	19,42
Agua uso industrial	-	850,00
Proyectos	-	850,00
	94,98	1.075,14

El consumo registrado en 2025 fue inferior al del ejercicio anterior, reflejando la ausencia de consumos industriales en proyectos y la finalización de actividades de obra que en 2024 requirieron agua de uso industrial. El consumo de este ejercicio se concentró en oficinas bajo gestión directa, en un contexto de reducción del perímetro de oficinas corporativas y de adecuación del uso de espacios, junto con una menor intensidad de uso de recursos.

Enerside fomenta un uso responsable del agua e integra criterios de eficiencia en la gestión de espacios y en la planificación operativa. Cuando se producen consumos en proyectos, estos se clasifican según su naturaleza, como agua de consumo o, cuando corresponde, como agua de uso industrial, con el fin de mantener una trazabilidad adecuada del recurso.

Materias primas

En 2025 y 2024 no se registró consumo de materias primas en proyectos (arena, cemento, grava, hormigón y madera), al no haberse desarrollado actividades que requirieran su uso durante el periodo. El Grupo realiza un seguimiento periódico de estos indicadores para adecuar la información a la evolución de la actividad y evaluar los impactos asociados al uso de materiales en función de las actividades desarrolladas en cada ejercicio y el ciclo de vida de los activos.

En oficinas bajo gestión directa, el consumo de papel ascendió en 2025 a 42,81 kg, estable respecto a 2024 (43,32 kg). Se trata de un uso no material en el contexto de la actividad del Grupo y coherente con la digitalización progresiva de procesos internos y el uso de espacios de trabajo más eficientes. Enerside continúa promoviendo la reducción del uso de materiales físicos y la adopción de flujos documentales electrónicos.

Residuos

Enerside aplica un enfoque orientado a la prevención y gestión eficiente de residuos, integrado en su modelo operativo y en el ciclo de vida de los proyectos. La información se consolida diferenciando entre oficinas y proyectos, de acuerdo con la naturaleza de las actividades en cada ejercicio.

Residuos	2025			2024		
	Efluentes (l)	Peligrosos (kg)	No peligrosos (kg)	Efluentes (l)	Peligrosos (kg)	No peligrosos (kg)
Oficinas	-	-	488	-	-	499
Proyectos	-	-	-	35.190	-	56.591
	-	-	488	35.190	-	57.090

En 2025, la generación de residuos procedió exclusivamente de oficinas y se mantuvo en niveles reducidos. La ausencia de residuos peligrosos y efluentes refleja un perfil de impacto limitado, coherente con un ejercicio centrado en actividades de gestión, desarrollo y operación.

En 2024, los residuos fueron superiores debido a trabajos de construcción en proyectos, que concentraron la mayor parte de los residuos no peligrosos y efluentes registrados. Estas diferencias responden al distinto ritmo de avance de los proyectos y a la intensidad técnica de cada fase. En oficinas, el volumen generado se mantiene no material, en línea con la digitalización progresiva de procesos y la optimización de los espacios de trabajo. Enerside cuenta con un sistema de supervisión que asegura la correcta segregación y gestión conforme a los requisitos locales aplicables.

Durante 2025, los residuos de oficinas ascendieron a 366 kg reciclables y 122 kg no reciclables, niveles reducidos y estables respecto al ejercicio anterior en oficinas (457 kg reciclables y 42 kg no reciclables en 2024).

Economía circular

Enerside aplica un enfoque de economía circular orientado a prevenir la generación de residuos, asegurar su correcta segregación y gestión conforme a la normativa aplicable, y promover la reutilización y valorización de materiales cuando es viable. Este enfoque forma parte de la gestión ambiental del Grupo y se aplica al ciclo de vida de los proyectos y a las actividades desarrolladas en cada ejercicio.

Como parte de este modelo, Enerside aplica criterios de eficiencia y buenas prácticas operativas que garantizan un manejo adecuado de materiales y la prevención de incidentes ambientales en todas sus localizaciones.

En 2025 se llevaron a cabo donaciones puntuales de materiales procedentes de proyectos, con un volumen agregado cercano a 12,3 toneladas, compuesto principalmente por cables, metales, madera, plásticos y escombros. En 2024 no se realizaron donaciones.

El Grupo mantiene, además, iniciativas de reutilización y aprovechamiento de materiales y equipos en desuso en sus sedes corporativas, en línea con la digitalización progresiva de procesos internos y la optimización de los espacios de trabajo.

Impactos acústicos y lumínicos

En oficinas, la actividad del Grupo no genera impactos relevantes en materia de ruido o contaminación lumínica.

En proyectos, Enerside aplica un enfoque preventivo basado en la planificación anticipada y en la integración de medidas de control durante las fases de construcción y operación. Entre los controles habituales se incluyen:

- mantenimiento y revisión periódica de maquinaria para reducir emisiones sonoras y vibraciones;
- limitación de actividades ruidosas a horarios autorizados, conforme a la normativa local;
- implantación de iluminación direccional y de baja dispersión, evitando la proyección hacia áreas sensibles o de hábitat de fauna;
- supervisión ambiental en obra, verificando el cumplimiento de las condiciones establecidas en las resoluciones ambientales y en los requisitos aplicables a contratistas y empresas colaboradoras.

Este enfoque permite minimizar las molestias y asegurar que el desempeño acústico y lumínico de los proyectos se mantenga dentro de los umbrales regulados en cada geografía.

Emisiones contaminantes a la atmósfera

Metodología y enfoque general

El inventario de emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) de Enerside se elabora conforme al GHG Protocol Corporate Accounting and Reporting Standard e incluye las emisiones correspondientes

a los alcances 1, 2 y 3. El cálculo se basa en la recopilación de datos de actividad, la aplicación de factores de emisión y la consolidación de los resultados en toneladas de CO₂ equivalente (tCO₂e).

En el caso de las emisiones de alcance 2, Enerside aplica los enfoques de mercado (*market-based*) y de ubicación (*location-based*), de conformidad con lo establecido por el GHG Protocol.

Los factores de emisión utilizados se determinan a partir de fuentes oficiales y organismos de referencia, seleccionados en función de su disponibilidad, trazabilidad y adecuación a la geografía y a la naturaleza de cada actividad analizada. En particular:

- Alcance 1 (emisiones directas): factores de emisión publicados por el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO).
- Alcance 2 (emisiones indirectas por consumo de electricidad): factores de emisión procedentes de Red Eléctrica de España (REE), la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), el *Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale* (ISPRA) y la Agencia Internacional de la Energía (IEA), aplicados según el enfoque (mercado o ubicación) y la geografía correspondiente.
- Alcance 3 (otras emisiones indirectas): factores de emisión publicados por el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (MITECO), la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC), la Agencia Internacional de la Energía (IEA), la Organización de Aviación Civil Internacional (ICAO) y Renfe Viajeros Sociedad Mercantil Estatal, S.A., atendiendo en cada caso a la naturaleza específica de las categorías evaluadas.

Emisiones de alcance 1

El alcance 1 incluye las emisiones directas bajo control operativo del Grupo, procedentes del consumo de combustibles y, en su caso, de fugas de gases refrigerantes.

En 2024 y 2025 no se registraron emisiones por refrigerantes y tampoco se generaron emisiones de alcance 1 vinculadas a oficinas.

Emisiones de alcance 1 (kgCO ₂ e)	2025	2024
Proyectos	3.728	24.412

La reducción interanual responde a que en 2024 se registraron consumos vinculados a actividades puntuales de construcción, la etapa más intensiva en emisiones, mientras que en 2025 la actividad se centró en activos en operación. Las emisiones del ejercicio se concentraron en Chile, coherentes con la ubicación de los proyectos en operación.

Emisiones de alcance 2

Las emisiones de alcance 2 corresponden a la electricidad adquirida y consumida por el Grupo. Enerside las presenta conforme al GHG Protocol Corporate Standard, con los dos enfoques requeridos: de mercado (*market-based*), en función de las características de la electricidad contratada, y de ubicación (*location-based*), en función del promedio del sistema eléctrico de cada geografía.

Emisiones de alcance 2 (kgCO ₂ e)	2025	2024
Mercado	421	611
Ubicación	1.379	5.152

Las emisiones de alcance 2 reflejan únicamente el consumo eléctrico de las oficinas bajo gestión directa. La reducción registrada en este ejercicio está asociada a un menor consumo eléctrico, concentrado en oficinas corporativas, en un contexto de evolución del perímetro de estas oficinas, de adecuación del uso de los espacios y de una menor intensidad en el uso de recursos.

Emisiones de alcance 3

El alcance 3 incluye las emisiones indirectas generadas a lo largo de la cadena de valor y que no se encuentran bajo el control operativo directo del Grupo.

Enerside reporta este alcance conforme a las categorías establecidas por el GHG Protocol, incorporando información procedente del suministro de bienes y servicios, la gestión de residuos, los viajes corporativos y la movilidad de la plantilla, entre otras fuentes indirectas.

La incorporación de las categorías del GHG Protocol en la estructura de reporte de alcance 3 permite una identificación más precisa de los impulsores de emisiones en cada ejercicio y una lectura más completa del desempeño climático del Grupo.

Emisiones de alcance 3 (kgCO ₂ e)	2025	2024
Categoría 1: Bienes y servicios adquiridos	8.708	7.914
Categoría 5: Residuos generados durante las operaciones	141	37.407
Oficinas	141	122
Proyectos	-	37.285
Categoría 6: Viajes de negocios	31.540	29.710
Categoría 7: Desplazamiento de la plantilla	8.776	11.566
Categoría 8: Activos <i>upstream</i> arrendados	1.362	1.401
	50.527	87.998

Las emisiones de alcance 3 registradas en 2025 muestran una reducción respecto a 2024, en línea con el modelo de negocio del Grupo, cuya huella indirecta varía según el ciclo de vida de los proyectos y el volumen de actividades asociadas a cada fase. La reducción del ejercicio responde, principalmente, a un menor peso de actividades en proyectos respecto a 2024, año en el que se concentraron trabajos de construcción, la etapa más intensiva en emisiones indirectas por bienes y servicios, logística y residuos asociados.

El cálculo de las emisiones se ha realizado a partir de datos primarios de actividad, encuestas de movilidad y registros asociados a viajes y servicios, aplicando factores de emisión reconocidos internacionalmente y procedentes de fuentes oficiales y metodologías reconocidas. El uso de estas referencias metodológicas permite asegurar la coherencia con ejercicios anteriores y la comparabilidad interanual.

Emisiones totales

A continuación, se presenta el consolidado de las emisiones directas e indirectas de Enerside, desglosado por alcance y atendiendo a los enfoques de mercado (*market-based*) y de ubicación (*location-based*) para las emisiones de alcance 2, conforme a los criterios del GHG Protocol. Este tratamiento permite una lectura homogénea de los resultados y garantiza la consistencia y comparabilidad con ejercicios anteriores.

(kgCO ₂ e)	2025	2024
Alcance 1	3.728	24.412
Alcance 2		
Mercado	421	611
Ubicación	1.379	5.152
Alcance 3	50.527	87.998
Emisiones totales		
Mercado	54.676	113.021
Ubicación	55.634	117.562

El perfil de emisiones del Grupo refleja la naturaleza de su actividad, con niveles reducidos en alcances 1 y 2 y una variabilidad estructural en alcance 3 asociada al ciclo de vida de los proyectos. En 2025, las emisiones totales descendieron respecto a 2024, principalmente debido a la menor intensidad de actividades en fase de construcción, que en ejercicios anteriores concentraron la mayor parte de las emisiones directas e indirectas.

Gestión del cambio climático y adaptación

En el marco del Plan de Sostenibilidad 2025–2028, el Grupo ha definido objetivos de reducción que incluyen una disminución del 10% en los alcances 1 y 2 para 2030 y el compromiso de alcanzar cero emisiones netas en 2050. Para avanzar en estos objetivos, Enerside priorizará la contratación de energía renovable, la mejora en la eficiencia energética en sedes y el refuerzo del seguimiento de los requisitos ambientales en la cadena de valor.

Además de estas medidas de mitigación, Enerside incorpora actuaciones de adaptación al cambio climático con el fin de anticipar y gestionar los riesgos físicos que pueden afectar a las instalaciones a lo largo de su vida útil. Durante la fase de desarrollo, los proyectos integran estudios hidráulicos y de drenaje que permiten evaluar la exposición a lluvias intensas e inundaciones, así como análisis de suelo que facilitan soluciones técnicas y, cuando procede, medidas de compensación ambiental orientadas a reforzar la resiliencia del emplazamiento.

En operación, las plantas cuentan con sistemas de monitorización meteorológica que permiten activar actuaciones automáticas ante condiciones extremas, como la reorientación de seguidores solares frente a vientos intensos, junto con prácticas de mantenimiento preventivo de vegetación y limpieza de canales de drenaje que ayudan a reducir riesgos de incendio y a asegurar una correcta gestión del agua. Estas actuaciones, complementadas con planes de contingencia y procedimientos de emergencia ambiental, permiten reforzar la continuidad operativa de los activos y asegurar su capacidad de respuesta ante escenarios climáticos cada vez más variables.

4. PERSONAS

Enerside dispone de un marco de políticas corporativas que establece los principios de actuación y los valores que guían la gestión de personas. Este marco se encuentra alineado con el Código Ético y el Manual de Compliance, ambos públicos y difundidos a toda la plantilla. Incluye la Política de Igualdad, Diversidad e Inclusión, orientada a promover un entorno basado en el respeto, la igualdad de oportunidades, la no discriminación y la inclusión.

La gestión del capital humano se articula a través del Plan de Personas, que fija las directrices en organización, desarrollo y gestión del equipo. Este plan se apoya en procedimientos que cubren, entre otros aspectos, compensación y beneficios, desarrollo profesional y gestión del talento, selección e incorporación, desvinculación y entrevistas de salida, evaluación del desempeño y planificación de la sucesión.

Enerside impulsa un modelo de gestión basado en la comunicación, la participación y el alineamiento con los objetivos corporativos. A lo largo del año, se promueven encuentros a nivel de Grupo para

compartir la evolución del negocio, prioridades estratégicas y avances, reforzando el intercambio y el sentido de pertenencia. De forma complementaria, el seguimiento del desempeño y del desarrollo profesional se lleva a cabo mediante sesiones periódicas entre responsables y colaboradores.

El Plan de Personas se orienta a la fidelización y el desarrollo del talento, promoviendo el aprendizaje continuo y el crecimiento profesional a través de la gestión por proyectos y el trabajo colaborativo. El modelo de desarrollo combina la experiencia en el puesto con la colaboración transversal y la formación, favoreciendo la adquisición progresiva de competencias y la asunción de responsabilidades.

El modelo de gestión de personas se fundamenta en el fomento de competencias clave como delegación, responsabilidad, compromiso, autonomía, comunicación, colaboración y orientación a resultados. La cultura de retroalimentación y la comunicación directa fomentan la proactividad y el rendimiento, con el acompañamiento necesario para un desempeño adecuado.

La cultura organizativa del Grupo emana del Consejo de Administración, que ha aprobado la Misión, Visión y Valores de Enerside. Estos principios, disponibles públicamente y difundidos a la plantilla, constituyen la base de la gestión del capital humano y del crecimiento sostenible de la organización. Los valores corporativos se reflejan en prácticas como la conciliación de la vida personal y profesional, la colaboración, la proactividad y una cultura de reconocimiento.

En materia de compensación y beneficios, la compañía mantiene bandas salariales alineadas con análisis comparativos de mercado (estudios retributivos sectoriales y generalistas) y ofrece un sistema de retribución flexible, que permite adaptar determinados beneficios a las necesidades individuales conforme a la normativa fiscal aplicable en cada país (formación, transporte, restauración, guardería o seguros). Adicionalmente, Enerside pone a disposición de la plantilla seguro de salud y seguro de vida, con la posibilidad de ampliar coberturas o incluir familiares.

Enerside promueve la conciliación laboral mediante modelos de trabajo flexible y formatos híbridos. Estas modalidades se acompañan de evaluaciones periódicas de riesgos del puesto de trabajo (en oficina, proyectos o teletrabajo), para garantizar condiciones adecuadas de seguridad y salud. Este marco se apoya en políticas y procedimientos internos que regulan el teletrabajo, la flexibilidad y el registro de la jornada, adaptados a los requisitos normativos y organizativos de cada geografía.

El proceso de incorporación incluye sesiones de bienvenida y acompañamiento, que facilitan una visión general de la compañía, su estrategia y su estructura organizativa, asegurando una integración progresiva y alineada con los objetivos del Grupo.

El desarrollo profesional se apoya en la experiencia, la participación en proyectos y el aprendizaje continuo. A través de sesiones periódicas de seguimiento, las personas analizan con sus responsables sus expectativas y evolución profesional. La compañía complementa este enfoque con acceso a formación, permisos individuales y, cuando procede, apoyo a programas de desarrollo profesional.

Estructura de la plantilla

Durante 2025, la composición de la plantilla se mantuvo alineada con el modelo de negocio del Grupo, basado en funciones corporativas y técnicas orientadas al desarrollo de proyectos y a la gestión de activos. En este contexto, el equipo propio se organiza en funciones técnicas, de gestión y corporativas.

En 2025 se actualizó la categorización profesional y el enfoque de presentación de los datos de plantilla para mejorar la claridad del reporte, la coherencia con la estructura organizativa y la confidencialidad en determinados subgrupos. La nueva clasificación agrupa las categorías utilizadas en ejercicios anteriores: “Equipo directivo” integra las antiguas categorías de *Alta Dirección* y *Dirección*; “Equipo corporativo y técnico” agrupa a *Mandos intermedios* y *Profesionales/Técnicos*; y “Equipo de proyecto” corresponde a la anterior categoría de *Personal de proyecto*.

La información se presenta combinando datos a cierre de ejercicio (*Headcount*) y promedio anual ponderado (FTE), lo que ofrece una visión completa y comparable de la estructura del equipo. Para

mantener la comparabilidad interanual, la información correspondiente a 2024 se muestra reexpresada conforme a la nueva clasificación.

En línea con el criterio aplicado en ejercicios anteriores, en los datos de plantilla no se incluye la figura del CEO por la tipología de su relación contractual.

Distribución de plantilla por género, edad y categoría profesional a cierre (Headcount)

	2025	2024
Género		
Mujer	21	23
Hombre	29	41
Edad		
Menores de 30	8	11
Entre 30 y 50	36	48
Mayores de 50	6	5
Categoría profesional¹		
Equipo directivo	8	9
Equipo corporativo y técnico	39	50
Equipo de proyecto	3	5
	50	64

¹ Los datos de 2024 se presentan reclasificados según el modelo vigente. La clasificación profesional utilizada en el informe de 2024 fue: *Alta Dirección*, 3; *Dirección*, 6; *Mandos intermedios*, 10; *Profesionales/Técnicos*, 40; *Personal de proyecto*, 5; Total, 64.

Distribución de plantilla por país a cierre (Headcount)

	2025			2024		
	Mujer	Hombre	Total	Mujer	Hombre	Total
España	12	13	25	14	17	31
Chile	2	7	9	2	8	10
Brasil	5	6	11	6	13	19
Italia	2	3	5	1	3	4
	21	29	50	23	41	64

En 2025, la plantilla del Grupo se redujo respecto al ejercicio anterior, en línea con la evolución de la actividad y sin cambios organizativos de carácter estructural. La distribución por género, rangos de edad y categorías profesionales se mantuvo estable, reflejando una estructura consolidada y acorde con las necesidades del Grupo.

Por países, la sede corporativa en España concentra el mayor volumen de plantilla. Las variaciones observadas en Chile, Brasil e Italia fueron limitadas y respondieron a ajustes operativos, manteniéndose una presencia estable en las geografías en las que opera Enerside.

Distribución de plantilla por tipo de contrato y jornada a cierre (Headcount)

	2025		2024	
	Completo	Parcial	Completo	Parcial
Indefinido	49	1	64	-

A cierre de 2025 y del ejercicio anterior, no hubo contratación temporal: la estructura contractual se mantuvo estable, compuesta exclusivamente por contratos indefinidos, en su mayoría a jornada completa.

Esta configuración es coherente con la evolución del modelo de negocio del Grupo y con la consolidación de una estructura de equipo propio orientada a funciones técnicas, de gestión y operación.

Promedio anual por tipo de contrato, género, rango de edad y categoría profesional (FTE)

En las siguientes tablas se presenta el promedio anual de plantilla, calculado a partir del número medio de personas empleadas a lo largo del ejercicio, considerando las altas y bajas producidas durante el año.

El cálculo se realiza en términos de equivalente a tiempo completo (FTE, por sus siglas en inglés, *Full-Time Equivalent*), teniendo en cuenta los días efectivamente trabajados por cada persona y su jornada laboral. De este modo, una persona con jornada completa durante todo el ejercicio equivale a 1 FTE, mientras que las incorporaciones o desvinculaciones a lo largo del año se ponderan de forma proporcional al tiempo trabajado.

Este criterio permite reflejar de manera homogénea y comparable la estructura media de la plantilla durante el ejercicio.

	2025				2024			
	Contrato		Jornada		Contrato		Jornada	
	Indefinido	Temporal	Completa	Parcial	Indefinido	Temporal	Completa	Parcial
Género								
Mujer	23,33	-	22,58	0,75	41,78	0,08	41,78	0,08
Hombre	35,62	-	35,62	-	98,36	1,23	99,59	-
Edad								
Menores de 30	8,94	-	8,19	0,75	28,19	0,39	28,58	-
Entre 30 y 50	42,36	-	42,36	-	97,73	0,92	98,65	-
Mayores de 50	7,65	-	7,65	-	14,22	-	14,14	0,08
Categoría profesional¹								
Equipo directivo	8,77	-	8,77	-	9,00	-	9,00	-
Equipo corporativo y técnico	46,85	-	46,10	0,75	85,28	0,33	85,53	0,08
Equipo de proyecto	3,33	-	3,33	-	45,86	0,98	46,84	-
	58,95	-	58,20	0,75	140,14	1,31	141,37	0,08

¹Los datos de 2024 se presentan reclasificados según el modelo vigente. La clasificación profesional utilizada en el informe de 2024 fue: Contrato indefinido y jornada completa: *Alta Dirección*, 3,00; *Dirección*, 6,00; *Mandos intermedios*, 13,74; *Profesionales/Técnicos*, 71,46; *Personal de proyecto*, 45,86; Total, 140,06. Contrato indefinido y jornada parcial: *Profesionales/Técnicos*, 0,08. Contrato temporal y jornada completa: *Profesionales/Técnicos*, 0,33; *Personal de proyecto*, 0,98; Total, 1,31.

En 2025, el promedio anual de la plantilla se redujo respecto a 2024, manteniendo una estructura similar en términos relativos por rangos de edad y categorías profesionales. La distribución continuó concentrándose en perfiles técnicos y de gestión, alineados con la actividad y el modelo de negocio del Grupo.

En cuanto a la tipología contractual, el promedio anual mostró una estructura estable, compuesta exclusivamente por contratos indefinidos. La variación interanual responde al efecto anualizado de los ajustes realizados en 2024, cuyo impacto se recoge en el promedio anual de 2025. En conjunto, los datos muestran una plantilla en fase de estabilización, con un tamaño y composición alineados con las necesidades operativas y estratégicas del Grupo.

Despidos por género, edad y categoría profesional

	2025	2024
Género		
Mujer	3	19
Hombre	9	115
Edad		
Menores de 30	1	33
Entre 30 y 50	9	78
Mayores de 50	2	23
Categoría profesional¹		
Equipo directivo	-	-
Equipo corporativo y técnico	10	42
Equipo de proyecto	2	92
	12	134

¹ Los datos de 2024 se presentan reclasificados según el modelo vigente. La clasificación profesional utilizada en el informe de 2024 fue: *Alta Dirección*, -; *Dirección*, -; *Mandos intermedios*, 3; *Profesionales/Técnicos*, 39; *Personal de proyecto*, 92; Total, 134.

En 2025, el número de despidos registrados a nivel de Grupo se redujo de forma muy significativa respecto a 2024. Esta evolución se enmarca en la consolidación de la estructura organizativa tras los ajustes realizados en ejercicios anteriores y en la ausencia de procesos de reorganización de carácter general durante el ejercicio.

Las salidas registradas respondieron a ajustes puntuales y se concentraron en colectivos concretos. En comparación con 2024, cuando los despidos se concentraron principalmente en perfiles vinculados a proyectos y a fases de mayor actividad, los datos de 2025 reflejan una fase de estabilización alineada con las necesidades operativas actuales del Grupo.

Remuneraciones medias

La información que sigue presenta los datos medios de remuneración, desagregados por categoría profesional, rango de edad y género. El cálculo se ha realizado utilizando el criterio de equivalente a tiempo completo (FTE, *Full Time Equivalent*), a partir del sumatorio de las remuneraciones correspondientes sin anualizar y su división entre el FTE agregado del grupo de referencia; no se efectúan cálculos individualizados.

Los importes reflejados corresponden a la plantilla a cierre del ejercicio y consideran exclusivamente las retribuciones de carácter fijo, de acuerdo con el criterio de reporte aplicado en el presente informe.

Al igual que en el ejercicio 2024, en 2025 no se registraron retribuciones variables en ninguna de las categorías profesionales.

Remuneraciones medias por género, edad y categoría profesional

(euros)	2025	2024
Género		
Mujer	49.769,13	45.486,16
Hombre	61.014,07	52.913,46
Edad		
Menores de 30	31.215,63	27.396,97
Entre 30 y 50	57.786,29	55.196,14
Mayores de 50	76.201,10	51.096,94
Categoría profesional¹		
Equipo directivo	132.432,61	110.019,63
Equipo corporativo y técnico	43.138,41	42.526,43
Equipo de proyecto	17.777,20	14.140,32

¹Los datos del ejercicio anterior se presentan reclasificados conforme al modelo vigente. La clasificación profesional utilizada en el informe de 2024: Mujeres: *Alta Dirección*, -; *Dirección*, 96.153,55; *Mandos intermedios*, 81.476,53; *Profesionales/Técnicos*, 29.405,34; *Personal de proyecto*, -. Hombres: *Alta Dirección*, 126.572,00; *Dirección*, 107.333,33; *Mandos intermedios*, 74.787,04; *Profesionales/Técnicos*, 36.158,12; *Personal de proyecto*, 14.140,32.

Brecha salarial

La brecha salarial se calcula conforme a la metodología estándar, como la diferencia entre la remuneración media de hombres y mujeres, dividida entre la remuneración media de los hombres, considerando únicamente el salario fijo.

En 2025, la brecha salarial se sitúa en el 18,43%, frente al 14,04% del ejercicio anterior. La evolución corresponde, principalmente, a cambios en la composición de la plantilla y a la evolución de categorías con mayor peso retributivo.

Remuneración de los consejeros

La remuneración del Consejo de Administración en 2025 ascendió a 461.000 euros, íntegramente en retribución fija. Las asignaciones individuales fueron homogéneas para la mayoría de los miembros, situándose en 48.000 euros para seis consejeros y consejeras (incluyéndose el consejero delegado), mientras que tres percibieron 57.000 euros, 58.000 euros y 58.000 euros, respectivamente. En el ejercicio no se devengó retribución variable. En 2024, la retribución del Consejo fue de 420.000 euros, también exclusivamente en concepto de retribución fija.

En el caso del consejero delegado, su retribución como consejero en 2025 ascendió a 48.000 de euros. Por sus funciones ejecutivas, la remuneración correspondió únicamente a retribución fija, por un importe de 200.000 euros, sin devengo de retribución variable, y manteniéndose en los mismos términos que en 2024.

A continuación, se presenta la remuneración media por género correspondiente a las funciones como miembros del Consejo:

Remuneración media (euros)	2025		2024	
	Mujer	Hombre	Mujer	Hombre
Consejeros y consejeras	53.000	50.714	53.000	51.072

Los importes corresponden a remuneraciones fija ya que no se ha devengado ninguna remuneración variable. El cálculo se ha realizado sobre base FTE (sumatorio de la remuneración fija del colectivo dividido entre el FTE agregado), sin efectuar cálculos individualizados.

Organización del trabajo

La gestión del tiempo de trabajo se realiza conforme a la normativa laboral vigente en cada una de las filiales del Grupo. Los calendarios laborales se definen y comunican anualmente, con el objetivo de facilitar una planificación adecuada de la actividad.

Enerside promueve medidas orientadas a favorecer la conciliación y el bienestar de la plantilla, como la flexibilidad horaria, los modelos de trabajo híbrido y la desconexión digital, junto con otras que contribuyen a una organización eficiente del trabajo y a un entorno laboral equilibrado.

Absentismo

Las horas de absentismo registradas durante el ejercicio incluyen las siguientes tipologías:

- Accidente laboral.
- Accidente de trayecto (*in itinere*).
- Enfermedad común.
- Enfermedad profesional.
- Licencias y otros permisos retribuidos (matrimonio o pareja de hecho, cambio de domicilio, hospitalización o fallecimiento de familiares).
- Lactancia.
- Nacimiento y cuidado del menor.
- Riesgo en el embarazo.
- Permisos no retribuidos.
- Ausencias no justificadas.

El número total de horas de absentismo registradas en 2025 ascendió a 5.056 horas, con la siguiente distribución:

Absentismo (h)	2025	2024
Accidente laboral	-	-
Accidente de trayecto	184	1.585
Enfermedad común	4.114	15.112
Enfermedad profesional	-	-
Licencias y permisos retribuidos	362	81
Lactancia	-	831
Nacimiento y cuidado del menor	379	6.658
Riesgo en el embarazo	-	882
Permisos no retribuidos	17	342
Ausencias no justificadas	-	252
	5.056	25.743

En 2025, las horas de absentismo vinculadas a accidentes de trayecto, enfermedad común y licencias y permisos retribuidos ascendieron a un total de 4.660 horas a nivel global, concentrándose principalmente en las tipologías de enfermedad común y permisos relacionados con la conciliación.

Los permisos por lactancia, nacimiento y cuidado del menor representaron 379 horas, contribuyendo a facilitar la conciliación de la vida personal y profesional. Los permisos no retribuidos ascendieron a 17 horas y no se registraron ausencias no justificadas durante el ejercicio.

En conjunto, las 5.056 horas de absentismo de 2025 suponen una reducción muy significativa respecto a 2024, coherente con la evolución del tamaño medio de la plantilla y la estabilización de la estructura organizativa tras los ajustes realizados en ejercicios anteriores. Enerside mantiene un seguimiento continuo de este indicador con el objetivo de preservar un entorno de trabajo saludable y productivo.

Diversidad e igualdad

La compañía mantiene un compromiso firme con la igualdad, la diversidad y la inclusión, recogido en la Política de Igualdad, Diversidad e Inclusión, integrada con el Código Ético, el Manual de Compliance y el resto de políticas corporativas. Este marco establece los principios de actuación que promueven un entorno de trabajo respetuoso, inclusivo y libre de cualquier forma de discriminación.

Durante 2024 y 2025 no se registró personal con discapacidad en la plantilla. En materia de accesibilidad, las sedes del Grupo disponen de medidas físicas orientadas a garantizar el acceso universal, como rampas, ascensores y baños adaptados, en cumplimiento de la normativa aplicable.

En 2025, la presencia de mujeres en los órganos de gobierno y dirección fue la siguiente:

- Consejo de Administración: 22,22%.
- Comité de Dirección: 37,50%.

En cuanto a la composición de la plantilla, en 2025 las mujeres representaron el 42,00 %, frente al 35,94 % registrado en 2024, reflejando una evolución positiva del equilibrio de género en un contexto de estabilización organizativa.

Relaciones sociales

La relación laboral de Enerside con su plantilla se rige por la normativa laboral vigente en cada país y, cuando resulta de aplicación, por los convenios colectivos correspondientes. En 2025 y 2024, la cobertura por convenio colectivo fue del 100% en España, del 0% en Chile, del 100% en Brasil y del 100% en Italia.

En España son de aplicación el Convenio Colectivo del Comercio del Metal de la provincia de Barcelona y el Convenio Colectivo del Comercio del Metal de la Comunidad de Madrid. En Chile, la relación laboral se regula conforme al Código del Trabajo nacional, sin cobertura mediante convenio colectivo. En Brasil e Italia, la cobertura alcanzó la totalidad de la plantilla en ambos ejercicios.

En materia de seguridad y salud laboral, los aspectos aplicables se rigen fundamentalmente por la normativa laboral y de prevención de riesgos, sin perjuicio de las referencias que puedan incluirse en los textos convencionales. El Grupo mantiene su compromiso con la protección de la seguridad y la salud de las personas trabajadoras a través de un Sistema de Gestión de Seguridad y Salud en el Trabajo certificado conforme a ISO 45001, que incluye la identificación y evaluación de riesgos, la planificación de la actividad preventiva, la formación, la consulta y participación de la plantilla y la vigilancia de la salud.

Asimismo, Enerside dispone de canales y procedimientos para facilitar la información, la consulta y la participación de la plantilla en aquellas cuestiones que afectan a su relación laboral y al funcionamiento de la organización, promoviendo un entorno de trabajo basado en el diálogo y la colaboración.

Formación

La compañía define anualmente su Plan de Formación a partir de un diagnóstico de necesidades formativas que considera las prioridades estratégicas del Grupo, las necesidades de desarrollo profesional y las previsiones presupuestarias. Durante el ejercicio se realiza el seguimiento de su ejecución, supervisando las acciones desarrolladas, los contenidos impartidos y la participación de la plantilla.

A continuación, se presentan las horas de formación desglosadas por género y categoría profesional, así como el promedio anual de formación por persona.

(horas)	2025	2024
Género		
Mujer	134,3	221,0
Hombre	177,3	333,2
Categoría profesional¹		
Equipo directivo	39,5	44,6
Equipo corporativo y técnico	264,2	443,3
Equipo de proyecto	7,9	66,3
	311,6	554,2
Promedio (horas/persona)	5,3	3,9

¹Los datos de 2024 se presentan reclasificados según el modelo vigente. La clasificación profesional utilizada en el informe de 2024: Alta Dirección, 7,4; Dirección, 37,2; Mandos intermedios, 63,3; Profesionales/Técnicos, 380,0; Personal de proyecto, 66,3.

En 2025, el volumen total de horas de formación se redujo respecto a 2024, en línea con la evolución del tamaño medio de la plantilla y la estabilización de la estructura organizativa. No obstante, la intensidad formativa (medida en promedio por persona) aumentó frente al ejercicio anterior, manteniendo el foco en el desarrollo de competencias clave.

Las acciones formativas desarrolladas durante el ejercicio abarcaron distintos ámbitos, incluyendo seguridad y salud en el trabajo, sostenibilidad y medioambiente, formación técnica vinculada a la actividad del Grupo y materias transversales relacionadas con el buen gobierno y el cumplimiento. Este enfoque permitió alinear la formación con las necesidades operativas y estratégicas del Grupo, reforzando las capacidades del equipo en un contexto de consolidación organizativa.

Adicionalmente, la compañía complementó el plan de formación interna con la divulgación continua de seminarios sectoriales online organizados por asociaciones de los mercados en los que opera. Estas sesiones, difundidas de forma regular a lo largo del ejercicio, pusieron a disposición de la plantilla un conjunto amplio de contenidos, más de 150 horas de formación especializada, centrados en actualización regulatoria, dinámicas de mercado y tendencias tecnológicas del sector energético. La documentación y los materiales asociados permanecieron accesibles para consulta posterior, facilitando la actualización permanente del conocimiento y extendiendo el alcance formativo más allá de la asistencia puntual. En conjunto, esta oferta constante reforzó capacidades transversales y favoreció la alineación técnica y la coherencia analítica entre los distintos equipos.

5. SALUD Y SEGURIDAD

La seguridad y la salud en el trabajo constituyen un ámbito prioritario para Enerside. La prevención de riesgos y la vigilancia de la salud forman parte de la gestión de la compañía y se integran en sus actividades y procesos.

El enfoque preventivo se basa en la identificación de peligros, la evaluación de riesgos y oportunidades y la análisis e investigación de incidentes y accidentes, con el objetivo de garantizar condiciones seguras y saludables y de reforzar una cultura preventiva orientada a la mejora continua.

La compañía evalúa de forma sistemática los riesgos asociados a sus actividades en los centros de trabajo y proyectos, y planifica la actividad preventiva correspondiente. Este enfoque incluye las obligaciones en materia de información y formación, la consulta y participación de la plantilla y la preparación y respuesta ante emergencias, con especial atención a riesgos graves e inminentes.

Enerside mantiene un compromiso permanente de cumplimiento de la normativa aplicable en materia de seguridad y salud en el trabajo, así como de otros requisitos voluntarios, incluidos los derivados de clientes y de estándares internacionales de referencia, cuando aplican.

La gestión de la seguridad y salud en el trabajo se apoya en un sistema certificado conforme a ISO 45001, que establece un marco estructurado para la planificación, implementación, seguimiento y revisión de las medidas preventivas. En este contexto, se abordan de forma integral la organización de la prevención, la evaluación de riesgos, los planes anuales de actividad preventiva, la información y formación continua, la preparación frente a emergencias y la vigilancia de la salud, asegurando una gestión coherente con los principios de protección y bienestar de las personas.

Formación y comunicación

La compañía cuenta con un plan de formación en materia de seguridad y salud orientado a informar, sensibilizar y capacitar a la plantilla respecto a los riesgos de su actividad y las medidas preventivas aplicables.

La formación combina contenidos comunes (aspectos básicos de prevención) con acciones específicas adaptadas a puestos y actividades, con especial atención a mayores exposiciones a riesgos. Este enfoque integra de forma continua los principios de seguridad y salud en la actividad diaria y refuerza la cultura preventiva.

Asimismo, Enerside promueve la comunicación y la participación activa de la plantilla en cuestiones de seguridad, la salud y el bienestar. A través de consultas periódicas y otros canales internos, se recogen opiniones y propuestas que contribuyen a la mejora continua del entorno de trabajo y al fortalecimiento de una cultura de prevención compartida.

Accidentes y enfermedades profesionales

A continuación, se presentan los resultados relativos a los accidentes de trabajo y a las enfermedades profesionales registrados durante el ejercicio, incluyendo índices de frecuencia y gravedad, desagregados por género.

Los indicadores se calculan conforme a los siguientes criterios:

- Índice de frecuencia = (número de accidentes con baja, excluidos *in itinere* / número de horas trabajadas) x 10⁶.
- Índice de gravedad = (número de jornadas perdidas por accidente con baja, excluidos *in itinere* / número de horas trabajadas) x 10³.

	2025			2024		
	Mujer	Hombre	Total	Mujer	Hombre	Total
Personal propio						
Horas trabajadas	43.194	67.547	110.741	81.890	198.880	280.770
Nº accidentes con baja	0	0	0	0	0	0
Jornadas perdidas	0	0	0	0	0	0
Enfermedades profesionales	0	0	0	0	0	0
Índice de frecuencia de accidentes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Índice de gravedad de accidentes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	2025			2024		
	Mujer	Hombre	Total	Mujer	Hombre	Total
Personal subcontratado						
Horas trabajadas	0	3.495	3.495	669	44.857	45.526
Nº accidentes con baja	0	0	0	0	0	0
Jornadas perdidas	0	0	0	0	0	0
Enfermedades profesionales	0	0	0	0	0	0
Índice de frecuencia de accidentes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Índice de gravedad de accidentes	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

En personal propio y personal subcontratado no se registraron accidentes con baja en jornada (excluidos *in itinere*), ni jornadas perdidas, ni enfermedades profesionales ni accidentes mortales, por lo que los índices de frecuencia y de gravedad fueron 0,00 en todos los casos. En cuanto a subcontratas, en 2025 se redujeron las horas trabajadas frente a 2024, en línea con la naturaleza de los trabajos realizados: actuaciones puntuales en fase de operación, y no en construcción, de mayor intensidad operativa.

6. RESPETO DE LOS DERECHOS HUMANOS

Enerside gestiona los riesgos en materia de derechos humanos mediante un enfoque preventivo y proporcional, integrado en su sistema de compliance y en los procesos de negocio. Este enfoque combina la identificación y evaluación periódica de riesgos, la diligencia debida en la cadena de valor, la gestión e investigación de incidentes y la aplicación de medidas de remediación cuando procede. El objetivo es prevenir y abordar posibles vulneraciones, reforzando la cultura ética de la organización y garantizando canales accesibles, confidenciales y trazables para la comunicación y el seguimiento de cualquier alerta. El enfoque se revisa de forma periódica para mantener su eficacia y adecuación a la naturaleza de la actividad y a los contextos en los que opera el Grupo

Este marco se articula a través del Manual de Compliance, el Código Ético y distintas políticas corporativas aprobadas por el Consejo de Administración, entre ellas la Política de Derechos Humanos, así como políticas relativas a la igualdad, la no discriminación, la prevención del acoso y la conducta ética. En conjunto, estas políticas establecen los principios que rigen el comportamiento esperado y los compromisos asumidos por el Grupo en todas las geografías en las que opera.

Enerside dispone de un canal único de denuncias (Buzón de Compliance: compliance@enerside.com), accesible para la plantilla y terceros, que permite comunicar posibles irregularidades de forma confidencial y, si se desea, anónima. Las comunicaciones recibidas son analizadas por la Unidad de Compliance, que actúa conforme a los procedimientos internos, garantizando la objetividad, la confidencialidad y la prohibición de represalias. La compañía investiga cada caso de manera completa y diligente, adoptando las medidas correctoras necesarias cuando se detectan incumplimientos.

Como parte de sus programas de sensibilización y divulgación, Enerside desarrolla acciones formativas dirigidas a la plantilla en materia de ética empresarial y cumplimiento normativo, incluyendo contenidos vinculados al Código Ético, el Manual de Compliance, los valores corporativos y los canales disponibles para realizar consultas, quejas o denuncias. Estas acciones refuerzan el conocimiento del marco de actuación del Grupo y fomentan una cultura de integridad y cumplimiento.

Enerside declara su compromiso con los convenios fundamentales de la Organización Internacional del Trabajo (OIT), relativos a la libertad de asociación y negociación colectiva, la eliminación de la discriminación en el empleo, la erradicación del trabajo forzoso y del trabajo infantil. Estos principios se integran en los documentos corporativos y resultan plenamente exigibles en todas las geografías donde el Grupo opera, de conformidad con la normativa aplicable.

Durante el ejercicio 2025 se registraron tres comunicaciones a través del canal de denuncias, procedentes de terceros con origen en Brasil y Chile. Tras su análisis por la Unidad de Compliance, dos comunicaciones dieron lugar a medidas de revisión de procedimientos, mientras que una no fue admitida a trámite por falta de fundamentos suficientes. No se identificaron vulneraciones de derechos humanos, en línea con el resultado obtenido en 2024.

En comparación con 2024, año en el que se recibieron 12 comunicaciones (10 admitidas), el volumen se redujo de forma significativa. Esta evolución se enmarca en un contexto de proyectos en fases de desarrollo y operación sin actividad constructiva en esta anualidad a la vez que cabe remarcar la consolidación del modelo organizativo y refuerzo progresivo de los mecanismos internos de prevención, control y sensibilización en materia de ética y cumplimiento.

Durante 2025, Enerside avanzó en la simplificación y refuerzo de sus mecanismos de denuncia, culminando en la unificación de los mismos en un canal único con el objetivo de facilitar su accesibilidad y asegurar una gestión homogénea, confidencial y trazable de todas las comunicaciones. La medida se implantó manteniendo la integridad del histórico y sin menoscabo de los derechos de las personas informantes, reforzando así la robustez del sistema de compliance y la transparencia en la gestión de alertas.

Enerside mantiene su compromiso con la disponibilidad y accesibilidad de los canales de denuncia como una herramienta clave para promover la transparencia, la integridad y el respeto de los derechos humanos en el desarrollo de su actividad.

7. LUCHA CONTRA LA CORRUPCIÓN Y EL SOBORNO

Enerside considera la lucha contra la corrupción y el soborno un componente esencial de su marco de buen gobierno, de su gestión de riesgos y de su cultura de integridad. El Grupo dispone de un sistema de compliance que integra controles, procedimientos y políticas corporativas orientadas a prevenir, detectar y abordar conductas contrarias a la legalidad o a los principios éticos de la organización. Entre este marco destacan el Manual de Compliance, el Código Ético, la Política contra la Corrupción y el Fraude y la Política de Prevención de Delitos y Blanqueo de Capitales, aprobadas por el Consejo de Administración.

Desde 2022, Enerside cuenta con un modelo de prevención de riesgos penales, orientado a prevenir, detectar y, en su caso, corregir conductas contrarias a la integridad, incluyendo la corrupción, el soborno y otros delitos contemplados en la normativa penal. La supervisión del modelo se articula a través del Consejo de Administración y de la Unidad de Compliance, que actúa con autonomía e independencia para vigilar su funcionamiento, impulsar su actualización y gestionar las comunicaciones recibidas a través del canal habilitado.

Enerside refuerza este marco mediante acciones de formación y sensibilización en materia de ética, integridad y cumplimiento normativo, dirigidas a las personas con responsabilidades directivas y al conjunto de la plantilla. Estas acciones permiten consolidar el conocimiento del marco interno, los mecanismos de control y los canales disponibles para comunicar posibles irregularidades.

En coherencia con lo descrito en el apartado de Derechos Humanos, las comunicaciones relacionadas con posibles conductas contrarias a la integridad, incluyendo corrupción, fraude o soborno, se

gestionan a través del canal único de denuncias, accesible para plantilla y terceros. Su tratamiento se realiza conforme a los procedimientos internos, y con las garantías de confidencialidad, posibilidad de anonimato y prohibición de represalias recogidas en el sistema de compliance del Grupo.

Durante 2025, Enerside mantuvo su participación en asociaciones sectoriales y foros de referencia vinculados a la industria renovable y a la sostenibilidad, entre ellos UNEF, ACERA, AEPIBAL, Pacto Mundial de Naciones Unidas e Italia Solare, contribuyendo al intercambio de buenas prácticas y al refuerzo de una cultura corporativa basada en la transparencia y la integridad.

8. SUBCONTRATACIÓN Y PROVEEDORES

La gestión de proveedores en Enerside se desarrolla conforme a un marco corporativo común aplicable en España, Chile, Brasil e Italia. Este marco permite articular criterios homogéneos en la selección, contratación y seguimiento de proveedores, incorporando las particularidades normativas y operativas de cada geografía.

La cadena de suministro se organiza según las necesidades de cada línea de negocio y se gestiona mediante procesos y requisitos técnicos, económicos y no financieros definidos, que garantizan una relación ordenada y trazable con terceros. Enerside aplica un enfoque basado en el riesgo y la criticidad, ajustando el nivel de exigencia, supervisión y seguimiento en función de la naturaleza del servicio y del impacto potencial asociado.

Los asuntos materiales más relevantes en la cadena de suministro se centran en la conducta empresarial y el cumplimiento, los derechos humanos y prácticas laborales, la seguridad y salud, el medioambiente, la calidad y la resiliencia operativa, y la protección de la información cuando aplica. En todos estos ámbitos se establecen expectativas claras para los proveedores, incluyendo el cumplimiento de la normativa aplicable, estándares de integridad y requisitos preventivos en función de su exposición operativa.

La relación con proveedores se enmarca en la Política de Compras y Proveedores y en el conjunto de políticas corporativas aplicables, entre ellas el Código Ético, el marco de compliance, la Política contra la Corrupción y el Fraude y las políticas de calidad, medioambiente y seguridad y salud. Las condiciones contractuales incorporan estos principios mediante requisitos y cláusulas específicas ajustadas a la criticidad del servicio.

El Grupo cuenta con directrices internas que regulan los procesos de cualificación, homologación y evaluación de proveedores. Estos procesos consideran criterios de solvencia, eficiencia, calidad, medioambiente, seguridad y salud y otros aspectos no financieros relevantes. La diligencia debida se aplica de manera proporcional, combinando controles previos, seguimiento durante la prestación del servicio y mecanismos de verificación y respuesta ante desviaciones. Cuando procede, pueden requerirse habilitaciones adicionales o medidas reforzadas de control.

Durante la ejecución del servicio, la supervisión combina control documental y operativo, con una intensidad ajustada al riesgo del suministro o servicio. Las incidencias se abordan mediante medidas correctivas con responsables y plazos definidos y, en situaciones de desviaciones graves o reiteradas, pueden adoptarse decisiones proporcionales, incluida la reconsideración de la continuidad de la relación comercial.

Los proveedores homologados se revisan al menos cada tres años y el seguimiento se actualiza cuando se producen cambios relevantes o incidencias significativas. Asimismo, Enerside realiza revisiones anuales de los proveedores de mayor relevancia económica u operativa, orientadas a la mejora continua y a la toma de decisiones informadas.

En 2025, la compañía avanzó en la homogeneización y actualización de las pautas internas aplicables a terceros, reforzando la consistencia de los controles en función de la criticidad y la exposición de cada servicio. En este contexto, Enerside llevó a cabo evaluaciones y auditorías internas estructuradas sobre proveedores considerados críticos o de mayor relevancia operativa.

Estas evaluaciones y auditorías se basaron en un enfoque sistemático y documentado, alineado con criterios de riesgo y criticidad, e incluyeron la verificación e información de fuentes públicas y registros oficiales, así como entrevistas directas con las personas responsables de la relación contractual, orientadas a evaluar el cumplimiento de los términos del contrato, la calidad del servicio, los plazos de ejecución y la existencia de incidencias relevantes, incluidos aspectos ESG cuando resultaban aplicables.

Los resultados se documentaron y se utilizaron para confirmar el cumplimiento de los requisitos aplicables y para el seguimiento del desempeño de los proveedores, apoyando, cuando correspondía, decisiones de mantenimiento, refuerzo del seguimiento, revisión o continuidad de la relación comercial, en coherencia con el enfoque de gestión del riesgo del Grupo. En la anualidad 2024 no se habían realizado auditorías específicamente dirigidas a proveedores.

9. GESTIÓN DE CLIENTES

Enerside mantiene un compromiso firme con la calidad, la seguridad y la fiabilidad en el desarrollo y gestión de proyectos y activos de energías renovables. La relación con clientes se establece principalmente con contrapartes profesionales que adquieren proyectos o activos en distintos estados de madurez o con clientes de energía vinculados a la comercialización de la electricidad generada, sin relación directa con consumidores finales.

Este modelo requiere una gestión rigurosa del cumplimiento de requisitos técnicos, regulatorios y contractuales, así como una atención continuada a la trazabilidad de hitos, la gestión de incidencias y la transparencia en la relación con las contrapartes.

La compañía cuenta con una Política de Calidad, Medioambiente y Seguridad y Salud en el Trabajo y dispone de un Sistema Integrado de Gestión certificado conforme a las normas ISO 9001, ISO 14001 e ISO 45001. Este sistema proporciona un marco estructurado para la planificación y el control de los procesos, orientado a la mejora continua y a reforzar la consistencia en la ejecución y el seguimiento de los compromisos asumidos con clientes y otras partes interesadas.

En la práctica, la gestión de clientes se apoya en mecanismos de seguimiento del cumplimiento contractual y del avance de hitos, así como en la identificación y gestión de desviaciones e incidencias. Cuando resulta necesario, se promueven acciones correctivas y preventivas. Adicionalmente, Enerside garantiza la protección de datos personales de acuerdo con el Reglamento (UE) 2016/679 y la Ley Orgánica 3/2018, aplicando las medidas técnicas y organizativas necesarias en función del tratamiento y de los riesgos asociados.

La compañía orienta su actividad a asegurar el cumplimiento de requisitos legales, técnicos y contractuales aplicables y a promover estándares homogéneos de calidad y seguridad en la relación con sus clientes. Para ello, mantiene el seguimiento de los aspectos clave asociados a la calidad del servicio y al desempeño de los activos, integrando las lecciones aprendidas y la mejora continua en sus procesos.

Enerside dispone de mecanismos para la recepción y gestión de reclamaciones vinculadas a su actividad. Cuando se recibe una reclamación, las áreas responsables analizan el caso, definen las actuaciones necesarias y realizan el seguimiento hasta su cierre, manteniendo informada a la contraparte correspondiente. En los ejercicios 2024 y 2025 no se registraron reclamaciones de clientes.

10. COMPROMISOS CON LA COMUNIDAD

El desarrollo de proyectos de energía solar y de sistemas de almacenamiento contribuye a la transición energética y, al mismo tiempo, puede generar impactos en el territorio y en las comunidades del entorno. Enerside considera material la gestión de la relación con las comunidades locales y aplica un enfoque orientado a la integración territorial, la prevención y mitigación de impactos y la generación de valor compartido en los lugares donde opera.

Este enfoque se incorpora a lo largo del ciclo de vida de los proyectos. En la fase de desarrollo, la compañía analiza el contexto social, económico, geográfico y ambiental del emplazamiento e identifica los grupos de interés relevantes, con el fin de comprender sus preocupaciones y expectativas y anticipar medidas de integración. Durante la construcción, se refuerza la comunicación y la coordinación con agentes locales en función de las actividades previstas. En la operación, se mantiene el seguimiento de aspectos vinculados al desempeño ambiental y social y, cuando procede, la colaboración con entidades del entorno.

En función de las características de cada proyecto, Enerside realiza un seguimiento de indicadores y evidencias disponibles, como el empleo e inversión local, la compatibilidad con usos del territorio o las medidas de biodiversidad. Asimismo, define actuaciones de comunicación y relación con comunidades locales y, cuando resulta oportuno, impulsa iniciativas de apoyo o colaboración con organizaciones comunitarias. La compañía desarrolla estas actuaciones bajo un criterio de comunicación transparente y trazable durante aquellas fases del proyecto que requieren interacción con el entorno.

En 2025, Enerside interactuó con comunidades locales vinculadas al entorno de determinados proyectos mediante acuerdos de colaboración y aportaciones puntuales a iniciativas locales. Estas actuaciones se orientaron a favorecer una relación continuada con el entorno y acompañar el avance de los proyectos en sus distintas fases. En este marco, los recursos destinados a actividades de gestión social en proyectos ascendieron a 12.568,71 euros en 2025, frente a 7.886,53 euros en 2024.

En 2025 no se realizaron donaciones ni patrocinios. Durante la anualidad la relación con las entidades sociales y comunidades locales se gestionó a través de actuaciones de seguimiento y de gestión social directamente vinculadas al desarrollo de los proyectos, en función del contexto y de las necesidades identificadas en cada caso sin desembolso monetario. En 2024, las donaciones a fundaciones y entidades sin ánimo de lucro ascendieron a 10.800 €, sin haberse registrado patrocinios.

11. INFORMACIÓN FISCAL

De acuerdo con la información presentada en los estados financieros auditados, se detalla la información fiscal del Grupo. Para su presentación se ha utilizado la agregación de las sociedades jurídicas de cada país.

(miles de euros)	2025		2024	
	Beneficios antes de impuestos	Impuesto sobre beneficios	Beneficios antes de impuestos	Impuesto sobre beneficios
España	(10.051)	-	(8.187)	-
Chile	402	-	(11.124)	-
Brasil	(2.678)	-	(3.239)	-
Italia	(1.477)	-	(227)	60
	(13.804)	-	(22.777)	60

Durante el ejercicio 2025, la Sociedad ha detectado un error en la contabilización de diferentes partidas que tienen impacto en las cuentas anuales del ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2024. Para más detalle sobre dicho error, ver la nota 2.5. de las CCAACC (Cuentas Anuales Consolidadas).

En el ejercicio de 2025 se han recibido 12.000 euros en concepto de subvenciones. En 2024 no se recibieron subvenciones.

ANEXO I: ÍNDICE DE CONTENIDOS DE LA LEY 11/2018 Y ESTÁNDARES GRI

Los estándares GRI seleccionados indicados a continuación hacen referencia a los publicados en 2016, excepto aquellos que han sufrido actualizaciones y en cuyo caso se indica el año de publicación.

Ámbitos generales

Ámbitos	Marco de reporting	Referencia (Apartado)
Breve descripción del modelo de negocio del grupo (entorno empresarial)	GRI 2-1 Detalles organizacionales GRI 2-6 Actividades, cadena de valor y otras relaciones comerciales	2. Modelo de negocio (p. 2-10)
Organización y estructura	GRI 2-2 Entidades incluidas en la presentación de informes de sostenibilidad GRI 2-6 Actividades, cadena de valor y otras relaciones comerciales GRI 2-9 Estructura de gobernanza y composición	2.1. Cadena de valor (p. 2-3) 2.2. Organización y estructura (p. 3-5)
Mercados en los que opera	GRI 2-1 Detalles organizacionales GRI 2-6 Actividades, cadena de valor y otras relaciones comerciales	2.2. Organización y estructura (p. 3-5)
Objetivos y estrategias	GRI 2-23 Compromisos y políticas	2.3. Objetivos y estrategias (p. 5-6)
Principales factores y tendencias que pueden afectar a su futura evolución	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	2.4. Gestión de riesgos (p. 6-9)
Marco de reporting utilizado	Estándares GRI seleccionados GRI 2-3 Período objeto del informe, frecuencia y punto de contacto GRI 2-5 Verificación externa	1. Introducción y alcance (p. 1)
Análisis de materialidad	GRI 3-1 Proceso de determinación de los temas materiales GRI 3-2 Lista de temas materiales	1. Introducción y alcance (p. 1)
Enfoque de gestión (Políticas y sus resultados, Riesgos y su gestión)	GRI 2-23 Compromisos y políticas GRI 2-24 Incorporación de los compromisos y políticas	2.3. Objetivos y estrategias (p. 5-6) 2.5. Políticas corporativas (p. 9-10)
	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	2.4. Gestión de riesgos (p. 6-9)

Cuestiones medioambientales

Ámbitos		Marco de reporting	Referencia (Apartado)
Enfoque de gestión	Políticas y sus resultados	GRI 2-23 Compromisos y políticas	2.3. Objetivos y estrategias (p. 5-6)
		GRI 2-24 Incorporación de los compromisos y políticas	2.5. Políticas corporativas (p. 9-10)
	Riesgos y su gestión	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	2.4. Gestión de riesgos (p. 6-9)
Gestión medioambiental	Efectos actuales y previsibles de las actividades de la empresa en el medio ambiente y en su caso, la salud y la seguridad	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	2.4. Gestión de riesgos (p. 6-9) 3. Medioambiente (p. 11-12)

	Procedimientos de evaluación o certificación ambiental	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	3. Medioambiente (p. 11-12)
	Recursos dedicados a la prevención de riesgos ambientales	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	3. Medioambiente Recursos ambientales (p. 13)
	Aplicación del principio de precaución	GRI 2-23 Compromisos y políticas	3. Medioambiente (p. 10-11)
	Cantidad de provisiones y garantías para riesgos ambientales	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	3. Medioambiente (p. 11-12)
Contaminación	Medidas para prevenir, reducir o reparar las emisiones de carbono (teniendo en cuenta cualquier forma de contaminación atmosférica específica de una actividad, incluido el ruido y la contaminación lumínica)	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	3. Medioambiente Uso sostenible de recursos (p. 16)
Economía circular y prevención y gestión de residuos	Medidas de prevención, reciclaje, reutilización, otras formas de recuperación y eliminación de desechos	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales GRI 306-3 (2020) Residuos generados	3. Medioambiente Uso sostenible de recursos (p. 15-16)
	Acciones para combatir el desperdicio de alimentos	El desperdicio de alimentos no constituye un aspecto material para Enerside, dada la naturaleza de sus operaciones	
Uso sostenible de los recursos	Consumo de agua y el suministro de agua de acuerdo con las limitaciones locales	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales GRI 303-3 Extracción de agua	3. Medioambiente Uso sostenible de recursos (p. 13-16)
	Consumo de materias primas y las medidas adoptadas para mejorar la eficiencia de su uso	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales GRI 301-1 Materiales utilizados por peso o volumen	3. Medioambiente Uso sostenible de recursos (p. 13-16)
	Consumo, directo e indirecto, de energía	GRI 302-1 Consumo de energía dentro de la organización	3. Medioambiente Uso sostenible de recursos (p. 13-16)
	Medidas tomadas para mejorar la eficiencia energética	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	3. Medioambiente Uso sostenible de recursos (p. 13-16)
	Uso de energías renovables	GRI 302-1 Consumo de energía dentro de la organización	3. Medioambiente Uso sostenible de recursos (p. 13-16)
Cambio climático	Elementos importantes de las emisiones de gases de efecto invernadero generadas como resultado de las actividades de la empresa, incluido el uso de los bienes y servicios que produce	GRI 305-1 Emisiones directas de GEI (alcance 1) GRI 305-2 Emisiones indirectas de GEI asociadas a la energía (alcance 2) GRI 305-3 Otras emisiones indirectas de GEI (alcance 3)	3. Medioambiente Emisiones contaminantes a la atmósfera (p. 16-19)
	Medidas adoptadas para adaptarse a las consecuencias del cambio climático	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	3. Medioambiente Gestión del cambio climático y adaptación (p. 19)
	Metas de reducción establecidas voluntariamente a medio y largo plazo para reducir las emisiones de gases de efecto invernadero y los	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	3. Medioambiente Gestión del cambio climático y adaptación (p. 19)

		medios implementados para tal fin	
Protección de la biodiversidad	Medidas tomadas para preservar o restaurar la biodiversidad	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	3. Medioambiente Recursos ambientales (p. 13)
	Impactos causados por las actividades u operaciones en áreas protegidas		3. Medioambiente Recursos ambientales (p. 13)

Cuestiones sociales y relativas al personal

Ámbitos		Marco de reporting	Referencia
Enfoque de gestión	Políticas y sus resultados	GRI 2-23 Compromisos y políticas	2.3. Objetivos y estrategias (p. 5-6)
		GRI 2-24 Incorporación de los compromisos y políticas	2.5. Políticas corporativas (p. 9-10)
	Riesgos y su gestión	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	2.4. Gestión de riesgos (p. 6-9)
Empleo	Número total y distribución de empleados por sexo, edad, país y clasificación profesional	GRI 2-7 Empleados GRI 405-1 Diversidad de órganos de gobierno y empleados	4. Personas Estructura de la plantilla (p. 21)
	Número total y distribución de modalidades de contrato de trabajo	GRI 2-7 Empleados	4. Personas Estructura de la plantilla (p. 21-22)
	Promedio anual de contratos indefinidos, temporales y a tiempo parcial por sexo, edad y clasificación profesional	GRI 2-7 Empleados Criterio interno	4. Personas Estructura de la plantilla (p. 22-23)
	Número de despidos por sexo, edad y clasificación profesional	GRI 401-1 Nuevas contrataciones de empleados y rotación de personal	4. Personas Estructura de la plantilla (p. 23)
	Remuneración media por sexo, edad y clasificación profesional o igual valor	Criterio interno	4. Personas Remuneraciones medias (p. 23-24)
	Brecha salarial	Criterio interno: el cálculo se ha realizado con la siguiente formula: (Salario medio mujeres – salario medio hombres) / salario medio hombres	4. Personas Remuneraciones medias (p. 24)
	Remuneración media de los consejeros y directivos por sexo (incluyendo la retribución variable, dietas, indemnizaciones, el pago a los sistemas de previsión de ahorro a largo plazo y cualquier otra percepción)	Criterio interno	4. Personas Estructura de la plantilla (p. 24-25)
	Implantación de políticas de desconexión laboral	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	4. Personas Organización del trabajo (p. 25)
	Empleados con discapacidad	GRI 405-1 Diversidad en órganos de gobierno y empleados.	4. Personas Diversidad e igualdad (p. 26)
Organización del trabajo	Organización del tiempo de trabajo	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	4. Personas

			Organización del trabajo (p. 25)
	Número de horas de absentismo	Criterio interno	4. Personas Absentismo (p. 25-26)
	Medidas destinadas a facilitar el disfrute de la conciliación y fomentar el ejercicio corresponsable de estos por parte de ambos progenitores	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	4. Personas Organización del trabajo (p. 25) Absentismo (p. 25-26)
Salud y seguridad	Condiciones de salud y seguridad en el trabajo	GRI 403-1 Sistema de gestión de la salud y la seguridad en el trabajo	4. Personas Absentismo (p. 25-26) 5. Salud y seguridad (p. 28)
	Accidentes de trabajo, en particular su frecuencia y gravedad, desagregado por sexo.	GRI 403-9 Lesiones relacionadas con el trabajo Tasa de frecuencia = $\frac{\text{Nº de accidentes con baja} \times 1.000.000}{\text{nº horas trabajadas (excluyendo los accidentes in itinere)}}$ Tasa de gravedad = $\frac{\text{Nº de días perdidos} \times 1.000.000}{\text{nº horas trabajadas (excluyendo los accidentes in itinere)}}$	5. Salud y seguridad Accidentes y enfermedades profesionales (p. 28-29)
	Enfermedades profesionales desagregadas por sexo	GRI 403-10 Dolencias y enfermedades laborales	5. Salud y seguridad Accidentes y enfermedades profesionales (p. 28-29)
Relaciones sociales	Organización del diálogo social (incluidos procedimientos para informar y consultar al personal y negociar con ellos)	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	4. Personas Relaciones sociales (p. 26) 5. Salud y seguridad Formación y comunicación (p. 28)
	Porcentaje de empleados cubiertos por convenio colectivo por país	GRI 2-30 Convenios de negociación colectiva	4. Personas Relaciones sociales (p. 26)
	Balance de los convenios colectivos, particularmente en el campo de la salud y la seguridad en el trabajo	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	4. Personas Relaciones sociales (p. 26)
	Mecanismos y procedimientos con los que cuenta la empresa para promover la implicación de los trabajadores en la gestión de la compañía, en términos de información, consulta y participación.	GRI 2-29 Enfoque para la participación de los grupos de interés	4. Personas Relaciones sociales (p. 26) 5. Salud y seguridad Formación y comunicación (p. 28)
Formación	Políticas implementadas en el campo de la formación	GRI 404-2 Programas para mejorar las aptitudes de los empleados y programas de ayuda a la transición.	4. Personas Formación (p. 27)
	Cantidad total de horas de formación por categorías profesionales.	Criterio interno	4. Personas Formación (p. 27)
Accesibilidad universal de las personas con discapacidad		GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	4. Personas Diversidad e igualdad (p. 26)
Igualdad	Medidas adoptadas para promover la igualdad de	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	4. Personas (p. 19-20) Diversidad e igualdad (p. 26)

	trato y de oportunidades entre mujeres y hombres		
	Planes de igualdad medidas adoptadas para promover el empleo, protocolos contra el acoso sexual y por razón de sexo	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales GRI 2-23 Compromisos y políticas	4. Personas Diversidad e igualdad (p. 26)
	Integración y la accesibilidad universal de las personas con discapacidad	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	4. Personas Diversidad e igualdad (p. 26)
	Política contra todo tipo de discriminación y, en su caso, de gestión de la diversidad	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales GRI 2-23 Compromisos y políticas	4. Personas Diversidad e igualdad (p. 26)

Información sobre el respeto de los derechos humanos

Ámbitos		Marco de reporting	Referencia
Enfoque de gestión	Políticas y sus resultados	GRI 2-23 Compromisos y políticas GRI 2-24 Incorporación de los compromisos y políticas	2.3. Objetivos y estrategias (p. 5-6) 2.5. Políticas corporativas (p. 9-10)
	Riesgos y su gestión	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	2.4. Gestión de riesgos (p. 6-9)
Aplicación de procedimientos de diligencia debida en materia de derechos humanos		GRI 2-26 Mecanismos para solicitar asesoramiento y plantear inquietudes GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	6. Derechos humanos (p. 29-30)
Prevención de los riesgos de vulneración de derechos humanos y, en su caso, medidas para mitigar, gestionar y reparar posibles abusos cometidos		GRI 3-3 Gestión de los temas materiales GRI 2-23 Compromisos y políticas GRI 2-26 Mecanismos para solicitar asesoramiento y plantear inquietudes	2.3. Objetivos y estrategias (p. 5-6) 2.5. Políticas corporativas (p. 9-10) 6. Respeto de los derechos humanos (p. 29-30)
Denuncias por casos de vulneración de derechos humanos		Criterio interno	6. Respeto de los derechos humanos (p. 29-30)
Promoción y cumplimiento de las disposiciones de los convenios fundamentales de la OIT relacionadas con el respeto por la libertad de asociación y el derecho a la negociación relacionadas con el respeto por la libertad de asociación y el derecho a la negociación colectiva		GRI 3-3 Gestión de los temas materiales GRI 2-23 Compromisos y políticas	6. Respeto de los derechos humanos (p. 29-30)
Eliminación de la discriminación en el empleo y la ocupación		GRI 3-3 Gestión de los temas materiales GRI 2-23 Compromisos y políticas	6. Respeto de los derechos humanos (p. 29-30)
Eliminación del trabajo forzoso u obligatorio		GRI 3-3 Gestión de los temas materiales GRI 2-23 Compromisos y políticas	6. Respeto de los derechos humanos (p. 29-30)
Abolición efectiva del trabajo infantil		GRI 3-3 Gestión de los temas materiales GRI 2-23 Compromisos y políticas	6. Respeto de los derechos humanos (p. 29-30)

Información relativa a la lucha contra la corrupción y el soborno

Ámbitos		Marco de reporting	Referencia
Enfoque de gestión	Políticas y sus resultados	GRI 2-23 Compromisos y políticas	2.5. Políticas corporativas (p. 9-10)
		GRI 2-24 Incorporación de los compromisos y políticas	
	Riesgos y su gestión	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	2.4. Gestión de riesgos (p. 6-9)
Medidas adoptadas para prevenir la corrupción y el soborno		GRI 2-25 Procesos para remediar los impactos negativos	2.5. Políticas corporativas (p. 9-10)
		GRI 2-23 Compromisos y políticas	7. Lucha contra la corrupción y el soborno (p. 30-31)
		GRI 2-26 Mecanismos para solicitar asesoramiento y plantear inquietudes	
Medidas para luchar contra el blanqueo de capitales		GRI 2-25 Procesos para remediar los impactos negativos	2.5. Políticas corporativas (p. 9-10)
		GRI 2-23 Compromisos y políticas	7. Lucha contra la corrupción y el soborno (p. 30-31)
		GRI 2-26 Mecanismos para solicitar asesoramiento y plantear inquietudes	
Aportaciones a fundaciones y entidades sin ánimo de lucro		GRI 201-1 Valor económico directo generado y distribuido	7. Lucha contra la corrupción y el soborno (p. 31)

Información sobre la sociedad

Ámbitos		Marco de reporting	Referencia
Enfoque de gestión	Políticas y sus resultados	GRI 2-23 Compromisos y políticas	2.5. Políticas corporativas (p. 9-10)
		GRI 2-24 Incorporación de los compromisos y políticas	
	Riesgos y su gestión	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	2.4. Gestión de riesgos (p. 6-9)
Compromisos de la empresa con el desarrollo sostenible	Impacto de la actividad de la sociedad en el empleo y el desarrollo local	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	10. Compromisos con la comunidad (p. 32-33)
	Impacto de la actividad de la sociedad en las poblaciones locales y en el territorio	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	10. Compromisos con la comunidad (p. 32-33)
	Relaciones mantenidas con los actores de las comunidades locales y las modalidades del diálogo con estos	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	10. Compromisos con la comunidad (p. 32-33)
	Acciones de asociación o patrocinio	Si es cualitativo: GRI 3-3 Gestión de los temas materiales + GRI 2-28 Afiliación a asociaciones	10. Compromisos con la comunidad (p. 32-33)
		Si es cuantitativo: Criterio interno	
		Si es ambos, GRI 3-3 + GRI 2-28 Afiliación a asociaciones +Criterio interno	
Subcontratación y proveedores	Inclusión en la política de compras de cuestiones sociales, de igualdad de género y ambientales	GRI 2-6 Actividades, cadena de valor y otras relaciones comerciales GRI 2-24 Incorporación de los compromisos y políticas	2.5. Políticas corporativas (p. 9-10)

	Consideración en las relaciones con proveedores y subcontratistas de su responsabilidad social y ambiental	GRI 2-6 Actividades, cadena de valor y otras relaciones comerciales GRI 2-24 Incorporación de los compromisos y políticas	8. Subcontratación y proveedores (p. 31-32)
	Sistemas de supervisión y auditorías y resultados de las mismas	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales + Criterio interno	8. Subcontratación y proveedores (p. 31-32)
Consumidores	Medidas para la salud y la seguridad de los consumidores	GRI 3-3 Gestión de los temas materiales	9. Gestión de clientes (p. 32)
	Sistemas de reclamación, Quejas recibidas y resolución de las mismas	GRI 2-16 Comunicación de inquietudes críticas GRI 2-25 Procesos para remediar los impactos negativos Criterio interno	9. Gestión de clientes (p. 32)
Información fiscal	Beneficios obtenidos país por país	GRI 207-4 Presentación de informes país por país	11. Información fiscal (p. 33)
	Impuestos sobre beneficios pagados	GRI 207-4 Presentación de informes país por país	11. Información fiscal (p. 33)
	Subvenciones públicas recibidas	GRI 201-4 Asistencia financiera recibida del gobierno	11. Información fiscal (p. 33)

ENERSIDE ENERGY, S.A.

FORMULACIÓN DE LAS CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS E INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO

Los miembros del Consejo de Administración han formulado las cuentas anuales consolidadas y el informe de gestión consolidado adjuntos del ejercicio 2025 en su reunión del 24 de abril de 2026. Todas las hojas de dichas cuentas anuales e informe de gestión, que se incluyen en las páginas 1 a 73, han sido visadas por la Secretaria del Consejo, firmando en esta hoja todos los miembros del Consejo de Administración.

Firmado por:

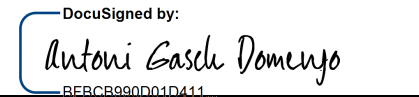
F0868E9DE251449...
Loptevi Investments, S.L.
Presidente y Vocal

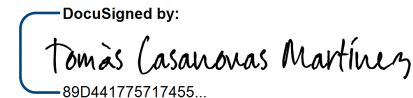
Firmado por:

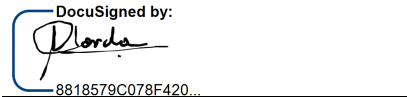
EE9ACE7E33F949B...
Pedro Nueno Iniesta
Vicepresidente y Vocal externo

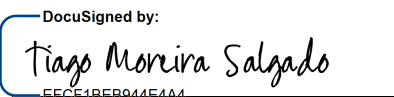
DocuSigned by:

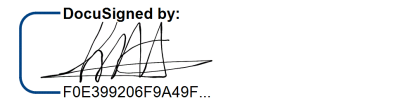
4EBA6A0C6FEC4E6...
Vernon Inversiones, S.L.
representada por Francisco
Javier García Mateo Unzué
Vocal

DocuSigned by:

BEBCEB990D01D411...
Antoni Gasch Investments,
Representada por Antoni Gasch
Vocal

DocuSigned by:

89D441775717455...
Open Learning Spain, S.L.,
representada por Tomás
Casanovas Martínez
Vocal

DocuSigned by:

8818579C078F420...
Alejandro Alorda Derksen
Vocal

DocuSigned by:

EFCF18EB944E4A4...
Tiago Moreira Salgado
Vocal

DocuSigned by:

F0E399206F9A49F...
Lidán Qi Zhou
Vocal independiente

**Informe de Auditoría de Cuentas Anuales
emitido por un Auditor Independiente**

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Cuentas Anuales e Informe de Gestión
correspondientes al ejercicio anual terminado
el 31 de diciembre de 2025



The better the question.
The better the answer.
The better the world works.



Shape the future
with confidence

INFORME DE AUDITORÍA DE CUENTAS ANUALES EMITIDO POR UN AUDITOR INDEPENDIENTE

A los accionistas de Enerside Energy, S.A.:

Informe sobre las cuentas anuales

Opinión

Hemos auditado las cuentas anuales de Enerside Energy, S.A. (la Sociedad), que comprenden el balance a 31 de diciembre de 2025, la cuenta de pérdidas y ganancias, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y la memoria correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha.

En nuestra opinión, las cuentas anuales adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera de la Sociedad a 31 de diciembre de 2025, así como de sus resultados y flujos de efectivo correspondientes al ejercicio anual terminado en dicha fecha, de conformidad con el marco normativo de información financiera que resulta de aplicación (que se identifica en la nota 2 de la memoria) y, en particular, con los principios y criterios contables contenidos en el mismo.

Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España. Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección *Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de las cuentas anuales* de nuestro informe.

Somos independientes de la Sociedad de conformidad con los requerimientos de ética, incluidos los de independencia, que son aplicables a nuestra auditoría de las cuentas anuales en España según lo exigido por la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas. En este sentido, no hemos prestado servicios distintos a los de la auditoría de cuentas ni han concurrido situaciones o circunstancias que, de acuerdo con lo establecido en la citada normativa reguladora, hayan afectado a la necesaria independencia de modo que se haya visto comprometida.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

Incertidumbre material relacionada con la Empresa en funcionamiento

Llamamos la atención sobre la Nota 2.3 de la memoria de las cuentas anuales adjuntas, en la que se indica que en el ejercicio 2025 la Sociedad ha generado pérdidas de explotación por importe de 4,7 millones de euros y que existen necesidades de liquidez para los próximos 12 meses adicionales a las disponibles. Adicionalmente, en dicha nota se desglosan las distintas actuaciones en curso que los Administradores de la Sociedad estiman permitirán generar flujos de caja suficientes para continuar la actividad en condiciones normales y hacer frente a las necesidades de pago a corto plazo. Estas circunstancias indican la existencia de una incertidumbre material que puede generar dudas significativas sobre la capacidad de la Sociedad para continuar como empresa en funcionamiento. Nuestra opinión no ha sido modificada en relación con esta cuestión.

Cuestiones clave de la auditoría

Las cuestiones clave de la auditoría son aquellas cuestiones que, según nuestro juicio profesional, han sido de la mayor significatividad en nuestra auditoría de las cuentas anuales del periodo actual. Estas cuestiones han sido tratadas en el contexto de nuestra auditoría de las cuentas anuales en su conjunto, y en la formación de nuestra opinión sobre estas, y no expresamos una opinión por separado sobre esas cuestiones.

Además de la cuestión descrita en la sección Incertidumbre material relacionada con la Empresa en funcionamiento, hemos determinado que las cuestiones que se describen a continuación son las cuestiones clave de la auditoría que se deben comunicar en nuestro informe.

Valoración de inmovilizado material y existencias

Descripción La Sociedad tiene registrados, en los epígrafes "Inmovilizado material" y "Existencias" del balance a 31 de diciembre de 2025, "Inmovilizado en curso y anticipos" y "Productos en curso" por importes de 889.646 euros y 35.290.387 euros, respectivamente, que representan, en conjunto, el 46% del total activo y corresponden a los costes incurridos para el desarrollo de proyectos de instalaciones fotovoltaicas, en el primer caso para uso propio y, en el segundo, para la venta a terceros. En relación con los proyectos en curso registrados en "Existencias", se ha registrado en el epígrafe "Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación" de la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio 2025 un importe de 2.872.011 euros relativo a los costes incurridos en relación con varios proyectos en curso.

Hemos considerado esta área como una cuestión clave de nuestra auditoría debido a que la determinación del importe recuperable del inmovilizado en curso, de los costes susceptibles de capitalización y del valor neto realizable de las existencias requiere la realización de estimaciones significativas por parte de la Dirección de la Sociedad, lo que conlleva la aplicación de juicios para el establecimiento de las hipótesis consideradas en relación con dichas estimaciones, así como a la relevancia de los importes involucrados.

La información relativa a las normas de valoración aplicadas y los desgloses correspondientes se encuentra recogida en las notas 4.2, 4.10, 6 y 9 de la memoria adjunta.

Nuestra respuesta

En relación con esta área, nuestros procedimientos de auditoría han incluido, entre otros, los siguientes:

- Entendimiento del proceso establecido por la Dirección de la Sociedad para el

registro y valoración del inmovilizado material y de las existencias, y evaluación del diseño e implementación de los controles relevantes establecidos en el mencionado proceso.

- ▶ Evaluación de la razonabilidad de la metodología y las hipótesis clave consideradas por la Dirección de la Sociedad para la valoración del inmovilizado material y de las existencias, involucrando a nuestros especialistas en valoraciones.
- ▶ Evaluación de la consistencia de los principios y criterios contables aplicados por la Dirección de la Sociedad para la valoración del inmovilizado material y de las existencias con el marco normativo de información financiera aplicable.
- ▶ Evaluación del adecuado registro y la correcta valoración de las existencias incluidas en el activo corriente del balance y de los costes capitalizados durante el ejercicio tanto en el epígrafe "Inmovilizado material" como en "Existencias", para una muestra significativa, en base a los planes de negocio, contratos y otra documentación soporte relevante.
- ▶ Revisión de los desgloses incluidos en la memoria y evaluación de su conformidad con el marco normativo de información financiera aplicable.

Valoración de las inversiones en empresas del grupo y asociadas

Descripción La Sociedad tiene registrados a 31 de diciembre de 2025, en el epígrafe "Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo", participaciones en empresas del grupo y asociadas y créditos concedidos a empresas del grupo por importe total de 35.358.762 euros.

La Dirección de la Sociedad evalúa, al menos al cierre de cada ejercicio, la existencia de indicios de deterioro y efectúa las correcciones valorativas necesarias siempre que exista evidencia objetivo de que el valor en libros de una inversión no será recuperable, siendo el importe de la corrección valorativa la diferencia entre su valor en libros y el importe recuperable.

Hemos considerado esta área como una cuestión clave de nuestra auditoría debido a que la determinación del importe recuperable de las mencionadas inversiones requiere la realización de estimaciones, lo que conlleva la aplicación de juicios significativos por parte de la Dirección de la Sociedad, así como a la relevancia de los importes involucrados.

La información relativa a las normas de valoración aplicadas y los desgloses correspondientes se encuentra recogida en las notas 4.6, 7 y 19.1 de la memoria adjunta.

Nuestra respuesta

En relación con esta área, nuestros procedimientos de auditoría han incluido, entre otros, los siguientes:

- ▶ Entendimiento del proceso establecido por la Dirección de la Sociedad para identificar indicios de deterioro y determinar el importe recuperable de las inversiones en empresas del grupo y asociadas, y evaluación del diseño e implementación de los controles relevantes establecidos en el mencionado proceso.
- ▶ Evaluación del análisis de los indicadores de deterioro de valor de las inversiones en empresas del grupo y asociadas realizado por la Dirección de la Sociedad, así como de la razonabilidad de las hipótesis consideradas y la información utilizada para la determinación del importe recuperable de dichas inversiones.

- ▶ Evaluación de la razonabilidad la metodología y las hipótesis clave consideradas por la Dirección de la Sociedad para la valoración de las inversiones en empresas del grupo y asociadas, involucrando a nuestros especialistas en valoraciones.
- ▶ Revisión de los desgloses incluidos en la memoria y evaluación de su conformidad con el marco normativo de información financiera aplicable.

Otra información: Informe de gestión

La otra información comprende exclusivamente el informe de gestión del ejercicio 2025, cuya formulación es responsabilidad de los administradores de la Sociedad y no forma parte integrante de las cuentas anuales.

Nuestra opinión de auditoría sobre las cuentas anuales no cubre el informe de gestión. Nuestra responsabilidad sobre el informe de gestión, de conformidad con lo exigido por la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas, consiste en evaluar e informar sobre la concordancia del informe de gestión con las cuentas anuales, a partir del conocimiento de la entidad obtenido en la realización de la auditoría de las citadas cuentas, así como en evaluar e informar de si el contenido y presentación del informe de gestión son conformes a la normativa que resulta de aplicación. Si, basándonos en el trabajo que hemos realizado, concluimos que existen incorrecciones materiales, estamos obligados a informar de ello.

Sobre la base del trabajo realizado, según lo descrito en el párrafo anterior, la información que contiene el informe de gestión concuerda con la de las cuentas anuales del ejercicio 2025 y su contenido y presentación son conformes a la normativa que resulta de aplicación.

Responsabilidad de los administradores y de la comisión de auditoría en relación con las cuentas anuales

Los administradores son responsables de formular las cuentas anuales adjuntas, de forma que expresen la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados de la Sociedad, de conformidad con el marco normativo de información financiera aplicable a la entidad en España, y del control interno que consideren necesario para permitir la preparación de cuentas anuales libres de incorrección material, debida a fraude o error.

En la preparación de las cuentas anuales, los administradores son responsables de la valoración de la capacidad de la Sociedad para continuar como empresa en funcionamiento, revelando, según corresponda, las cuestiones relacionadas con la empresa en funcionamiento y utilizando el principio contable de empresa en funcionamiento excepto si los administradores tienen intención de liquidar la Sociedad o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

La comisión de auditoría es responsable de la supervisión del proceso de elaboración y presentación de las cuentas anuales.

Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de las cuentas anuales

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que las cuentas anuales en su conjunto están libres de incorrección material, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contiene nuestra opinión.

Seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España siempre detecte una incorrección material cuando existe. Las incorrecciones pueden deberse a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en las cuentas anuales.

Como parte de una auditoría de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- ▶ Identificamos y valoramos los riesgos de incorrección material en las cuentas anuales, debida a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una incorrección material debida a fraude es más elevado que en el caso de una incorrección material debida a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas, o la elusión del control interno.
- ▶ Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias, y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la entidad.
- ▶ Evaluamos si las políticas contables aplicadas son adecuadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por los administradores.
- ▶ Concluimos sobre si es adecuada la utilización, por los administradores, del principio contable de empresa en funcionamiento y, basándonos en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de la Sociedad para continuar como empresa en funcionamiento. Si concluimos que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en las cuentas anuales o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, los hechos o condiciones futuros pueden ser la causa de que la Sociedad deje de ser una empresa en funcionamiento.
- ▶ Evaluamos la presentación global, la estructura y el contenido de las cuentas anuales, incluida la información revelada, y si las cuentas anuales representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logran expresar la imagen fiel.

Nos comunicamos con la comisión de auditoría de la entidad en relación con, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realización de la auditoría planificados y los hallazgos significativos de la auditoría, así como cualquier deficiencia significativa del control interno que identificamos en el transcurso de la auditoría.

También proporcionamos a la comisión de auditoría de la entidad una declaración de que hemos cumplido los requerimientos de ética relativos a independencia y nos hemos comunicado con la misma para informar de aquellas cuestiones que razonablemente puedan suponer una amenaza para nuestra independencia y, en su caso, de las medidas de salvaguarda adoptadas para eliminar o reducir la amenaza.

Entre las cuestiones que han sido objeto de comunicación a la comisión de auditoría de la entidad, determinamos las que han sido de la mayor significatividad en la auditoría de las cuentas anuales del periodo actual y que son, en consecuencia, las cuestiones clave de la auditoría.

Describimos esas cuestiones en nuestro informe de auditoría salvo que las disposiciones legales o reglamentarias prohíban revelar públicamente la cuestión.

Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

Informe adicional para la comisión de auditoría

La opinión expresada en este informe es coherente con lo manifestado en nuestro informe adicional para la comisión de auditoría de la Sociedad de fecha 29 de abril de 2026.

Periodo de contratación

La Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 20 de junio de 2025 nos nombró como auditores por un periodo de 1 año, contado a partir del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025.

Con anterioridad, fuimos designados por acuerdo de la Junta General de Accionistas para el periodo de 1 año y hemos venido realizando el trabajo de auditoría de cuentas de forma ininterrumpida desde el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021.



ERNST & YOUNG, S.L.

2026 Núm. 20/26/06764
IMPORT COL LEGIAL 96.00 EUR
Informe d'auditoria de comptes subject
a la normativa d'auditoria de comptes
espanyola o internacional

ERNST & YOUNG, S.L.
(Inscrita en el Registro Oficial de Auditores
de Cuentas con el N° S0530)



Cristina Bosch Oller
(Inscrita en el Registro Oficial de Auditores
de Cuentas con el N° 24554))

29 de abril de 2026

ENERSIDE ENERGY, S.A.

**Cuentas Anuales individuales e Informe de Gestión correspondientes al
ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

ÍNDICE

CUENTAS ANUALES

- Balance al 31 de diciembre de 2025
- Cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
- Estado de cambios en el patrimonio neto correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
- Estado de flujos de efectivo correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
- Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

Informe de Gestión

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Balance al 31 de diciembre de 2025****(Expresado en euros)**

ACTIVO	Notas	2025	2024
ACTIVO NO CORRIENTE		40.040.182	39.803.796
Inmovilizado intangible	5	244.062	372.158
Patentes, licencias, marcas y similares		21.042	26.061
Aplicaciones informáticas		223.020	346.097
Inmovilizado material	6	960.776	2.574.014
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material		71.130	97.368
Inmovilizado en curso y anticipos		889.646	2.476.646
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo		38.793.440	36.815.720
Instrumentos de patrimonio	7	35.358.762	35.300.529
Créditos a empresas	8	3.434.678	1.515.191
Inversiones financieras a largo plazo	8	41.904	41.904
Otros activos financieros		41.904	41.904
ACTIVO CORRIENTE		38.114.621	36.532.309
Existencias	9	35.412.061	33.083.376
Productos en curso		35.290.387	32.418.376
Anticipos a proveedores		121.674	665.000
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar		583.422	732.340
Clientes por ventas y prestaciones de servicios de corto plazo	8	-	-
Clientes, empresas del grupo y asociadas	8	131.608	131.608
Personal	8	74.184	110.500
Otros créditos con las Administraciones Públicas	14	377.630	490.232
Inversiones financieras a corto plazo	8	443.127	1.101.970
Créditos a empresas		-	658.843
Otros activos financieros		443.127	443.127
Periodificaciones a corto plazo	15.9	332.664	523.040
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	10	1.343.347	1.091.583
Tesorería		1.343.347	1.091.583
TOTAL ACTIVO		78.154.803	76.336.105

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Balance al 31 de diciembre de 2025**

(Expresado en euros)

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Notas	2025	2024 (*)
PATRIMONIO NETO		11.584.429	20.439.376
FONDOS PROPIOS		11.584.429	20.439.376
Capital	11.1	429.013	390.366
Capital escriturado		429.013	390.366
Prima de emisión	11.2	77.713.602	69.752.250
Reservas	11.3	(3.094.529)	(2.672.986)
Legal y estatutarias		79.500	79.500
Otras reservas		(3.174.029)	(2.752.486)
Acciones y participaciones en patrimonio propias	11.4	(647.990)	(597.787)
Resultado de ejercicios anteriores	11.3	(47.765.445)	(30.404.011)
Resultados negativos de ejercicios anteriores		(47.765.445)	(30.404.011)
Otros instrumentos de patrimonio	11.5	1.332.978	1.332.978
Resultado del ejercicio	3	(16.383.200)	(17.361.434)
PASIVO NO CORRIENTE		2.700.727	38.907.003
Provisiones a largo plazo	12	1.011.799	-
Obligaciones por prestaciones a largo plazo al personal		1.011.799	-
Deudas a largo plazo	13	1.687.921	38.905.996
Obligaciones y otros valores negociables		-	9.346.572
Deudas con entidades de crédito		138.217	25.608.886
Otros pasivos financieros		1.549.704	3.950.538
Pasivos por impuesto diferido	14	1.007	1.007
PASIVO CORRIENTE		63.869.647	16.989.726
Provisiones a corto plazo	13	-	214.553
Deudas a corto plazo	13	50.823.907	4.153.683
Obligaciones y otros valores negociables		10.145.096	-
Deudas con entidades de crédito		35.074.763	3.563.658
Otros pasivos financieros		5.604.048	590.025
Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo	13	1.766.557	2.404.446
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar		4.079.183	3.017.044
Proveedores	13.2	64.840	81.731
Acreedores varios	13.2	2.108.044	1.693.348
Personal (remuneraciones pendientes de pago)	13.2	749.991	128.629
Pasivos por impuesto corriente	14	605.533	605.533
Otras deudas con las Administraciones Públicas	14	550.775	507.803
Periodificaciones a corto plazo	15.9	7.200.000	7.200.000
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		78.154.803	76.336.105

(*) Datos reexpresados (ver Nota 2.5)

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Cuenta de pérdidas y ganancias****correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025****(Expresado en euros)**

	Notas	2025	2024 (*)
OPERACIONES CONTINUADAS			
Importe neto de la cifra de negocios	15.1	-	2.100.644
Ventas		-	2.100.644
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	9	2.872.011	5.289.373
Aprovisionamientos	15.2	-	(2.108.191)
Consumo de materias primas y otras materias consumibles		-	(2.093.092)
Trabajos realizados por otras empresas		-	(15.099)
Otros ingresos de explotación		12.000	-
Subvenciones de explotación incorporadas al resultado del ejercicio		12.000	-
Gastos de personal	15.3	(4.501.301)	(4.378.947)
Sueldos, salarios y asimilados		(3.982.735)	(3.680.656)
Cargas sociales		(518.566)	(698.291)
Otros gastos de explotación		(1.434.352)	(3.058.585)
Servicios exteriores	15.4	(1.581.340)	(2.881.596)
Tributos		145.200	(247.211)
Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales		1.788	70.222
Amortización del inmovilizado	15.5	(155.302)	(163.428)
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado	15.6	(1.587.000)	(335.479)
Deterioros y pérdidas		(1.587.000)	(335.479)
Otros resultados		53.451	(24.572)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		(4.740.493)	(2.679.185)
Ingresos financieros	15.7	-	10.755
De valores negociables y otros instrumentos financieros		-	10.755
De terceros		-	10.755
Gastos financieros	15.8	(7.223.307)	(5.137.287)
Por deudas con entidades asociadas y vinculadas		(1.779.116)	(1.493.788)
Por deudas con terceros		(5.444.191)	(3.643.499)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	7, 13	169.234	3.954.569
Diferencias de cambio	16.1	(69.454)	(252.232)
Deterioro y resultado por enajenaciones de instrumentos financieros		(4.519.180)	(13.258.054)
Deterioro y pérdidas	7, 8	(4.519.180)	(13.258.054)
RESULTADO FINANCIERO		(11.642.707)	(14.682.249)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS		(16.383.200)	(17.361.434)
Impuesto sobre beneficios	14.1	-	-
RESULTADO DEL EJERCICIO		(16.383.200)	(17.361.434)

(*) Datos reexpresados (ver Nota 2.5)

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Estado de cambios en el patrimonio neto
correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

	Notas	2025	2024 (*)
RESULTADO DE LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS	3	(16.383.200)	(17.361.434)
INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO		-	-
TOTAL INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO		-	-
TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS		-	-
TOTAL TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS		-	-
TOTAL INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS		(16.383.200)	(17.361.434)

(*) Datos reexpresados (ver Nota 2.5)

ENERSIDE ENERGY, S.A.
Estado de cambios en el patrimonio neto
correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025
(Expresado en euros)

	Capital escriturado (Nota 11.1)	Prima de emisión (Nota 11.2)	Reservas (Nota 11.3)	Acciones y participaciones en patrimonio propias (Nota 11.4)	Resultado de ejercicios anteriores (Nota 11.3)	Otros instrumentos de patrimonio (Nota 11.5)	Resultado del ejercicio	TOTAL
SALDO, FINAL DEL AÑO 2023	373.251	64.492.015	(2.542.180)	(793.520)	(7.956.819)	-	(22.447.192)	31.125.555
Ajustes por errores 2023 (Nota 2.5)						1.332.978		1.332.978
SALDO AJUSTADO, INICIO DEL AÑO 2024	373.251	64.492.015	(2.542.180)	(793.520)	(7.956.819)	1.332.978	(22.447.192)	32.458.533
Total ingresos y gastos reconocidos	-	-	-	-	-	-	(17.690.189)	(17.690.189)
Operaciones con socios o propietarios								
Aumentos de capital (Nota 11.1)	17.115	5.260.235	(170.480)	-	-	-	-	5.106.870
Conversión de pasivos financieros en patrimonio neto	-	-	-	-	-	-	-	-
Operaciones con acciones o participaciones propias (netas) (Nota 11.4)	-	-	39.674	195.733	-	-	-	235.407
Otras variaciones del patrimonio neto	-	-	-	-	(22.447.192)	-	22.447.192	-
SALDO, FINAL DEL AÑO 2024	390.366	69.752.250	(2.672.986)	(597.787)	(30.404.011)	-	(17.690.189)	18.777.643
Ajustes por errores 2024 (Nota 2.5)	-	-	-	-	-	-	328.755	328.755
SALDO AJUSTADO, INICIO DEL AÑO 2025	390.366	69.752.250	(2.672.986)	(597.787)	(30.404.011)	1.332.978	(17.361.434)	20.439.376
Total ingresos y gastos reconocidos	-	-	-	-	-	-	(16.383.200)	(16.383.200)
Operaciones con socios o propietarios								
Aumentos de capital (Nota 11.1)	38.647	7.961.352	(327.372)	-	-	-	-	(7.672.627)
Conversión de pasivos financieros en patrimonio neto	-	-	-	-	-	-	-	-
Operaciones con acciones o participaciones propias (netas) (Nota 11.4)	-	-	(594.141)	(50.203)	-	-	-	(644.344)
Otras operaciones con socios o propietarios	-	-	499.970	-	-	-	-	499.970
Otras variaciones del patrimonio neto	-	-	-	-	(17.361.434)	-	17.361.434	-
SALDO, FINAL DEL AÑO 2025	429.013	77.713.602	(3.094.529)	(647.990)	(47.765.445)	1.332.978	(16.383.200)	11.584.429

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Estado de flujos de efectivo****correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025****(Expresado en euros)**

	Notas	2025	2024 (*)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN			
Resultado del ejercicio antes de impuestos		(16.383.200)	(17.361.434)
Procedente de operaciones continuadas		(16.383.200)	(17.361.434)
Ajustes del resultado		14.180.467	15.225.447
Amortización del inmovilizado	15.5	155.302	163.428
Correcciones valorativas por deterioro	8, 9	6.104.392	13.529.471
Variación de provisiones	18	797.246	59.453
Resultados por bajas y enajenaciones de instrumentos financieros		-	(6.160)
Ingresos financieros	15.7	-	(10.755)
Gastos financieros	15.8	7.223.307	5.137.287
Diferencias de cambio	16.1	69.454	252.232
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	13.3	(169.234)	(3.954.569)
Otros ingresos y gastos	18	-	85.060
Cambios en el capital corriente		(1.590.901)	1.456.053
Existencias		(2.993.685)	(5.047.504)
Deudores y otras cuentas a cobrar		148.918	368.411
Otros activos corrientes		190.376	(523.040)
Acreedores y otras cuentas a pagar		1.063.490	(238.498)
Otros pasivos corrientes		-	6.896.684
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación		(5.782.476)	(3.891.301)
Pagos de intereses	15.8	(5.782.476)	(3.870.765)
Cobros de intereses	15.7	-	10.754
Cobros (pagos) por impuesto sobre beneficios		-	(31.290)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		(9.576.110)	(4.541.235)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
Pagos por inversiones		(5.389.042)	(20.277.714)
Empresas del grupo y asociadas		(5.388.074)	(19.62.209)
Inmovilizado material	6	(968)	(80.709)
Otros activos financieros		-	(569.796)
Cobros por desinversiones		146.000	7.195.808
Empresas del grupo y asociadas		-	4.429.000
Inmovilizado material		-	28.000
Otros activos financieros		146.000	2.738.808
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		(5.243.042)	(13.081.906)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
Cobros y pagos por instrumentos de patrimonio		7.528.253	4.341.029
Emisión de instrumentos de patrimonio	11	8.172.597	4.190.682
Adquisición de instrumentos de patrimonio propio		(75.216)	(159.215)
Enajenación de instrumentos de patrimonio propio		(569.128)	309.562
Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero		7.542.663	14.212.718
Emisión		9.090.031	21.289.920
Deudas con entidades de crédito		6.876.031	19.035.877
Deudas con empresas del grupo y asociadas		-	963.946
Otras deudas		2.214.000	1.290.097
Devolución y amortización de		(1.547.368)	(7.077.202)
Deudas con entidades de crédito		(652.395)	(4.482.360)
Deudas con empresas del grupo y asociadas		(637.889)	-
Otras deudas		(257.084)	(2.594.842)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		15.070.916	18.553.747
EFFECTO DE LAS VARIACIONES DE LOS TIPOS DE CAMBIO		-	-
AUMENTO / DISMINUCIÓN NETA DEL EFECTIVO O EQUIVALENTES		251.764	930.607
Efectivo o equivalentes al comienzo del ejercicio	10	1.091.583	160.977
Efectivo o equivalentes al final del ejercicio	10	1.343.347	1.091.584

(*) Datos reexpresados (ver Nota 2.5)

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

1. ACTIVIDAD DE LA EMPRESA

ENERSIDE ENERGY, S.A. (en adelante, la Sociedad) fue constituida en 2007, siendo su forma jurídica en la actualidad de Sociedad Anónima.

Con fecha en 1 de julio de 2021, la Sociedad presentó a través de una escritura pública ante el notario el cambio de denominación social de Sociedad Limitada a Sociedad Anónima.

En la fecha de las Cuentas Anuales, la Sociedad tiene su domicilio social en CL Josep Irla i Bosch nº 5-7, Planta entresuelo, Barcelona (Barcelona), siendo su Número de Identificación Fiscal A17933888.

Está inscrita en el Registro Mercantil de BARCELONA, Tomo 42239, Libro 0, Sección 8, Folio 37, Hoja B405218, Inscripción 6, de fecha 10/12/2010.

Durante el ejercicio al que se refiere la presente memoria, la actividad a la que se dedica la Sociedad es la siguiente:

- Desarrollo, ejecución, operación y mantenimiento de proyectos de energía renovable.

A continuación, se detalla el objeto social de la Sociedad, de acuerdo con sus Estatutos:

- a) La fabricación y comercialización de instalaciones de energía solar, y de equipos generadores de energía de cualquier clase.
- b) La reparación y asesoramiento técnico de instalaciones y equipos generadores de energía de cualquier tipo.
- c) La compraventa, instalación y cesión en alquiler de aparatos y elementos propios de la actividad.
- d) La producción y comercialización de energía eléctrica, así como de energías renovables.

Con fecha 24 de junio de 2025 El Consejo de Administración de la Sociedad acordó aumentar el capital social, con cargo a aportaciones dinerarias y con exclusión del derecho de suscripción preferente, por un importe nominal máximo de hasta el 20% del capital social a un precio de emisión igual o superior a 2,07 euros (nominal más prima), todo ello en virtud de la delegación conferida por la Junta General Extraordinaria de Accionistas de 4 de noviembre de 2024.

El proceso concluyó el 24 de septiembre de 2025, con una ampliación de capital efectiva de 7.999.999,38 euros, mediante la emisión de 3.864.734 acciones a un valor nominal de 0,01 euros y una prima de emisión de 2,06 euros por acción.

Los gastos derivados de dichas operaciones directamente atribuibles a la consecución de la mismas han sido reconocidos por la Sociedad con cargo a reservas en el epígrafe de "Otras reservas" (Nota 11.3).

Con fecha 24 de diciembre de 2025, El Consejo de Administración de la Sociedad acordó aumentar el capital social, con cargo a aportaciones dinerarias y con exclusión del derecho de suscripción preferente, por un importe efectivo máximo de hasta dos millones de euros mediante la emisión de nuevas acciones a un precio mínimo de emisión de 0,936 euros por acción al amparo de la delegación conferida por la Junta General Extraordinaria de Accionistas celebrada el 4 de noviembre de 2024.

Con fecha 30 de diciembre de 2025, la Sociedad recibió de uno de sus socios 499.970 euros de forma anticipada para suscribir en dicha ampliación. Dicho importe quedó registrado como otras aportaciones de socios en el Estado de Cambios del Patrimonio Neto, a expensas de concluir el proceso de ampliación de capital.

El proceso concluyó el pasado 19 de marzo de 2026, con una ampliación de capital efectiva de 994.968,94 euros, mediante la emisión de 1.063.001 acciones a un valor nominal de 0,01 euros y una prima de emisión de 0,93 euros por acción (inscrita en el Registro Mercantil el 16 de abril de 2026).

Las cuentas anuales consolidadas y el informe de gestión consolidado del Grupo Enerside correspondientes al ejercicio 2024 fueron formuladas el 29 de abril de 2025 y se depositaron en el

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

Registro Mercantil junto con el correspondiente informe de auditoría. Las cuentas anuales consolidadas y el informe de gestión consolidado del ejercicio 2025 serán formuladas en tiempo y forma establecidos, junto con el correspondiente informe de auditoría, en el Registro Mercantil en los plazos establecidos legalmente.

La moneda funcional de la Sociedad es el euro.

2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LAS CUENTAS ANUALES

Las cuentas anuales se han preparado de acuerdo con el marco normativo de información financiera aplicable a la Sociedad, que es el establecido en el Plan General de Contabilidad aprobado por el Real Decreto 1514/2007, de 16 de noviembre, el cual desde su publicación ha sido objeto de varias modificaciones, la última de ellas mediante la Ley 7/2024, de 20 de diciembre, y sus normas de desarrollo, así como con el resto de la legislación mercantil vigente.

Las cuentas anuales han sido formuladas por los Administradores de la Sociedad para su sometimiento a la aprobación de la Junta General de Accionistas, estimándose que serán aprobadas sin ninguna modificación.

Las cifras incluidas en las cuentas anuales están expresadas en euros, salvo que se indique lo contrario.

2.1 Imagen fiel

Las cuentas anuales se han preparado a partir de los registros auxiliares de contabilidad de la Sociedad, habiéndose aplicado las disposiciones legales vigentes en materia contable con la finalidad de mostrar la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados de la Sociedad. El estado de flujos de efectivo se ha preparado con el fin de informar verazmente sobre el origen y la utilización de los activos monetarios representativos de efectivo y otros activos líquidos equivalentes de la Sociedad.

2.2 Comparación de la información

De acuerdo con la legislación mercantil, se presenta, a efectos comparativos, con cada una de las partidas del balance, de la cuenta de pérdidas y ganancias, del estado de cambios en el patrimonio neto y del estado de flujos de efectivo, además de las cifras del ejercicio 2024, las correspondientes al ejercicio anterior. En la memoria también se incluye información cuantitativa del ejercicio anterior, salvo cuando una norma contable específicamente establece que no es necesario.

2.3 Principio de empresa en funcionamiento

A cierre del ejercicio 2025 la Sociedad presenta un resultado de explotación negativo por importe de 4,7 millones de euros (negativo en 2,7 millones de euros en el 2024). Asimismo, a 31 de diciembre de 2025, los pasivos corrientes ascienden a 63,8 millones de euros y los activos corrientes a 38,1 millones de euros. En este sentido, los pasivos corrientes incluyen deudas reclasificadas a corto plazo por importe de 41,8 millones de euros por previsión de incumplimiento de los ratios financieros a los que están sujetas, y en los activos corrientes se incluyen 35,4 millones de euros correspondientes, principalmente, a los proyectos en desarrollo destinados a la venta (existencias). Por lo tanto, la no realización de la venta de dichos activos corrientes o la no obtención de dispensas para el incumplimiento de ratios financieros podría suponer un riesgo de liquidez a corto plazo.

Estos hechos suponen una incertidumbre sobre la continuidad, no obstante, los administradores de la Sociedad consideran que existen factores que mitigan los riesgos anteriormente descritos. Dichos factores se detallan a continuación:

- La Sociedad dispone de una amplia cartera de activos (activos en fase “ready to build”, activos en desarrollo y activos en operación) valorada en abril de 2025 en 245 millones de euros según experto independiente de reconocido prestigio, de los cuales se espera obtener flujos de caja y

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

resultados positivos derivados de su venta y/o explotación. En este sentido, la Sociedad tiene procesos avanzados de venta por algunos de sus activos. Los Administradores esperan que dichos procesos de venta concluyan durante el ejercicio 2026 de manera satisfactoria.

- La Junta General de Accionistas en su reunión extraordinaria de fecha 4 de noviembre de 2024, aprobó, por un plazo de 5 años desde dicha fecha, la delegación de la facultad de realizar ampliaciones de capital al Consejo de Administración. En este sentido la Sociedad ejecutó una ampliación de capital dineraria por 8 millones de euros en septiembre de 2025, y ha ejecutado una ampliación de capital dineraria por 1 millón de euros en marzo de 2026 (Nota 22).
- Adicionalmente, la Sociedad se encuentra en negociaciones avanzadas con una entidad financiera que aportaría hasta 15 millones de euros de nueva deuda, además de financiación para el desarrollo de la cartera de proyectos. Adicionalmente, la Sociedad está en conversaciones para renegociar los vencimientos actuales de la deuda con entidades financieras.

Como conclusión, considerando las circunstancias anteriores, existen necesidades de liquidez para los próximos 12 meses adicionales a las disponibles, si bien, debido a las avanzadas actuaciones en curso, los Administradores de la Sociedad estiman que los flujos de caja serán suficientes para continuar la actividad en condiciones normales y hacer frente a las necesidades de pago a corto plazo de la Sociedad. Es por ello que las presentes cuentas anuales consolidadas han sido elaboradas bajo el principio de empresa en funcionamiento.

2.4 Aspectos críticos de la valoración y estimación de la incertidumbre

En la preparación de las cuentas anuales de la Sociedad, los Administradores han realizado estimaciones para determinar el valor contable de algunos de los activos, pasivos, ingresos y gastos y sobre los desgloses de los pasivos contingentes. Estas estimaciones se han realizado sobre la base de la mejor información disponible al cierre del ejercicio. Sin embargo, dada la incertidumbre inherente a las mismas podrían surgir acontecimientos futuros que obliguen a modificarlas en los próximos ejercicios, lo cual se realizaría, en su caso, de forma prospectiva.

Los supuestos clave acerca del futuro, así como otros datos relevantes sobre la estimación de la incertidumbre en la fecha de cierre del ejercicio, que llevan asociados un riesgo importante de suponer cambios significativos en el valor de los activos o pasivos en el próximo ejercicio son los siguientes:

Valor realizable de las existencias

Para determinar el valor recuperable de las existencias, los Administradores de la Sociedad estiman los flujos de caja futuros esperados de los proyectos fotovoltaicos de propiedad cuyo destino es la venta. Los flujos de efectivo futuros dependen de que se cumplan los presupuestos, en tiempo y forma, de los próximos ejercicios de los proyectos, por lo que derivado de la realización de los mismos dicha estimación podría estar sujeta a modificaciones. la valoración se ha realizado tomando como referencia múltiplos de valor de empresa en relación con la capacidad instalada o la producción estimada, considerando el estado del proyecto (*Ready-to-Build* o fecha estimada de puesta en operación) y ajustando el resultado en función del grado de avance de cada activo. El valor de empresa utilizado se basa en comparables de mercado del sector energético.

Activos por impuesto diferido

Los activos por impuesto diferido se registran para todas aquellas diferencias temporarias deducibles, bases imponibles negativas pendientes de compensar y deducciones pendientes de aplicar, para las que es probable que la Sociedad disponga de ganancias fiscales futuras que permitan la aplicación de estos activos. Los Administradores tienen que realizar estimaciones significativas para determinar el importe de los activos por impuesto diferido que se pueden registrar, teniendo en cuenta los importes y las fechas en las que se obtendrán las ganancias fiscales futuras y el periodo de reversión de las diferencias temporarias imponibles. Tras haber registrado pérdidas en los dos últimos ejercicios consecutivos, los Administradores de la Sociedad procedieron a dar de baja del balance los activos por impuesto diferido,

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

quedando finalmente a 31 de diciembre de 2024 un saldo de cero euros. No se han registrado otros activos por impuesto diferido en los primeros durante el ejercicio 2025.

Reconocimiento de ingresos

Con fecha 23 de diciembre de 2023 la Sociedad acordó con Chint Solar Italy Projects, B.V. la venta de la SPV Palmadula Solar, S.R.L. En dicho acuerdo se definieron dos fases de la venta claramente diferenciadas, siendo la primera fase la compraventa de las participaciones de la SPV y la segunda un acuerdo de servicios de desarrollo en el que Enerside Energy, S.A. se compromete a desarrollar el proyecto hasta que el mismo alcance la fase de Ready to Build. En el documento de compraventa firmado se establecieron las Condiciones Precedentes a ser cumplidas por ambas partes para proceder al cierre del acuerdo. En el momento de la firma, la Sociedad recibió 1 millón de euros.

Con fecha 19 de abril de 2024 ambas Sociedades dieron por alcanzadas las Condiciones Precedentes, dando así por cerrada la compraventa de las participaciones de la SPV. Enerside ingresó a esa fecha 7,2 millones de euros por el proyecto. Dado que la obligación subyacente del contrato es llevar dicho proyecto a Ready to Build, los ingresos y costes derivados de la venta son devengados una vez dicha obligación se considera satisfecha por ambas partes. Dichos ingresos por la Sociedad se han registrado como ingresos anticipados en el epígrafe de "Periodificaciones a corto plazo" (Nota 15.9). El plazo para alcanzar el estado de Ready to Build se ha extendido más allá de lo previsto contractualmente, motivo por el cual el comprador ha ejercido mecanismos establecidos en el contrato, incluyendo la salida del acuerdo y la activación de garantías correspondientes con la devolución de los importes.

Correcciones valorativas por deterioro

Al menos al cierre del ejercicio, la Sociedad evalúa si existen indicios de que algún activo – corriente y no corriente – pueda estar deteriorado y, si existen indicios, se estiman sus importes recuperables. En base a dicha evaluación, la Sociedad ha dotado correcciones valorativas por deterioro en dos de sus proyectos en curso (Nota 6), así como en el valor contable de algunas de las inversiones en el patrimonio de empresas del grupo, multigrupo y asociadas (Nota 7), en inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo (Nota 8) y en inversiones financieras a corto plazo (Nota 8).

Obligaciones por prestaciones a largo plazo al personal

La Sociedad otorgó a ciertos empleados un plan de incentivos variable a largo plazo que dependen de la consecución de ciertos objetivos. Inicialmente, una parte del plan debía ser liquidada en acciones de la Sociedad y el valor razonable de las opciones fue estimado a la fecha del acuerdo de concesión mediante una valoración, utilizando modelos de valoraciones de opciones y teniendo en cuenta otras variables como el precio del ejercicio de la opción, el precio de las acciones subyacentes y la volatilidad esperada de dicho precio, entre otras (Nota 12).

Con fecha 28 de febrero de 2025, el Consejo de Administración aprobó modificaciones al reglamento del Plan de Incentivos a largo Plazo. Dichos cambios consistían en el cambio en la forma de liquidación, pasando a ser al 100% en efectivo, así como la postergación de la fecha de liquidación del plan, con un long stop date fijado para la fecha de aprobación de las cuentas anuales del ejercicio 2026, sin modificarse en cualquier caso los plazos de devengo del mismo.

Los administradores deben estimar periódicamente el cumplimiento de objetivos para la valoración del pasivo y el componente del patrimonio neto.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

2.5 Corrección de errores

Durante el ejercicio 2025, la Sociedad ha detectado un error en la contabilización de diferentes partidas que tienen impacto en las cuentas anuales del ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2024. Dicho error se detalla a continuación:

- Gastos financieros correspondientes al componente de patrimonio de los bonos convertibles.

La Sociedad ha corregido el error de forma retroactiva, modificando las cifras del ejercicio 2024. Las correcciones realizadas en las cifras comparativas de cada una de las partidas que integran las cuentas anuales son las siguientes:

Balance al 31 de diciembre de 2024:

(Euros)	Debe/(Haber)
Otros instrumentos de patrimonio	(1.332.978)
Resultado del ejercicio atribuible a la Sociedad	(328.755)
Obligaciones y otros valores convertibles a largo plazo	931.599
Otros pasivos financieros a corto plazo	730.134
Total Pasivo	-

Cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2024:

(Euros)	Ingreso/(Gasto)
Gastos financieros	328.755
Resultado del ejercicio	328.755
Resultado atribuido a la sociedad	328.755
Resultado atribuido a socios externos	-

Estado de cambios en el patrimonio neto correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2024:

(Euros)	Debe/(Haber)	
	Otros instrumentos de patrimonio	Resultado del ejercicio atribuible a la Sociedad
Saldo ajustado, final del año 2023	-	-
Movimientos del ejercicio 2023	1.332.978	-
Saldo ajustado, inicio del año 2024	1.332.978	-

(Euros)	Debe/(Haber)	
	Otros instrumentos de patrimonio	Resultado del ejercicio atribuible a la Sociedad
Saldo ajustado, final del año 2024	1.332.978	(17.690.189)
Movimientos del ejercicio 2024	-	328.755
Saldo ajustado, inicio del año 2025	1.332.978	(17.361.434)

Estado de flujos de efectivo correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2024:

(Euros)	Aumento/(Disminución)
Resultado del ejercicio antes de impuestos	328.755
Gastos financieros	(328.755)

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025****3. APLICACIÓN DE RESULTADOS**

La propuesta de distribución del resultado del ejercicio 2025, formulada por los Administradores y que se espera sea aprobada por la Junta General de Accionistas, es la siguiente:

(Euros)	2025
Base de reparto	
Saldo de la cuenta de pérdidas y ganancias (pérdida)	(16.383.200)
	(16.383.200)
Aplicación	
A resultados negativos de ejercicios anteriores	(16.383.200)
	(16.383.200)

3.1 Limitaciones para la distribución de dividendos

La Sociedad está obligada a destinar el 10% de los beneficios del ejercicio a la constitución de la reserva legal, hasta que ésta alcance, al menos, el 20% del capital social. Esta reserva, mientras no supere el límite del 20% del capital social, no es distribuible a los accionistas (Nota 11.3).

Una vez cubiertas las atenciones previstas por la Ley o los estatutos, sólo pueden repartirse dividendos con cargo al beneficio del ejercicio, o a reservas de libre disposición, si el valor del patrimonio neto no es o, a consecuencia del reparto, no resulta ser inferior al capital social. A estos efectos, los beneficios imputados directamente al patrimonio neto no pueden ser objeto de distribución, directa ni indirecta. Si existieran pérdidas de ejercicios anteriores que hicieran que el valor del patrimonio neto de la Sociedad fuera inferior a la cifra del capital social, el beneficio se destinará a la compensación de dichas pérdidas.

4. NORMAS DE REGISTRO Y VALORACIÓN

Los principales criterios de registro y valoración utilizados por la Sociedad en la elaboración de estas cuentas anuales son los siguientes:

4.1 Inmovilizado intangible

El inmovilizado intangible se valora inicialmente por su coste, ya sea éste el precio de adquisición o el coste de producción. El coste del inmovilizado intangible adquirido mediante combinaciones de negocios es su valor razonable en la fecha de adquisición.

Después del reconocimiento inicial, el inmovilizado intangible se valora por su coste, menos la amortización acumulada y, en su caso, el importe acumulado de las correcciones por deterioro registradas.

Los activos intangibles se amortizan sistemáticamente de forma lineal en función de la vida útil estimada de los bienes y de su valor residual. Los métodos y periodos de amortización aplicados son revisados en cada cierre de ejercicio y, si procede, ajustados de forma prospectiva. Al menos al cierre del ejercicio, se evalúa la existencia de indicios de deterioro, en cuyo caso se estiman los importes recuperables, efectuándose las correcciones valorativas que procedan.

a) Patentes

Las patentes se pueden utilizar durante un periodo de 10 años, por lo que se amortizan linealmente en dicho periodo.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025***b) Licencias*

Las licencias para el uso de propiedad intelectual se pueden utilizar durante un periodo inicial de 10 años, dependiendo del tipo de licencia. Este periodo inicial se puede renovar a la elección de la Sociedad sin ningún tipo de coste, siempre que se cumplan las condiciones de la licencia, por lo que, hasta el ejercicio 2015 se estimó que tenían una vida útil indefinida y, conforme a lo dispuesto en el Plan General de Contabilidad aprobado por el Real Decreto 1514/2007, no se amortizaban.

Conforme a lo dispuesto en la disposición transitoria única del Real Decreto 602/2016, de 2 de diciembre, con efectos desde el 1 de enero de 2016 estos activos son amortizados de forma prospectiva linealmente en un plazo de 10 años.

c) Aplicaciones informáticas

Los costes de adquisición y desarrollo incurridos en relación con los sistemas informáticos básicos en la gestión de la empresa se registran a cargo del epígrafe “Aplicaciones informáticas” del balance intermedio de situación. Su amortización se realiza de forma lineal a largo de su vida útil estimada de 4 años.

Los costes de mantenimiento de los sistemas informáticos se registran a cargo de la cuenta de resultados del ejercicio en que se incurren.

4.2 Inmovilizado material

El inmovilizado material se valora inicialmente por su coste, ya sea éste el precio de adquisición o el coste de producción. El coste del inmovilizado material adquirido mediante combinaciones de negocios es su valor razonable en la fecha de adquisición.

Después del reconocimiento inicial, el inmovilizado material se valora por su coste, menos la amortización acumulada y, en su caso, el importe acumulado de las correcciones por deterioro registradas.

En el coste de aquellos activos adquiridos o producidos después del 1 de enero de 2008, que necesitan más de un año para estar en condiciones de uso, se incluyen los gastos financieros devengados antes de la puesta en condiciones de funcionamiento del inmovilizado que cumplen con los requisitos para su capitalización.

Asimismo, forma parte del valor del inmovilizado material como un componente del mismo, la estimación inicial del valor actual de las obligaciones asumidas derivadas del desmantelamiento o retiro y otras asociadas al activo, tales como costes de rehabilitación, cuando estas obligaciones dan lugar al registro de provisiones.

Las reparaciones que no representan una ampliación de la vida útil y los costes de mantenimiento son cargados en la cuenta de pérdidas y ganancias en el ejercicio en que se producen. Los costes de renovación, ampliación o mejora que dan lugar a un aumento de la capacidad productiva o a un alargamiento de la vida útil de los bienes, son incorporados al activo como mayor valor de este, dándose de baja, en su caso, el valor contable de los elementos sustituidos.

Los costes relacionados con grandes reparaciones de los elementos del inmovilizado material, con independencia de que los elementos afectados sean sustituidos o no, se identifican como un componente del coste del activo en la fecha en que se produzca la incorporación de este al patrimonio de la empresa y se amortizan durante el periodo que media hasta la siguiente gran reparación.

La amortización de los elementos del inmovilizado material se realiza, desde el momento en el que están disponibles para su puesta en funcionamiento, de forma lineal durante su vida útil estimada.

Los años de vida útil estimada para los distintos elementos del inmovilizado material son los siguientes:

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

	Años de vida útil
Construcciones	33 años
Instalaciones técnicas y maquinaria	5 años
Mobiliario	5 años
Equipos para procesos de información	4 años
Elementos de transporte	6 años

En cada cierre de ejercicio, la Sociedad revisa los valores residuales, las vidas útiles y los métodos de amortización del inmovilizado material y, si procede, se ajustan de forma prospectiva.

Bajo el epígrafe inmovilizado en curso y anticipos, la Sociedad clasifica los costes incurridos relacionados con el desarrollo de los proyectos fotovoltaicos, tanto “ready to build” como en construcción y que la Sociedad espera mantener y explotar como productor de energía.

4.3 Deterioro del valor de los activos no financieros

Al menos al cierre del ejercicio, la Sociedad evalúa si existen indicios de que algún activo no corriente o, en su caso, alguna unidad generadora de efectivo pueda estar deteriorado y, si existen indicios, se estiman sus importes recuperables.

El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable menos los costes de venta y el valor en uso. Cuando el valor contable es mayor que el importe recuperable se produce una pérdida por deterioro. El valor en uso es el valor actual de los flujos de efectivo futuros esperados, utilizando tipos de interés de mercado sin riesgo, ajustados por los riesgos específicos asociados al activo. Para aquellos activos que no generan flujos de efectivo, en buena medida, independientes de los derivados de otros activos o grupos de activos, el importe recuperable se determina para las unidades generadoras de efectivo a las que pertenecen dichos activos, entendiendo por dichas unidades generadoras de efectivo el grupo mínimo de elementos que generan flujos de efectivo, en buena medida, independientes de los derivados de otros activos o grupos de activos.

Las correcciones valorativas por deterioro y su reversión se contabilizan en la cuenta de pérdidas y ganancias. Las correcciones valorativas por deterioro se revierten cuando las circunstancias que las motivaron dejan de existir, excepto las correspondientes a los fondos de comercio. La reversión del deterioro tiene como límite el valor contable del activo que figuraría si no se hubiera reconocido previamente el correspondiente deterioro del valor.

4.4 Arrendamientos

Los contratos se califican como arrendamientos financieros cuando de sus condiciones económicas se deduce que se transfieren al arrendatario sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo objeto del contrato. En caso contrario, los contratos se clasifican como arrendamientos operativos.

Sociedad como arrendatario

Los activos adquiridos mediante arrendamiento financiero se registran de acuerdo con su naturaleza, por el menor entre el valor razonable del activo y el valor actual al inicio del arrendamiento de los pagos mínimos acordados, incluida la opción de compra, contabilizándose un pasivo financiero por el mismo importe. No se incluye en el cálculo de los pagos mínimos acordados las cuotas de carácter contingente, el coste de los servicios y los impuestos repercutibles por el arrendador. Los pagos realizados por el arrendamiento se distribuyen entre los gastos financieros y la reducción del pasivo. La carga financiera total del contrato se imputa a la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio en que se devenga, aplicando el método del tipo de interés efectivo. A los activos se les aplican los mismos criterios de amortización, deterioro y baja que al resto de activos de su naturaleza.

Los pagos por arrendamientos operativos se registran como gastos en la cuenta de pérdidas y ganancias cuando se devengan.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025****4.5 Instrumentos financieros**

La Sociedad reconoce un instrumento financiero en el balance cuando se convierte en parte obligada del contrato o negocio jurídico conforme a las disposiciones del mismo, bien como emisor o como inversor o adquirente de aquel. Los instrumentos financieros se reconocen en el balance cuando se convierte en parte obligada del contrato o negocio jurídico conforme a las disposiciones del mismo, bien como emisor o como inversor o adquirente de aquel.

4.6 Activos financieros*Clasificación y valoración*

En el momento de reconocimiento inicial, la Sociedad clasifica todos los activos financieros en una de las categorías enumeradas a continuación, que determina el método de valoración inicial y posterior aplicable:

- Activos financieros a coste amortizado
- Activos financieros a coste

Activos financieros a coste amortizado*Préstamos y partidas a cobrar*

En esta categoría se registran los créditos por operaciones comerciales y no comerciales, que incluyen los activos financieros cuyos cobros son de cuantía determinada o determinable, que no se negocian en un mercado activo y para los que se estima recuperar todo el desembolso realizado por la Sociedad, salvo, en su caso, por razones imputables a la solvencia del deudor.

En su reconocimiento inicial en el balance, se registran por su valor razonable, que, salvo evidencia en contrario, es el precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación entregada más los costes de transacción que les sean directamente atribuibles.

Tras su reconocimiento inicial, estos activos financieros se valoran a su coste amortizado.

No obstante, los créditos por operaciones comerciales con vencimiento no superior a un año y que no tienen un tipo de interés contractual, así como los anticipos y créditos al personal, cuyo importe se espera recibir en el corto plazo, se valoran inicial y posteriormente por su valor nominal, cuando el efecto de no actualizar los flujos de efectivo no es significativo.

La diferencia entre el valor razonable y el importe entregado de las fianzas por arrendamientos operativos se considera un pago anticipado por el arrendamiento y se imputa a la cuenta de pérdidas y ganancias durante el periodo del arrendamiento. Para el cálculo del valor razonable de las fianzas se toma como periodo remanente el plazo contractual mínimo comprometido.

Inversiones mantenidas hasta el vencimiento

Incluyen los valores representativos de deuda con una fecha de vencimiento fijada, con cobros de cuantía determinada o determinable, que se negocian en un mercado activo y para los que la Sociedad tiene la intención efectiva y la capacidad financiera de conservarlos hasta su vencimiento.

En su reconocimiento inicial en el balance, se registran por su valor razonable, que, salvo evidencia en contrario, es el precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación entregada más los costes de transacción que les sean directamente atribuibles.

Tras su reconocimiento inicial, estos activos financieros se valoran a su coste amortizado.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

Activos financieros a coste

La Sociedad incluye en esta categoría, en todo caso:

- a) Las inversiones en el patrimonio de empresas del grupo, multigrupo y asociadas (en los estados financieros individuales).
- b) Las restantes inversiones en instrumentos de patrimonio cuyo valor razonable no puede determinarse por referencia a un precio cotizado en un mercado activo para un instrumento idéntico, o no puede estimarse con fiabilidad, y los derivados que tienen como subyacente a estas inversiones.
- c) Los activos financieros híbridos cuyo valor razonable no puede estimarse de manera fiable, salvo que se cumplan los requisitos para su contabilización a coste amortizado.
- d) Las aportaciones realizadas como consecuencia de un contrato de cuentas en participación y similares.
- e) Los préstamos participativos cuyos intereses tienen carácter contingente, bien porque se pacte un tipo de interés fijo o variable condicionado al cumplimiento de un hito en la empresa prestataria (por ejemplo, la obtención de beneficios), o bien porque se calculen exclusivamente por referencia a la evolución de la actividad de la citada empresa.
- f) Cualquier otro activo financiero que inicialmente procediese clasificar en la cartera de valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias cuando no sea posible obtener una estimación fiable de su valor razonable.

Las inversiones incluidas en esta categoría se valoran inicialmente al coste, que es equivalente al valor razonable de la contraprestación entregada más los costes de transacción que les sean directamente atribuibles. Esto es, los costes de transacción inherentes se capitalizan.

En el caso de inversiones en empresas del grupo, si existiera una inversión anterior a su calificación como empresa del grupo, multigrupo o asociada, se considerará como coste de dicha inversión el valor contable que debiera tener la misma inmediatamente antes de que la empresa pase a tener esa calificación.

La valoración posterior es también a coste, menos, en su caso, el importe acumulado de las correcciones valorativas por deterioro.

Las aportaciones realizadas como consecuencia de un contrato de cuentas en participación y similares se valoran al coste, incrementado o disminuido por el beneficio o la pérdida, respectivamente, que correspondan a la empresa como partícipe no gestor, y menos, en su caso, el importe acumulado de las correcciones valorativas por deterioro.

Se aplica este mismo criterio en los préstamos participativos cuyos intereses tienen carácter contingente, bien porque se pacta un tipo de interés fijo o variable condicionado al cumplimiento de un hito en la empresa prestataria (por ejemplo, la obtención de beneficios), o bien porque se calculan exclusivamente por referencia a la evolución de la actividad de la citada empresa. Si además de un interés contingente se acuerda un interés fijo irrevocable, este último se contabiliza como un ingreso financiero en función de su devengo. Los costes de transacción se imputan a la cuenta de pérdidas y ganancias de forma lineal a lo largo de la vida del préstamo participativo.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025****Baja de balance de activos financieros**

Los activos financieros se dan de baja del balance de la Sociedad cuando han expirado los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo financiero o cuando se transfieren, siempre que en dicha transferencia se transmitan sustancialmente los riesgos y beneficios inherentes a su propiedad.

Si la Sociedad no ha cedido ni retenido sustancialmente los riesgos y beneficios del activo financiero, éste se da de baja cuando no se retiene el control y cuando se hayan transferido de manera sustancial los riesgos y beneficios inherentes a su propiedad. Si la Sociedad mantiene el control del activo, continúa reconociéndolo por el importe al que está expuesta por las variaciones de valor del activo cedido, es decir, por su implicación continuada, reconociendo el pasivo asociado.

La diferencia entre la contraprestación recibida neta de los costes de transacción atribuibles, considerando cualquier nuevo activo obtenido menos cualquier pasivo asumido, y el valor en libros del activo financiero transferido, más cualquier importe acumulado que se haya reconocido directamente en el patrimonio neto, determina la ganancia o pérdida surgida al dar de baja el activo financiero y forma parte del resultado del ejercicio en que se produce.

Intereses y dividendos recibidos de activos financieros

Los intereses y dividendos de activos financieros devengados con posterioridad al momento de la adquisición se registran como ingresos en la cuenta de pérdidas y ganancias. Los intereses se reconocen utilizando el método del tipo de interés efectivo y los dividendos cuando se declara el derecho a recibirlos.

A estos efectos, en la valoración inicial de los activos financieros se registran de forma independiente, atendiendo a su vencimiento, el importe de los intereses explícitos devengados y no vencidos en dicho momento, así como el importe de los dividendos acordados por el órgano competente hasta el momento de la adquisición. Se entiende por intereses explícitos aquellos que se obtienen de aplicar el tipo de interés contractual del instrumento financiero.

Asimismo, cuando los dividendos distribuidos proceden inequívocamente de resultados generados con anterioridad a la fecha de adquisición porque se hayan distribuido importes superiores a los beneficios generados por la participada desde la adquisición, no se reconocen como ingresos, y minoran el valor contable de la inversión. El juicio sobre si se han generado beneficios por la participada se realizará atendiendo exclusivamente a los beneficios contabilizados en la cuenta de pérdidas y ganancias individual desde la fecha de adquisición, salvo que de forma indubitada el reparto con cargo a dichos beneficios deba calificarse como una recuperación de la inversión desde la perspectiva de la entidad que recibe el dividendo.

Deterioro del valor de los activos financieros

El valor en libros de los activos financieros se corrige por la Sociedad con cargo a la cuenta de pérdidas y ganancias cuando existe una evidencia objetiva de que se ha producido una pérdida por deterioro.

Para determinar las pérdidas por deterioro de los activos financieros, la Sociedad evalúa las posibles pérdidas tanto de los activos individuales, como de los grupos de activos con características de riesgo similares.

Instrumentos de deuda a coste amortizado o valor razonable con cambios en patrimonio neto

La Sociedad analiza si existe una evidencia objetiva de que el valor de un activo financiero o de un grupo de activos con similares características de riesgo valorados colectivamente, se han deteriorado como resultado de uno o más eventos que hayan ocurrido después de su reconocimiento inicial y que ocasionen una reducción o retraso en los flujos de efectivo estimados futuros, que pueden venir motivados por la insolvencia del deudor.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

La Sociedad considera como activos deteriorados (activos dudosos) aquellos instrumentos de deuda para los que existen evidencias objetivas de deterioro, que hacen referencia fundamentalmente a la existencia de impagados, incumplimientos, refinanciaciones y a la existencia de datos que evidencien la posibilidad de no recuperar la totalidad de los flujos futuros pactados o que se produzca un retraso en su cobro. Para los deudores comerciales y otras cuentas a cobrar, la Sociedad considera como activos dudosos aquellos saldos que tienen partidas vencidas a más de seis meses para las que no existe seguridad de su cobro y los saldos de empresas que han solicitado un concurso de acreedores.

En el caso de que exista dicha evidencia, el importe de las pérdidas por deterioro es igual a la diferencia entre su valor en libros y el valor actual de los flujos de efectivo futuros que se estima van a generar, descontados al tipo de interés efectivo existente en el momento del reconocimiento inicial del activo. Para los activos financieros a tipo de interés variable, se utiliza el tipo de interés efectivo que corresponda a la fecha de cierre de las Cuentas Anuales de acuerdo con las condiciones contractuales. La Sociedad considera para los instrumentos cotizados el valor de mercado de los mismos como sustituto del valor actual de los flujos de efectivo futuros, siempre que sea suficientemente fiable.

Para los “Activos financieros a valor razonable, con cambios en el patrimonio neto”, cuando existen evidencias objetivas de que un descenso en el valor razonable se debe a su deterioro, las minusvalías latentes reconocidas como “Ajustes por cambios de valor” en el patrimonio neto se reconocen en la cuenta de pérdidas y ganancias.

Las correcciones de valor por deterioro, así como su reversión cuando el importe de dicha pérdida disminuyese por causas relacionadas con un evento posterior, se reconocen como un gasto o un ingreso, respectivamente, en la cuenta de pérdidas y ganancias y tiene como límite el valor en libros del activo financiero que estaría reconocido en la fecha de reversión si no se hubiese registrado el deterioro de valor.

4.7 Pasivos financieros*Clasificación y valoración**Pasivos financieros a coste amortizado*

Incluyen los pasivos financieros originados por la compra de bienes y servicios por operaciones de tráfico de la Sociedad y los débitos por operaciones no comerciales que no son instrumentos derivados.

Los préstamos participativos que tiene las características de un préstamo ordinario o común también se incluyen en esta categoría sin perjuicio de que la operación se acuerde a un tipo de interés cero o por debajo de mercado

En su reconocimiento inicial en el balance, se registran por su valor razonable, que, salvo evidencia en contrario, se considera que es el precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación recibida ajustado por los costes de transacción que les sean directamente atribuibles.

Para la valoración posterior, estos pasivos financieros se valoran por su coste amortizado. Los intereses devengados se contabilizan en la cuenta de pérdidas y ganancias, aplicando el método del tipo de interés efectivo.

No obstante, los débitos por operaciones comerciales con vencimiento no superior a un año y que no tengan un tipo de interés contractual, así como los desembolsos exigidos por terceros sobre participaciones, cuyo importe se espera pagar en el corto plazo, se valoran por su valor nominal, cuando el efecto de no actualizar los flujos de efectivo no es significativo.

La diferencia entre el valor razonable y el importe recibido de las fianzas por arrendamientos operativos se considera un cobro anticipado por el arrendamiento y se imputa a la cuenta de pérdidas y ganancias durante el periodo del arrendamiento. Para el cálculo del valor razonable de las fianzas se toma como periodo remanente el plazo contractual mínimo comprometido.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025***Pasivos financieros a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias*

En esta categoría la Sociedad incluye los pasivos financieros que cumplan alguna de las siguientes condiciones:

- Son pasivos que se mantienen para negociar. Se considera que un pasivo financiero se posee para negociar cuando cumpla una de las siguientes condiciones:
 - Se emite o asume principalmente con el propósito de readquirirlo en el corto plazo (por ejemplo, obligaciones y otros valores negociables emitidos cotizados que la empresa pueda comprar en el corto plazo en función de los cambios de valor).
 - Es una obligación que un vendedor en corto tiene de entregar activos financieros que le han sido prestados ("venta en corto").
 - Forma parte en el momento de su reconocimiento inicial de una cartera de instrumentos financieros identificados y gestionados conjuntamente de la que existan evidencias de actuaciones recientes para obtener ganancias en el corto plazo.
 - Es un instrumento financiero derivado, siempre que no sea un contrato de garantía financiera ni haya sido designado como instrumento de cobertura.
- Desde el momento del reconocimiento inicial, ha sido designado irrevocablemente para contabilizarlo al valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias ("opción de valor razonable"), debido a que:
 - Se elimina o reduce de manera significativa una incoherencia o «asimetría contable» con otros instrumentos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias; o
 - Un grupo de pasivos financieros o de activos y pasivos financieros que se gestiona y su rendimiento se evalúa sobre la base de su valor razonable de acuerdo con una estrategia de gestión del riesgo o de inversión documentada y se facilite información del grupo también sobre la base del valor razonable al personal clave de la dirección.
- Opcionalmente y de forma irrevocable, se podrán incluir en su integridad en esta categoría los pasivos financieros híbridos con derivado implícito separable.

Los pasivos financieros incluidos en esta categoría se valoran inicialmente por su razonable, que, salvo evidencia en contrario, se asume que es el precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación recibida. Los costes de transacción que les sean directamente atribuibles se reconocen directamente en la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio.

Después del reconocimiento inicial la empresa valora los pasivos financieros comprendidos en esta categoría a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias.

Baja de balance de pasivos financieros

La Sociedad da de baja un pasivo financiero cuando la obligación se ha extinguido porque se ha realizado el pago al acreedor para cancelar la deuda, o porque al deudor se le exime legalmente de cualquier responsabilidad sobre el pasivo. Cuando se adquieran pasivos financieros propios, aunque sea con la intención de recolocarlos en el futuro. O cuando se produce un intercambio de instrumentos de deuda con un prestamista, siempre que éstos tengan condiciones sustancialmente diferentes, se registra la baja del pasivo financiero original y se reconoce el nuevo pasivo financiero que surge. De la misma forma se registra una modificación sustancial de las condiciones actuales de un pasivo financiero, como se indica para las reestructuraciones de deuda.

La contabilización de la baja de un pasivo financiero se realizada de la siguiente forma: la diferencia entre el valor en libros del pasivo financiero, o de la parte del mismo que se haya dado de baja, y la contraprestación pagada, incluidos los costes de transacción atribuibles, y en la que se recoge asimismo cualquier activo cedido diferente del efectivo o pasivo asumido, se reconoce en la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio en que tenga lugar.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

Cuando se produce un intercambio de instrumentos de deuda que no tengan condiciones sustancialmente diferentes, el pasivo financiero original no se da de baja del balance, registrando el importe de las comisiones pagadas como un ajuste de su valor contable. El nuevo coste amortizado del pasivo financiero se determina aplicando el tipo de interés efectivo, que es aquel que iguala el valor en libros del pasivo financiero en la fecha de modificación con los flujos de efectivo a pagar según las nuevas condiciones.

A estos efectos, se considera que las condiciones de los contratos son sustancialmente diferentes cuando el prestamista es el mismo que otorgó el préstamo inicial y el valor actual de los flujos de efectivo del nuevo pasivo financiero, incluyendo las comisiones netas, difiere al menos en un 10% del valor actual de los flujos de efectivo pendientes de pago del pasivo financiero original, actualizados ambos al tipo de interés efectivo del pasivo original.

4.8 Valor Razonable

El valor razonable es el precio que se recibiría por la venta de un activo o se pagaría para transferir o cancelar un pasivo mediante una transacción ordenada entre participantes en el mercado en la fecha de valoración. El valor razonable se determinará sin practicar ninguna deducción por los costes de transacción en que pudiera incurrirse por causa de enajenación o disposición por otros medios. No tiene en ningún caso el carácter de valor razonable el que sea resultado de una transacción forzada, urgente o como consecuencia de una situación de liquidación involuntaria.

El valor razonable se estima para una determinada fecha y, puesto que las condiciones de mercado pueden variar con el tiempo, ese valor puede ser inadecuado para otra fecha. Además, al estimar el valor razonable, la empresa tiene en cuenta las condiciones del activo o pasivo que los participantes en el mercado tendrían en cuenta a la hora de fijar el precio del activo o pasivo en la fecha de valoración.

Con carácter general, el valor razonable se calcula por referencia a un valor fiable de mercado. Para aquellos elementos respecto de los cuales existe un mercado activo, el valor razonable se obtiene, en su caso, mediante la aplicación de modelos y técnicas de valoración. Entre los modelos y técnicas de valoración se incluye el empleo de referencias a transacciones recientes en condiciones de independencia mutua entre partes interesadas y debidamente informadas, si estuviesen disponibles, así como referencias al valor razonable de otros activos que sean sustancialmente iguales, métodos de descuento de flujos de efectivo futuros estimados y modelos generalmente utilizados para valorar opciones.

De esta forma, se deduce una jerarquía en las variables utilizadas en la determinación del valor razonable y se establece una jerarquía de valor razonable que permite clasificar las estimaciones en tres niveles:

- Nivel 1: estimaciones que utilizan precios cotizados sin ajustar en mercados activos para activos o pasivos idénticos, a los que la empresa pueda acceder en la fecha de valoración.
- Nivel 2: estimaciones que utilizan precios cotizados en mercados activos para instrumentos similares u otras metodologías de valoración en las que todas las variables significativas están basadas en datos de mercado observables directa o indirectamente.
- Nivel 3: estimaciones en las que alguna variable significativa no está basada en datos de mercado observables.

Una estimación del valor razonable se clasifica en el mismo nivel de jerarquía de valor razonable que la variable de menor nivel que sea significativa para el resultado de la valoración. A estos efectos, una variable significativa es aquella que tiene una influencia decisiva sobre el resultado de la estimación. En la evaluación de la importancia de una variable concreta para la estimación se tienen en cuenta las condiciones específicas del activo o pasivo que se valora.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025****4.9 Acciones propias**

Las acciones propias se registran en el patrimonio neto como menos fondos propios cuando se adquieren, no registrándose ningún resultado en la cuenta de pérdidas y ganancias por su venta o cancelación. Los ingresos y gastos derivados de las transacciones con acciones propias se registran directamente en el patrimonio neto como menos reservas.

4.10 Existencias

Las existencias se valoran a su precio de adquisición o coste de producción. El precio de adquisición incluye el importe facturado por el vendedor, después de deducir cualquier descuento, rebaja en el precio u otras partidas similares, y todos los gastos adicionales producidos hasta que los bienes se hallan ubicados para su venta, tales como transportes, aranceles de aduanas, seguros y otros directamente atribuibles a la adquisición de las existencias. El coste de producción se determina añadiendo al precio de adquisición de las materias primas y otras materias consumibles, los costes directamente imputables al producto. También se incluye la parte que razonablemente corresponde de los costes indirectamente imputables a los productos, en la medida en que tales costes corresponden al periodo de fabricación, elaboración o construcción, en los que se haya incurrido al ubicarlos para su venta y se basan en el nivel de utilización de la capacidad normal de trabajo de los medios de producción.

Dado que las existencias de la Sociedad no necesitan un periodo de tiempo superior a un año para estar en condiciones de ser vendidas, no se incluyen gastos financieros en el precio de adquisición o coste de producción.

Cuando el valor neto realizable de las existencias es inferior a su precio de adquisición o a su coste de producción, se efectúan las oportunas correcciones valorativas, reconociéndolas como un gasto en la cuenta de pérdidas y ganancias. Para las materias primas y otras materias consumibles en el proceso de producción, no se realiza corrección valorativa si se espera que los productos terminados a los que se incorporarán sean vendidos por encima del coste.

Los proyectos fotovoltaicos propiedad de la Sociedad se clasifican inicialmente como existencias en el caso de que los Administradores consideren que su destino es la venta. En aquellos casos en los que desde el primer momento se toma la decisión de llevar a cabo la explotación de la planta, ésta se clasifica como inmovilizado material.

4.11 Efectivo y otros activos líquidos equivalentes

Este epígrafe incluye el efectivo en caja, las cuentas corrientes bancarias y los depósitos y adquisiciones temporales de activos que cumplen con todos los siguientes requisitos:

- Son convertibles en efectivo.
- En el momento de su adquisición su vencimiento no era superior a tres meses.
- No están sujetos a un riesgo significativo de cambio de valor.
- Forman parte de la política de gestión normal de tesorería de la Sociedad.

A efectos del estado de flujos de efectivo se incluyen como menos efectivo y otros activos líquidos equivalentes los descubiertos ocasionales que forman parte de la gestión de efectivo de la Sociedad.

4.12 Provisiones y contingencias

Los pasivos que resultan indeterminados respecto a su importe o a la fecha en que se cancelarán se reconocen en el balance como provisiones cuando la Sociedad tiene una obligación actual (ya sea por una disposición legal, contractual o por una obligación implícita o tácita), surgida como consecuencia de sucesos pasados, que se estima probable que suponga una salida de recursos para su liquidación y que es cuantificable.

Las provisiones se valoran por el valor actual de la mejor estimación posible del importe necesario para cancelar o transferir a un tercero la obligación, registrándose los ajustes que surjan por la actualización

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

de la provisión como un gasto financiero conforme se van devengando. Cuando se trata de provisiones con vencimiento inferior o igual a un año, y el efecto financiero no es significativo, no se lleva a cabo ningún tipo de descuento.

Las provisiones se revisan a la fecha de cierre de cada balance y son ajustadas con el objetivo de reflejar la mejor estimación actual del pasivo correspondiente en cada momento.

Las compensaciones a recibir de un tercero en el momento de liquidar las provisiones se reconocen como un activo, sin minorar el importe de la provisión, siempre que no existan dudas de que dicho reembolso va a ser recibido, y sin exceder del importe de la obligación registrada. Cuando existe un vínculo legal o contractual de exteriorización del riesgo, en virtud del cual la Sociedad no esté obligada a responder del mismo, el importe de dicha compensación se deduce del importe de la provisión.

Por otra parte, se consideran pasivos contingentes aquellas posibles obligaciones, surgidas como consecuencia de sucesos pasados, cuya materialización está condicionada a que ocurran eventos futuros que no están enteramente bajo el control de la Sociedad y aquellas obligaciones presentes, surgidas como consecuencia de sucesos pasados, para las que no es probable que haya una salida de recursos para su liquidación o que no se pueden valorar con suficiente fiabilidad. Estos pasivos no son objeto de registro contable, detallándose los mismos en la memoria, excepto cuando la salida de recursos es remota.

4.13 Transacciones con pagos basados en instrumentos de patrimonio

La Sociedad clasifica sus planes de opciones sobre acciones para directivos y empleados dependiendo de la forma de liquidar la transacción:

- En acciones de la Sociedad: El gasto de personal se determina en base al valor razonable de las opciones a entregar en la fecha del acuerdo de concesión. El gasto de personal devengado se registra mensualmente, con abono a "otras reservas".
- En efectivo: El gasto de personal se determina en base a las premisas definidas en el plan de opciones. El gasto de personal se registra mensualmente con cargo a "Provisiones a largo plazo".

El valor razonable de las opciones se determina mediante una valoración externa, utilizando modelos de valoración de opciones y teniendo en cuenta el precio de ejercicio de la opción, la vida de la opción, el precio de las acciones subyacentes, la volatilidad esperada del precio de la acción, una estimación de los pagos de dividendos y el tipo de interés libre de riesgo para la vida de la opción.

4.14 Impuestos sobre beneficios

El gasto por impuesto sobre beneficios del ejercicio se calcula mediante la suma del impuesto corriente, que resulta de aplicar el correspondiente tipo de gravamen a la base imponible del ejercicio menos las bonificaciones y deducciones existentes, y de las variaciones producidas durante dicho ejercicio en los activos y pasivos por impuestos diferidos registrados. Se reconoce en la cuenta de pérdidas y ganancias, excepto cuando corresponde a transacciones que se registran directamente en el patrimonio neto, en cuyo caso el impuesto correspondiente también se registra en el patrimonio neto, y en la contabilización inicial de las combinaciones de negocios en las que se registra como los demás elementos patrimoniales del negocio adquirido.

Los impuestos diferidos se registran para las diferencias temporarias existentes en la fecha del balance entre la base fiscal de los activos y pasivos y sus valores contables. Se considera como base fiscal de un elemento patrimonial el importe atribuido al mismo a efectos fiscales.

El efecto impositivo de las diferencias temporarias se incluye en los correspondientes epígrafes de "Activos por impuesto diferido" y "Pasivos por impuesto diferido" del balance.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

La Sociedad reconoce un pasivo por impuesto diferido para todas las diferencias temporarias imponibles, salvo, en su caso, para las excepciones previstas en la normativa vigente.

La Sociedad reconoce los activos por impuesto diferido para todas las diferencias temporarias deducibles, créditos fiscales no utilizados y bases imponibles negativas pendientes de compensar, en la medida en que resulte probable que la Sociedad disponga de ganancias fiscales futuras que permitan la aplicación de estos activos, salvo, en su caso, para las excepciones previstas en la normativa vigente.

En el caso de las combinaciones de negocios en los que no se hubieran reconocido separadamente activos por impuesto diferido en la contabilización inicial por no cumplir los criterios para su reconocimiento, los activos por impuesto diferido que se reconozcan dentro del periodo de valoración y que procedan de nueva información sobre hechos y circunstancias que existían a la fecha de adquisición, supondrán un ajuste al importe del fondo de comercio relacionado. Tras el citado periodo de valoración, o por tener origen en hechos y circunstancias que no existían a la fecha de adquisición, se registrarán contra resultados o, si la norma lo requiere, directamente en patrimonio neto.

En la fecha de cierre de cada ejercicio la Sociedad evalúa los activos por impuesto diferido reconocidos y aquellos que no se han reconocido anteriormente. En base a tal evaluación, la Sociedad procede a dar de baja un activo reconocido anteriormente si ya no resulta probable su recuperación, o procede a registrar cualquier activo por impuesto diferido no reconocido anteriormente siempre que resulte probable que la Sociedad disponga de ganancias fiscales futuras que permitan su aplicación.

Los activos y pasivos por impuesto diferido se valoran a los tipos de gravamen esperados en el momento de su reversión, según la normativa vigente aprobada, y de acuerdo con la forma en que racionalmente se espera recuperar o pagar el activo o pasivo por impuesto diferido.

Los activos y pasivos por impuesto diferido no se descuentan y se clasifican como activos y pasivos no corrientes, independientemente de la fecha esperada de realización o liquidación.

4.15 Clasificación de los activos y pasivos entre corrientes y no corrientes

Los activos y pasivos se presentan en el balance clasificados entre corrientes y no corrientes. A estos efectos, los activos y pasivos se clasifican como corrientes cuando están vinculados al ciclo normal de explotación de la Sociedad y se esperan vender, consumir, realizar o liquidar en el transcurso del mismo, son diferentes a los anteriores y su vencimiento, enajenación o realización se espera que se produzca en el plazo máximo de un año; se mantienen con fines de negociación o se trata de efectivo y otros activos líquidos equivalentes cuya utilización no está restringida por un periodo superior a un año. En caso contrario se clasifican como activos y pasivos no corrientes.

4.16 Transacciones en moneda extranjera

La moneda funcional de la Sociedad es el euro.

Las transacciones en moneda extranjera se registran en el momento de su reconocimiento inicial, utilizando la moneda funcional, aplicando el tipo de cambio vigente en la fecha de la transacción entre la moneda funcional y la extranjera.

En la fecha de cada balance de situación, los activos y pasivos monetarios en moneda extranjera, se convierten según los tipos vigentes en la fecha de cierre.

Las partidas no monetarias en moneda extranjera medidas en términos de coste histórico se convierten al tipo de cambio de la fecha de la transacción.

En algunas ocasiones, con el fin de cubrir su exposición a ciertos riesgos de cambio, la empresa formaliza contratos y opciones a plazo de moneda extranjera.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

Los ajustes del fondo de comercio y el valor razonable generados en la adquisición de una empresa con moneda funcional diferente del euro, se consideran activos y pasivos de esta entidad y se convierten según el tipo vigente al cierre.

4.17 Ingresos y gastos

Los ingresos derivados de los contratos con clientes se reconocen en función del cumplimiento de las obligaciones de desempeño ante los clientes. Los ingresos ordinarios representan la transferencia de bienes o servicios comprometidos a los clientes por un importe que refleje la contraprestación que la Sociedad espera tener derecho a cambio de dichos bienes y servicios.

Se establecen cinco pasos para el reconocimiento de los ingresos:

1. Identificar el/los contratos del cliente.
2. Identificar las obligaciones de desempeño.
3. Determinar el precio de la transacción.
4. Asignación del precio de la transacción a las distintas obligaciones de desempeño.
5. Reconocimiento de ingresos según el cumplimiento de cada obligación.

En base a ese modelo de reconocimiento, las ventas de bienes se reconocen cuando los productos han sido entregados al cliente y el cliente los ha aceptado, aunque no se hayan facturado, o, en caso aplicable, los servicios han sido prestados y la cobrabilidad de las correspondientes cuentas a cobrar está razonablemente asegurada. La cifra de ventas del ejercicio incluye la estimación de los contratos de construcción ejecutados que se encuentran pendiente de facturación.

Los gastos se reconocen atendiendo a su devengo, de forma inmediata en el supuesto de desembolsos que no vayan a generar beneficios económicos futuros o cuando no cumplen los requisitos necesarios para registrarlos contablemente como activo.

Las ventas se valoran netas de impuestos y descuentos.

Los ingresos de la Sociedad proceden principalmente de la venta de parques de generación de energía eléctrica mediante fuentes renovables (ya sea en fase "ready to build", o una vez construidos), así como de la operación de estos. La construcción de las instalaciones eléctricas se lleva a cabo en terrenos que se encuentran arrendados.

La venta de instalaciones de generación se realiza junto con garantías que proporcionan seguridad física y legal del producto vendido y se encuentran dentro de los periodos de cobertura habituales de mercado. Adicionalmente, algunos de los contratos incorporan los servicios de operación y mantenimiento posteriores a la puesta en funcionamiento de las instalaciones.

La Sociedad ha identificado como obligación de desempeño la venta de las instalaciones al ser el bien diferenciado percibido por el cliente y una obligación de desempeño adicional consistente en los servicios de operación y mantenimiento de las instalaciones en aquellos contratos en los que se contemplan los mismos.

La Sociedad reconoce los ingresos relativos a los proyectos en el momento en el que se transfiere el control del activo al cliente y la Sociedad cumple con la obligación de desempeño estipulada por el contrato. Si el importe pactado incluye una parte variable, la Sociedad incluye en el precio la mejor estimación de la contraprestación variable en la medida que sea altamente probable que no se produzca una reversión significativa del importe del ingreso de actividades reconocido cuando posteriormente se resuelva la incertidumbre asociada a la contraprestación variable.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025****4.18 Gastos de personal**

Los gastos de personal incluyen todos los sueldos y las obligaciones de orden social obligatorias o voluntarias devengadas en cada momento, reconociendo las obligaciones por pagas extras, vacaciones o sueldos variables y sus gastos asociados.

De acuerdo con la legislación laboral vigente, la Sociedad está obligada al pago de indemnizaciones a aquellos empleados con los que, en determinadas condiciones, rescinda sus relaciones laborales. Las indemnizaciones por despido susceptibles de cuantificación razonable se registran como gasto del ejercicio en el que existe una expectativa válida, creada por la Sociedad frente a los terceros afectados.

4.19 Transacciones entre partes vinculadas

Las transacciones realizadas entre partes vinculadas se han realizado a valor normal de mercado.

5. INMOVILIZADO INTANGIBLE

El detalle y los movimientos de las distintas partidas que componen el inmovilizado intangible son los siguientes:

(Euros)	Saldo inicial	Altas y dotaciones	Bajas	Traspasos	Saldo final
Ejercicio 2025					
Coste					
Desarrollo	-	-	-	-	-
Patentes	53.447	-	-	-	53.477
Aplicaciones informáticas	569.056	-	-	-	569.056
	622.503	-	-	-	622.503
Amortización acumulada					
Desarrollo	-	-	-	-	-
Patentes	(27.386)	(5.020)	-	-	(32.406)
Aplicaciones informáticas	(222.959)	(123.076)	-	-	(346.035)
	(250.345)	(128.096)	-	-	(378.441)
Valor neto contable	372.158				244.062
Ejercicio 2024					
Coste					
Desarrollo	-	-	-	-	-
Patentes	53.447	-	-	-	53.447
Aplicaciones informáticas	569.056	-	-	-	569.056
	622.503	-	-	-	622.503
Amortización acumulada					
Desarrollo	-	-	-	-	-
Patentes	(22.366)	(5.020)	-	-	(27.386)
Aplicaciones informáticas	(99.883)	(123.076)	-	-	(222.959)
	(122.249)	(128.096)	-	-	(250.345)
Valor neto contable	500.254				372.158

5.1 Descripción de los principales movimientos

La partida "Patentes, licencias, marcas y similares", está compuesta por importes satisfechos por la propiedad y derechos de uso de propiedad industrial. La partida "Aplicaciones Informáticas" está compuesta por licencias de uso de aplicaciones informáticas dedicadas principalmente a servicios de ingeniería. Durante el ejercicio no se han producido nuevas altas o bajas.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

Durante el ejercicio, no se han producido correcciones valorativas por deterioro de valor.

No se ha producido ninguna circunstancia que haya supuesto una incidencia significativa en el ejercicio presente o a ejercicios futuros que afecten a valores residuales, vidas útiles o métodos de amortización. No se han capitalizado intereses financieros durante el ejercicio.

5.2 Otra información

El detalle de los activos intangibles totalmente amortizados es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Investigación y desarrollo	-	-
Patentes, licencias, marcas y similares	3.250	3.250
Aplicaciones informáticas	10.101	10.101
	13.351	13.351

6. INMOVILIZADO MATERIAL

El detalle y los movimientos de las distintas partidas que componen el inmovilizado material son los siguientes:

(Euros)	Saldo inicial	Altas y dotaciones	Bajas	Deterioro	Saldo final
Ejercicio 2025					
Coste					
Otras instalaciones	112.532	-	-	-	112.532
Maquinaria	64.454	-	-	-	64.454
Mobiliario	-	-	-	-	-
Equipos para proceso de información	48.371	968	-	-	49.339
Inmovilizado en curso y anticipos	2.476.646	-	-	-	2.476.646
	2.702.003	968	-	-	2.702.971
Amortización acumulada					
Otras instalaciones	(21.784)	(22.506)	-	-	(44.290)
Maquinaria	(64.454)	-	-	-	(64.454)
Mobiliario	-	-	-	-	-
Equipos para proceso de información	(41.751)	(4.700)	-	-	(46.451)
	(127.989)	(27.206)	-	-	(155.195)
Correcciones valorativas por deterioro					
Inmovilizado en curso	-	-	-	(1.587.000)	(1.587.000)
	-	-	-	(1.587.000)	(1.587.000)
Valor neto contable	2.574.014				960.776
Ejercicio 2024					
Coste					
Otras instalaciones	66.545	80.709	(34.722)	-	112.532
Maquinaria	64.454	-	-	-	64.454
Mobiliario	95.457	-	(95.457)	-	-
Equipos para proceso de información	48.371	-	-	-	48.371
Inmovilizado en curso y anticipos	2.778.219	-	(301.573)	-	2.476.646
	3.053.046	80.709	(431.752)	-	2.702.003
Amortización acumulada					
Otras instalaciones	(26.618)	(14.263)	19.097	-	(21.784)
Maquinaria	(64.454)	-	-	-	(64.454)
Mobiliario	(36.105)	(13.071)	49.176	-	-
Equipos para proceso de información	(33.753)	(7.998)	-	-	(41.751)
	(160.930)	(35.332)	68.273	-	(127.989)
Valor neto contable	2.892.116				2.574.014

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

6.1 Descripción de los principales movimientos

Estos saldos se componen de Instalaciones Técnicas, las cuales son aquellas unidades complejas de uso especializado en el proceso productivo, además de maquinaria, material, mobiliario y piezas, incluidos los equipos para el proceso de información.

Para los proyectos que se encuentran registrados como inmovilizado en curso, la valoración se ha realizado tomando como referencia múltiplos de valor de empresa en relación con la capacidad instalada o la producción estimada, considerando el estado del proyecto (*Ready-to-Build* o fecha estimada de puesta en operación) y ajustando el resultado en función del grado de avance de cada activo. El valor de empresa utilizado se basa en comparables de mercado del sector energético.

Tras analizar los indicios de deterioro en los proyectos en curso, y efectuar el correspondiente test de deterioro, se ha procedido a dotar una corrección valorativa por deterioro en el proyecto en curso Ribeiro Gonçalves, por importe de 1.587.000 euros, la diferencia entre el valor recuperable (calculado como valor razonable menos coste de venta) y el valor neto contable del activo.

Las altas registradas en el ejercicio 2026 corresponden a elementos de hardware.

Durante los ejercicios 2025 y 2024 no se han producido correcciones valorativas por deterioro de valor a parte de las indicadas anteriormente.

6.2 Arrendamientos operativos

El importe total de las cuotas de arrendamientos operativos, reconocidos como gastos al 31 de diciembre de 2025 asciende a 360.210 euros (530.909 euros al 31 de diciembre de 2024), los cuales se corresponden principalmente a los alquileres de las oficinas de Barcelona y Madrid y a los rentings de vehículos. (Nota 15.4).

Los pagos futuros mínimos de los contratos de arrendamiento, no cancelables, son los siguientes:

(Euros)	2025	2024
Hasta un año	205.384	203.955
Entre uno y cinco años	311.652	510.314
Más de cinco años	-	-
	517.036	714.269

6.3 Otra información

El detalle de los activos materiales totalmente amortizados aun en uso al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Maquinaria	64.454	64.454
Equipos para proceso de información	33.957	22.800
	98.411	87.254

El detalle de los elementos de inmovilizado material situados fuera del territorio español al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Inmovilizado en curso y anticipos	889.646	2.476.646
	889.646	2.476.646

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025****7. INVERSIONES EN EL PATRIMONIO DE EMPRESAS DEL GRUPO, MULTIGRUPO Y ASOCIADAS**

El detalle y los movimientos de las distintas partidas que componen este epígrafe son los siguientes:

(Euros)	Saldo inicial	Altas	Bajas	Traspasos	Dotaciones	Saldo final
Ejercicio 2025						
Instrumentos de patrimonio						
Coste	35.300.529	3.017.728	-	-	(2.959.495)	35.358.762
	35.300.529	3.017.728	-	-	(2.959.495)	35.358.762
Ejercicio 2024						
Instrumentos de patrimonio						
Coste	36.990.706	27.348.928	(13.737.883)	(12.960.757)	(2.340.465)	35.300.529
	36.990.706	27.348.928	(13.737.883)	(12.960.757)	(2.340.465)	35.300.529

7.1 Descripción de los principales movimientos

Durante el ejercicio, la Sociedad ha realizado y desembolsado ampliaciones de capital a las sociedades vehículo de las cuales es propietaria, motivados principalmente para la financiación del desarrollo de los proyectos de la Sociedad, que articula a través de dichas sociedades vehículo. La aplicación principal de estos fondos son las actividades propias del desarrollo de proyectos, y comprende tanto la tramitación de los permisos frente las Administraciones locales, como de servicios de profesionales independientes que permiten alcanzar la consecución de los permisos, y demás gastos operativos necesarios para la sociedad. A continuación, se detallan los movimientos ocurridos:

- Ampliación de 953.710 euros en la sociedad participada Enerside Brasil Energía Renovaveis Ltda. A 31 de diciembre de 2025 se ha procedido a dotar una corrección valorativa por deterioro por importe de 953.710 euros.
- Corrección valorativa por deterioro por importe de 2.005.785 euros en la sociedad participada Enerside EPC Services SLU.
- Ampliación de 124.492 euros en la sociedad participada Russas I Energía Solar SPE Ltda.
- Ampliación de 28.972 euros en la sociedad participada Russas II Energía Solar SPE Ltda.
- Ampliación de 37.160 euros en la sociedad participada Camboatã Energía Solar SPE Ltda.
- Reducción de 220.578 euros en la sociedad participada Millaray Fotovoltaica SpA, tras no formalizarse en su totalidad ampliaciones realizadas en ejercicios anteriores.
- Ampliación de 250.000 euros en la sociedad participada Enerside Chile Solar I, SpA.
- Ampliación de 53.796 euros en la sociedad participada Paracatú Energía Solar SPE Ltda.
- Ampliación de 11.466 euros en la sociedad participada Velho Chico Energía Solar SPE Ltda.
- Ampliación de 7.414 euros en la sociedad participada Ribeiro Gonçalves I Energía Solar SPE Ltda.
- Ampliación de 48 euros en la sociedad participada Beberibe Energía Solar SPE Ltda.
- Ampliación de 2.025 euros en la sociedad participada Ribeiro Gonçalves V Energía Solar SPE Ltda.
- Ampliación de 656.000 euros en la sociedad filial Enerside Energy Italia SRL. Adicionalmente se han comprado participaciones a los socios minoritarios por importe de 1.113.225 euros.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

Los movimientos ocurridos en el ejercicio 2024 fueron los siguientes:

- Ampliación de 2.064.289 euros en la sociedad participada Enerside Brasil Energía Renovaveis Ltda. A 31 de diciembre de 2024 se ha procedido a dotar una corrección valorativa por deterioro por importe de 2.064.289 euros.
- Ampliación de 2.600.000 euros en la sociedad participada Enerside EPC Services SLU.
- Ampliación de 69.000 euros en la sociedad participada Russas I Energía Solar SPE Ltda.
- Ampliación de 45.000 euros en la sociedad participada Russas II Energía Solar SPE Ltda.
- Ampliación de 30.000 euros en la sociedad participada Camboatã Energía Solar SPE Ltda.
- Ampliación de 2.979.799 euros en la sociedad participada Millaray Fotovoltaica SpA.
- Ampliación de 4.000 euros en la sociedad participada Sayen Fotovoltaica SpA.
- Capitalización de pagos en nombre de la sociedad participada Palmadula Solar SRL., realizados por la Sociedad, por importe de 60.000 euros. Traspaso del total de valor de la participación (12.960.757 euros) a proyectos en curso tras el traspaso de la totalidad de las acciones de la SPV a Chint Solar Europe.
- Baja de las participaciones en la sociedad participada Thiesi Solar SRL., por importe de 6.036.619 euros, tras ser éstas aportadas a la sociedad filial italiana Enerside Energy Italia SRL.
- Baja de las participaciones en la sociedad participada Serracapriola Solar 2 SRL., por importe de 5.817.638 euros, tras ser éstas aportadas a la sociedad filial italiana Enerside Energy Italia SRL.
- Reducción de 111.764 en la sociedad participada Enerside Chile Solar I, SpA, tras no formalizarse en su totalidad ampliaciones realizadas en ejercicios anteriores y posterior dotación de una corrección valorativa por deterioro por importe de 165.087 euros.
- Ampliación de 1.027.726 euros en la sociedad participada Rota do Sol Energía Solar SPE Ltda mediante compensación de créditos existentes a 31 de diciembre de 2024 y posterior baja de 1.712.362 euros por traspaso de las acciones de la SPV.
- Ampliación de 48.000 euros y posterior dotación de una corrección valorativa por deterioro por importe de 111.089 euros en la sociedad participada Paracatú Energía Solar SPE Ltda.
- Ampliación de 15.000 euros en la sociedad participada Velho Chico Energía Solar SPE Ltda.
- Baja de 48.000 euros en la sociedad participada Rota do Sol II Solar SPE Ltda por traspaso de las acciones de la SPV.
- Constitución de la sociedad filial Enerside Energy Italia SRL, con una participación por importe de 5.352 euros y ampliaciones de capital posteriores por importe de 15.799.444 euros mediante aportaciones de proyectos a valor razonable y 1.000.000 de euros mediante aportación dineraria.
- Registro de las participaciones aportadas por Impulso Solar SpA en la Sociedad Parque Solar Pequén SpA en el marco de la ampliación de capital realizada con fecha 28 de junio de 2024 (Nota 11) por importe de 182.364 euros. Adicionalmente, capitalización del importe pagado a Impulso Solar SpA en el marco de la misma operación por importe de 138.473 euros.
- Registro de las participaciones aportadas por Impulso Solar SpA en la Sociedad Parque Solar Gamma SpA en el marco de la ampliación de capital realizada con fecha 28 de junio de 2024 (Nota 11) por importe de 364.727 euros. Adicionalmente, capitalización del importe pagado a Impulso Solar SpA en el marco de la misma operación por importe de 16.236 euros.
- Registro de las participaciones aportadas por Impulso Solar SpA en la Sociedad Parque Solar Altair SpA en el marco de la ampliación de capital realizada con fecha 28 de junio de 2024 (Nota 11) por importe de 410.318 euros. Adicionalmente, capitalización del importe pagado a Impulso Solar SpA en el marco de la misma operación por importe de 6.088 euros.
- Registro de las participaciones aportadas por Impulso Solar SpA en la Sociedad Parque Solar Omega SpA en el marco de la ampliación de capital realizada con fecha 28 de junio de 2024 (Nota 11) por importe de 224.155 euros. Adicionalmente, ampliación por importe de 31.000 euros mediante aportación dineraria.
- Registro de las participaciones aportadas por Impulso Solar SpA en la Sociedad Parque Solar Neutron SpA en el marco de la ampliación de capital realizada con fecha 28 de junio de 2024 (Nota 11) por importe de 227.955 euros.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025****7.2 Descripción de las inversiones**

La información relativa a las empresas del grupo, multigrupo y asociadas al 31 de diciembre es la siguiente:

(Euros)	Valor neto contable	Porcent aje de particip Directa	Capital	Reservas	Beneficios (pérdidas) del ejercicio	Fondos Propios	Resultado de explotación
Ejercicio 2025							
Enerside Brasil Energias Renováveis Ltda. (*)	-	100%	4.979.677	(13.144.927)	(1.245.328)	(9.380.579)	(946.348)
Enerside Energy SpA	-	100%	7.132.048	(30.176.616)	(287.609)	(23.332.177)	1.098.357
Enerside Chile Solar I SpA (*)	2.956.632	100%	3.122.875	(1.312.164)	(84.277)	1.726.434	(187)
Enerside Autoconsumo España, SLU	3.000	100%	3.000	(5.731)	(5.360)	(8.091)	(5.360)
Enerside EPC Services, S.L.U.	981.346	100%	2.987.131	(3.071.705)	(112.173)	(196.746)	(50.850)
Enerside Energy Italia, Srl	18.574.022	57%	47.720.012	(47.999)	(363.300)	47.308.712	(475.968)
<i>Sociedades Vehículo (SPV):</i>							
Russas Energia Solar SPE Ltda.	1.669.033	100%	963.366	(201.442)	(6.508)	755.417	(2.254)
Russas II Energia Solar SPE Ltda.	2.112.543	100%	530.863	(211.359)	(3.100)	316.404	(1.836)
Ribeiro Gonçalves I Energia Solar SPE Ltda.	147.914	100%	148.783	(16.885)	(949)	130.950	(945)
Ribeiro Gonçalves II Energia Solar SPE Ltda.	155.000	100%	168.387	(36.392)	(1.356)	130.639	(1.345)
Camboatã Energia Solar SPE Ltda.	396.040	100%	384.295	(63.304)	(2.332)	318.660	(2.169)
Poço Verde Energia Solar SPE Ltda.	-	100%	160.880	(7.640)	(8)	153.233	(9)
Beberibe Energia Solar SPE Ltda.	295.048	100%	294.952	(16.743)	(155)	278.054	(155)
Ribeiro Gonçalves V Energia Solar SPE Ltda.	100.991	100%	97.798	(12.007)	(2.005)	83.786	(1.957)
Paracatú Energia Solar SPE Ltda. (*)	53.796	100%	164.885	(38.617)	(2.034)	124.234	(2.031)
Res Moreira I Energia Solar SPE Ltda.	27.415	100%	27.415	(2.194)	(1.869)	23.352	(1.860)
Res Moreira II Energia Solar SPE Ltda.	26.460	100%	26.460	(2.569)	(1.576)	22.315	(1.576)
Res Moreira III Energia Solar SPE Ltda.	26.460	100%	26.460	(15.426)	(1.728)	9.306	(1.721)
Res Moreira IV Energia Solar SPE Ltda.	26.460	100%	26.460	(1.701)	(1.831)	22.928	(1.831)
Velho Chico Energia Solar SPE Ltda.	54.921	100%	53.221	(14.513)	(3.417)	35.291	(3.149)
Millaray Fotovoltaica SpA	5.028.312	100%	4.951.744	238.568	355.263	5.545.575	348.855
Sayen Fotovoltaica SpA	13.100	100%	13.570	(83.872)	13.711	(56.592)	426
Aimara Fotovoltaica SpA	450	100%	450	(19.514)	(20.740)	(39.804)	(701)
Kepler Fotovoltaica SpA	1.033	100%	1.033	(43.958)	13.149	(29.775)	(163)
Curie Fotovoltaica SpA	1.033	100%	1.033	(14.528)	(433.339)	(446.833)	(437.621)
Mulchen Fotovoltaica SpA	123.487	100%	11.461	(25.633)	2.812	(11.361)	261
Talavera Solar, SLU	3.000	100%	3.000	(184.655)	(87.516)	(269.170)	(9.679)
Enerside Energy Caribe, SL	2.400	80%	3.000	(123.384)	(1.729)	(122.113)	(1.729)
San Miguel de Arona Fotovoltaica, SLU	977.549	100%	3.006	(21.988)	(1.998)	(20.980)	(1.998)
Parque Solar Gamma SpA	380.963	100%	1.750	813	(4.175)	(1.612)	639
Parque Solar Altair SpA	416.407	100%	1.719	0	(47)	1.672	(47)
Parque Solar Omega SpA	255.155	100%	32.719	0	(235)	32.484	(235)
Parque Solar Neutron SpA	227.955	100%	1.719	0	(46)	1.673	(46)
Parque Solar Pequena SpA	320.837	100%	1.677	3.847	634	6.159	635
35.358.762							

(*) Inversión deteriorada a 31 de diciembre de 2025.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

(Euros)	Valor neto contable	Porcentaje de participación Directa	Capital	Reservas	Beneficios (pérdidas) del ejercicio	Fondos Propios	Resultado de explotación
Ejercicio 2024							
Enerside Brasil Energias Renováveis Ltda. (*)	-	99,50%	4.025.966	(10.013.323)	(3.101.604)	(9.088.961)	(1.711.842)
Enerside Energy SpA	-	100%	7.132.048	(20.872.202)	(9.304.414)	(23.044.567)	(3.541.736)
Enerside Chile Solar I SpA (*)	2.706.632	100%	2.872.875	(592.618)	(719.546)	1.560.710	(4.885)
Enerside Autoconsumo España, SLU	3.000	100%	3.000	(3.473)	(2.257)	(2.731)	(2.257)
Enerside EPC Services, S.L.U.	2.987.132	100%	2.987.131	(3.029.759)	(41.946)	(84.574)	(16.511)
Enerside Energy Italia, Srl	16.804.797	54,40%	47.065.022	(3.592)	(34.297)	47.027.133	(45.158)
<i>Sociedades Vehículo (SPV):</i>							
Russas Energía Solar SPE Ltda.	1.544.541	99,75%	838.874	(165.015)	-	673.860	-
Russas II Energía Solar SPE Ltda.	2.083.572	99,75%	501.891	(152.386)	-	349.505	-
Ribeiro Gonçalves I Energía Solar SPE Ltda.	140.500	99,75%	141.369	(15.291)	-	126.079	-
Ribeiro Gonçalves II Energía Solar SPE Ltda.	155.000	99,75%	168.387	(34.831)	1	133.557	-
Camboatã Energía Solar SPE Ltda.	358.880	99,75%	347.135	(59.614)	1	287.522	-
Poço Verde Energía Solar SPE Ltda.	-	99,75%	160.988	(7.634)	1	153.355	-
Beberibe Energía Solar SPE Ltda.	295.000	99,75%	295.000	(16.349)	1	278.652	-
Ribeiro Gonçalves V Energía Solar SPE Ltda.	98.967	99,75%	95.773	(10.446)	1	85.328	-
Paracatú Energía Solar SPE Ltda. (*)	-	99,75%	111.089	(36.856)	-	74.233	-
Res Moreira I Energía Solar SPE Ltda.	27.415	99,75%	27.415	(5.398)	4.770	26.788	4.740
Res Moreira II Energía Solar SPE Ltda.	26.460	99,75%	26.460	(5.077)	4.551	25.933	4.545
Res Moreira III Energía Solar SPE Ltda.	26.460	99,75%	26.460	(5.089)	(8.769)	12.602	(8.771)
Res Moreira IV Energía Solar SPE Ltda.	26.460	99,75%	26.460	(4.662)	4.368	26.166	4.367
Velho Chico Energía Solar SPE Ltda.	43.455	99,75%	43.455	(11.099)	-	32.356	-
Millaray Fotovoltaica SpA	5.248.889	100%	5.172.322	(51.782)	290.350	5.410.890	318.392
Sayen Fotovoltaica SpA	13.100	100%	13.570	(46.574)	(37.298)	(70.303)	(25.839)
Aimara Fotovoltaica SpA	450	100%	450	(10.589)	(8.925)	(19.064)	(650)
Kepler Fotovoltaica SpA	1.033	100%	1.033	(21.803)	(22.155)	(42.924)	(2.257)
Curie Fotovoltaica SpA	1.033	100%	1.033	(7.990)	(6.538)	(13.495)	(692)
Mulchen Fotovoltaica SpA	123.487	100%	11.461	(22.651)	(2.982)	(14.172)	173
Talavera Solar, SLU	3.000	100%	3.000	(75.322)	(109.333)	(181.655)	(10.808)
Enerside Energy Caribe, SL	2.400	80%	3.000	(21.280)	(102.104)	(120.384)	(102.104)
San Miguel de Arona Fotovoltaica, SLU	977.549	100%	3.006	(35.390)	(1.080)	(18.982)	(1.080)
Parque Solar Gamma SpA	380.963	100%	16.236	-	813	17.049	813
Parque Solar Altair SpA	416.407	100%	7.807	-	-	7.807	-
Parque Solar Omega SpA	255.155	100%	32.719	-	-	32.719	-
Parque Solar Neutron SpA	227.955	100%	1.719	-	-	1.719	-
Parque Solar Pequena SpA	320.837	100%	140.151	2.825	879	143.855	879
35.300.529							

(*) Inversión deteriorada a 31 de diciembre de 2024.

Durante los ejercicios 2025 y 2024 no se han recibido dividendos de ninguna de las sociedades participadas.

Los resultados de las sociedades del grupo, multigrupo y asociadas indicadas en el cuadro anterior corresponden en su totalidad a operaciones continuadas. Ninguna de las sociedades cotiza en bolsa.

Bajo el epígrafe “Sociedades Vehículo (SPV)” se encuentran todas aquellas que son sociedades de Propósito Específico, cuyo domicilio social se encuentra repartido entre Brasil, Chile, Italia y España, y cuyo objeto social es el desarrollo de proyectos de energía renovable en los países en los que están ubicadas.

Enerside Brasil Energias Renovaveis Ltda. Es la sociedad filial de Brasil, con domicilio fiscal en Av. Juscelino Kubitschek 1729 de São Paulo, Brasil, cuya actividad principal es el desarrollo, construcción,

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

explotación y operación y mantenimiento, tanto para proyectos propios del Grupo, como para clientes terceros.

Enerside Energy SpA es la sociedad filial de Chile, con domicilio fiscal en CL Apoquindo 4499 Dpto. 802 de la comuna de Las Condes, Santiago de Chile (Chile), y cuya actividad principal es el desarrollo, construcción, explotación y operación y mantenimiento, tanto para proyectos propios del Grupo, como para clientes terceros.

Enerside Chile Solar I SpA es una Sociedad independiente de la Sociedad filial de Chile, cuya actividad consiste en centralizar y canalizar la financiación de las sociedades vehículo chilenas destinadas a explotación de energía como IPP.

Enerside EPC Services, S.L.U. es una sociedad filial ubicada en España, con domicilio fiscal en Carrer de Josep Irla i Bosch, 5-7, Barcelona, cuya actividad consiste en centralizar y cuya actividad principal es el desarrollo, construcción, explotación y operación y mantenimiento, tanto para proyectos propios del Grupo, como para clientes terceros.

Enerside Autoconsumo España, SL es una sociedad filial ubicada en España, con domicilio fiscal en Carrer de Josep Irla i Bosch, 5-7, Barcelona, cuya actividad consiste en centralizar y canalizar la actividad de proyectos de autoconsumo industrial. Cada proyecto de autoconsumo será gestionado por una sociedad vehículo, siendo Enerside Autoconsumo España, SL la matriz de las mismas.

Enerside Energy Italia SRL

Con fecha 21 de junio de 2024 la Sociedad alcanzó un acuerdo de compromiso con el socio externo Alternative Green Energy Italy HoldCo, S.L. (AGE), mediante el cual ambas partes se comprometían a cumplir con las bases del Acuerdo Marco de Inversión alcanzado por ambas partes con fecha 30 de junio de 2024. De dicho acuerdo se desprende la creación de una holding en Italia (NewCo) a la que ambos socios aportarán mediante ampliación de capital no dineraria proyectos fotovoltaicos. El valor de la ampliación de capital coincidirá con las valoraciones realizadas por un experto independiente a dichos proyectos. Con fecha 22 de septiembre de 2024, se constituyó, como sociedad inactiva, la NewCo, bajo la denominación social Enerside Energy Italia, SRL, con un capital social de 10.000 euros, aportando cada uno de los socios 5.352 euros y 4.648 euros respectivamente.

Con fecha 28 de junio de 2024 Enerside Energy, S.A., aportó a la NewCo mediante ampliación no dineraria las SPV Thiesi Solar SRL y Serracapriola Solar 2 SRL, por un valor razonable conjunto de 28.014.100 euros.

Con fecha 23 de octubre de 2024 AGE aportó a la NewCo mediante ampliación de capital no dineraria las SPV Mussomeli Solar SRL, Sigma Solar SRL y Tau Solar SRL, por un valor razonable conjunto de 12.137.881 euros, quedando pendiente la aportación de un proyecto adicional. Por su parte, en la misma fecha, Enerside Energy, S.A. realizó una ampliación de capital dineraria por valor de 1.000.000 euros.

Con fecha 2 de diciembre de 2024 AGE aportó a la NewCo mediante ampliación de capital no dineraria el proyecto restante, la SPV Epsilon Solar SRL, por un valor razonable de 5.902.031 euros.

Con fecha, 31 de julio de 2025, Enerside Energy, S.A. realizó una ampliación de capital dineraria por valor de 656.000 euros. Adicionalmente, durante el ejercicio Enerside ha comprado participaciones a AGE por valor de 1.113.225 euros.

La estructura de capital de la NewCo a 31 de diciembre de 2025 es de un 57,06% para Enerside Energy, S.A. y de un 42,94% para AGE.

Como resultado total de la operación, la Sociedad ha registró a 31 de diciembre de 2024 un ingreso por la variación de valor razonable en instrumentos financieros por importe de 3.958.187 euros.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

Al cierre de cada ejercicio, la Sociedad procede a evaluar si existen indicios de deterioro del valor contable neto de cada una de las participaciones, tanto para las sociedades del grupo como para las sociedades vehículos. En el caso de las sociedades del grupo que no son consideradas de propósito específico (filiales) y en aquellas sociedades de propósito específico con activos ya en operación, se estima el importe recuperable a través de una estimación del valor actual de los flujos de efectivo futuros derivados de dichas inversiones, tomando como hipótesis clave las proyecciones de negocio en caso de las filiales y los modelos financieros de los activos en operación en las sociedades de propósito específico, tomando siempre como referencia la tasa de descuento aplicable en la localización geográfica de cada sociedad. Por otro lado, para las sociedades vehículo con activos en desarrollo, este valor recuperable se estima mediante una valoración realizada por un experto independiente. Como resultado de dicha evaluación, durante el ejercicio 2025, los Administradores han dotado una corrección valorativa por deterioro en la filial la filial brasileña Enerside Brasil Energías Renovaveis LTDA, por el importe total del valor neto contable de la participación 953.710 euros y, adicionalmente, se han revertido correcciones valorativas por importe de 5.407 correspondientes a créditos con la filial, tras haber sido reembolsado dicho importe. Finalmente, se ha dotado una corrección valorativa por deterioro en la Sociedad Enerside EPC Services, SLU, por importe de 2.005.785 euros.

A 31 de diciembre de 2024 el resultado de dicha evaluación resultó en una corrección valorativa por deterioro en la filial la filial brasileña Enerside Brasil Energías Renovaveis LTDA, por el importe total del valor neto contable de la participación 2.064.289 euros y 3.062.778 euros correspondientes a créditos con la filial (Nota 8.2), una corrección valorativa por deterioro en la Sociedad Enerside Chile Solar I, SpA, por importe de 165.087 y una corrección valorativa por deterioro en la SPV Paracatú Energía Solar LTDA, por importe de 111.089 euros.

8. ACTIVOS FINANCIEROS

La composición de los activos financieros, excepto las inversiones en el patrimonio de empresas del grupo, multigrupo y asociadas (Nota 7), al 31 de diciembre es la siguiente:

(Euros)	Instrumentos de patrimonio		Créditos, derivados y otros		Total	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Activos financieros a largo plazo						
Activos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias						
Cartera de negociación	-	-	-	-	-	-
Activos financieros a coste amortizado	-	-	3.476.582	1.557.095	3.476.582	1.557.095
Derivados de cobertura	-	-	-	-	-	-
	-	-	3.476.582	1.557.095	3.476.582	1.557.095
Activos financieros a corto plazo						
Activos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias						
Otros	-	-	-	-	-	-
Activos financieros a coste amortizado	-	-	648.919	1.344.078	648.919	1.344.078
	-	-	648.919	1.344.078	648.919	1.344.078
	-	-	4.125.501	2.901.173	4.125.501	2.901.173

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

Estos importes se incluyen en las siguientes partidas del balance:

(Euros)	Instrumentos de patrimonio		Créditos, derivados y otros		Total	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Activos financieros no corrientes						
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo	-	-	3.434.678	1.515.191	3.434.678	1.515.191
Inversiones financieras a largo plazo	-	-	41.904	41.904	41.904	41.904
	-	-	3.476.582	1.557.095	3.476.582	1.557.095
Activos financieros corrientes						
Cientes por ventas y prestaciones de servicios de corto plazo	-	-	-	-	-	-
Cientes, empresas del grupo y asociadas	-	-	131.608	131.608	131.608	131.608
Personal	-	-	74.184	110.500	74.184	110.500
Inversiones financieras a corto plazo	-	-	443.127	1.101.970	443.127	1.101.970
	-	-	648.919	1.344.078	648.919	1.344.078
	-	-	4.125.501	2.901.173	4.125.501	2.901.173

8.1 Activos financieros a coste amortizado

Créditos por operaciones comerciales

El detalle de los activos financieros clasificados en esta categoría al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Activos financieros a largo plazo		
Fianzas entregadas y pagos anticipados	41.303	41.303
Depósitos constituidos a largo plazo	601	601
Créditos a largo plazo a empresas del grupo	3.434.678	1.515.191
	3.476.582	1.557.095
Activos financieros a corto plazo		
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	205.792	242.108
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo	-	-
Inversiones financieras a corto plazo	443.127	1.101.970
	648.919	1.344.078
	4.125.501	2.901.173

Fianzas entregadas y pagos anticipados

Las fianzas entregadas y pagos anticipados corresponden a fianzas depositadas por los alquileres de las oficinas de la Sociedad en Barcelona y Madrid.

Depósitos constituidos a largo plazo

En este epígrafe se registran depósitos constituidos al largo plazo con entidades bancarias.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025****Créditos a largo plazo con empresas del Grupo**

En este epígrafe se encuentran registrados todos los créditos mantenidos con empresas del Grupo. El detalle de dichos créditos a 31 de diciembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Crédito a largo plazo Enerside Energy Caribe, SL	4.650	3.400
Crédito a largo plazo San Miguel de Arona Fotovoltaica, SLU	364.833	354.481
Crédito a largo plazo a Enerside Baterías HoldCo, SLU	121.257	148.462
Crédito a largo plazo a Enerside Baterías 1, SLU	2.785	-
Crédito a largo plazo a Enerside Baterías 2, SLU	67.767	-
Crédito a largo plazo a Enerside Baterías 3, SLU	235	-
Crédito a largo plazo a Thiesi Solar, SRL	3.925	-
Crédito a largo plazo a Serracapriola Solar 2, SRL	5.045	-
Crédito a largo plazo Enerside Energy Italia, SRL	1.398.358	-
Crédito a largo plazo Enerside Chile Solar I, SpA	123.143	135.619
Cuenta mercantil Aimara Fotovoltaica, SpA	481.340	260.577
Cuenta mercantil Sayen Fotovoltaica, SpA	166.126	146.436
Cuenta mercantil Kepler Fotovoltaica, SpA	150.405	170.016
Cuenta mercantil Curie Fotovoltaica, SpA	280.667	49.953
Cuenta mercantil Mulchen Fotovoltaica, SpA	40.775	(14.494)
Cuenta mercantil Enerside Chile Solar I, SpA	46.809	26.781
Cuenta mercantil Millaray Fotovoltaica, SpA	-	52.941
Cuenta mercantil Ailin Fotovoltaica, SpA	35.559	40.019
Cuenta mercantil Parque Solar Gamma, SpA	141.000	141.000
	3.434.678	1.515.191

A 31 de diciembre de 2025, como resultado del test de deterioro realizado por los Administradores, se ha dotado una corrección valorativa a la cuenta corriente mercantil con la sociedad filial chilena Enerside Energy, SpA, por importe de 1.520.452 euros (7.854.812 euros a 31 de diciembre de 2024). Adicionalmente, a 31 de diciembre de 2024 se procedió a dotar una corrección valorativa por deterioro al crédito a largo plazo con la sociedad filial brasileña Enerside Brasil Energias Renovaveis LTDA, por importe de 3.062.578 euros (de los cuales se han revertido 5.407 euros a 31 de diciembre de 2025 tras haber sido cobrados durante el ejercicio) y una corrección valorativa por deterioro del crédito a largo plazo con la sociedad Enerside Energy Caribe, SL, por importe de 27.800 euros.

Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar

La composición de este epígrafe al 31 de diciembre es la siguiente:

(Euros)	2025	2024
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	-	-
Clientes, empresas del grupo y asociadas (Nota 19)	131.608	131.608
Personal	74.184	110.500
	205.792	242.108

El valor razonable de estos activos financieros, calculado en base al método de descuento de flujos de efectivo no difiere significativamente de su valor contable. A 31 de diciembre de 2025 y 2024, la Sociedad no ha realizado operaciones de factoring.

Correcciones valorativas

En el ejercicio 2022, puesto que los saldos pendientes de cobro derivados de la venta del proyecto Ribeiro Gonçalves no habían sido cobrados a cierre del ejercicio, la Sociedad procedió a dotar una provisión por dudoso cobro de los créditos comerciales comentados, por importe de 1.167.609 euros. En el ejercicio 2025 y 2024 se ha dotado el efecto correspondiente a las diferencias de cambio, pues el saldo a cobrar es en Reales Brasileños (BRL).

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

El saldo de la partida “Clientes por ventas y prestaciones de servicios” se presenta neto de las correcciones valorativas por deterioro. Los movimientos habidos en dichas correcciones han sido los siguientes:

(Euros)	2025	2024
Saldo inicial	1.722.923	1.820.945
Dotaciones netas	(1.788)	(98.022)
Saldo final	1.721.135	1.722.923

Inversiones financieras a corto plazo

La composición de este epígrafe es la siguiente:

(Euros)	2025	2024
Créditos a corto plazo con partes vinculadas	-	658.843
Otros activos financieros	443.127	443.127
	443.127	1.101.970

La Sociedad mantenía a 31 de diciembre de 2024 créditos con otras partes vinculadas, por importe de 658.843 euros.

Durante el ejercicio de 2021, la Sociedad firmó dos contratos de pignoración con las entidades de crédito Caixabank y Santander. El contrato de pignoración con CaixaBank, por importe de 320.000 euros, actuaba como garantía del cumplimiento de las obligaciones derivadas de las líneas de avales y comercio exterior (Comex) concedidas a Enerside Energy SpA, sociedad filial chilena de Enerside Energy, S.A., para la financiación y ejecución de sus proyectos. Este contrato de pignoración se amplió hasta un importe de 2.057.500 euros durante 2022, como consecuencia de la ampliación de las líneas de avales y comercio exterior concedidas. El contrato de pignoración con Santander por un importe de 370.000 euros actuaba como garantía de dos avales técnicos internacionales, sin tipo de interés. De los 370.000 euros pignorados de cara a la emisión de los avales, a fecha de cierre de ejercicio 2021 se emitió uno de ellos por importe de 302 miles de euros, que llevaba aparejada una pignoración por importe de 180 miles de euros, que llegó a vencimiento en agosto de 2022. A su vez, en el ejercicio 2021, se emitió el otro aval por importe de 318 miles de euros, con una pignoración aparejada de 190 miles euros, vigente a 31 diciembre de 2022. Durante el ejercicio 2023, esta pignoración llegó a su vencimiento, no quedando importes vigentes a 31 de diciembre de 2023.

A 31 de diciembre de 2025 los importes pignorados vigentes, correspondientes a los contratos de pignoración con Caixabank, ascienden a 443.127 euros (443.127 a 31 de diciembre de 2024), tras haber sido utilizado parte del saldo pignorado para amortizar deuda vencida con la misma entidad bancaria.

9. EXISTENCIAS

El detalle del epígrafe de existencias es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Productos en curso	35.290.387	32.418.376
Anticipos a proveedores	121.674	665.000
	35.412.061	33.083.376

Las existencias de la Sociedad se componen, fundamentalmente, de los costes incurridos directamente desde la Sociedad matriz para el desarrollo de los distintos proyectos que desarrolla el Grupo Enerside.

La Sociedad ha capitalizado los costes de producción de dichas instalaciones bajo el principio básico de que los costes sean necesarios para la puesta en funcionamiento de los activos.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

El coste de producción comprende el precio de adquisición de las materias primas y otros consumibles, así como los costes directos imputables a las instalaciones y una parte de los costes indirectos razonables en la medida en que sean imputables al proceso de construcción de las instalaciones (Nota 4.8).

Durante el 2025, los movimientos más significativos en dichos proyectos han sido los costes incurridos por la Sociedad, con relación a varios proyectos en curso por valor de 2.872.011 euros.

Los movimientos de las correcciones valorativas por deterioro han sido los siguientes:

(Miles de euros)	2025	2024
Saldo inicial	366.003	366.003
Correcciones valorativas	-	-
Saldo final	366.003	366.003

A cierre de ejercicio 2024 la Sociedad evaluó los posibles indicios de deterioro del valor de las existencias, procediendo a la dotación de 366.003 euros en concepto de corrección valorativa de dos de sus proyectos en curso. No se han realizado correcciones valorativas por deterioro a cierre del 2025.

10. EFECTIVO Y OTROS ACTIVOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES

La composición de este epígrafe al 31 de diciembre es la siguiente:

(Euros)	2025	2024
Cuentas corrientes a la vista	1.343.347	1.091.585
	1.343.347	1.091.585

Las cuentas corrientes devengan el tipo de interés de mercado para este tipo de cuentas. No hay restricciones a la disponibilidad de estos saldos.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025****11. PATRIMONIO NETO - FONDOS PROPIOS****11.1 Capital escriturado**

A 31 de diciembre de 2019 el capital social de la Sociedad estaba representado por 233.585 participaciones de 1 euro de valor nominal cada una. Las participaciones estaban totalmente suscritas y desembolsadas.

Durante el ejercicio 2020, los socios de la Sociedad aprobaron dos ampliaciones de capital con fecha 29 de mayo de 2020 y 29 de diciembre de 2020. En la primera ampliación de capital, se aprobó mediante la emisión de 12.720 participaciones de 1 euro de valor nominal cada una, con una prima de 3.389.961 euros. En la segunda ampliación de capital, se aprobó mediante la emisión de 23.399 participaciones de 1 euro de valor nominal cada una, con una prima de 3.776.601 euros.

Con la ampliación de capital, el capital de la Sociedad a 31 de diciembre de 2020 pasó a estar compuesto por 269.704 participaciones de 1 euro de valor nominal cada una. Las participaciones se encuentran totalmente suscritas y desembolsadas. La prima de emisión a 31 de diciembre de 2020 era de 7.166.562 euros.

Con fecha de 26 de abril de 2021, la Junta General Universal de Socios de la Sociedad aprobó la transformación del tipo societario a sociedad anónima y sus nuevos estatutos sociales. Dichos estatutos fijan el capital social de la Sociedad en 269.704 euros dividido y representado por 26.970.400 acciones sociales de 0,01 euros de valor nominal cada una.

Con fecha de 30 de agosto de 2021, los accionistas de la Sociedad aprobaron una ampliación de capital por 10.179,10 euros con una prima de emisión de 4.518.820,90 euros, totalizando 4.529.000 euros. Dicha ampliación fue inscrita en el Registro Mercantil el 3 de diciembre de 2021.

Con la ampliación, el capital de la Sociedad a 31 de diciembre de 2021 pasó a estar compuesto por 27.988.310 acciones de 0,01 euros de valor nominal cada una. Las participaciones se encuentran totalmente suscritas y desembolsadas. La prima de emisión a 31 de diciembre de 2021 era de 11.685.383 euros.

Con fecha 18 de enero de 2022, la Sociedad escrituró una ampliación de capital por aportación no dineraria de 31.097 euros, mediante la emisión de 3.109.700 nuevas acciones nominativas, con una prima de emisión aparejada por un total de 18.868.903 euros, lo que supone una aportación total de 18.900.000 euros, que suscribe totalmente el nuevo accionista Alternative Green Energy Italy Holdco, S.L., sociedad con actividades análogas a las del Grupo Enerside, y propietaria de una cartera de proyectos fotovoltaicos, los cuales aporta a Enerside como contraprestación. Estos proyectos fotovoltaicos aportados se vehiculan a través de 4 sociedades vehículo, y alcanzan los 920MWp de potencia instalada.

Con fecha 2 de marzo de 2022 se escrituraron sendas ampliaciones de capital por aportación monetaria, un tramo A mediante la creación de 4.761.905 nuevas acciones ordinarias de 0,01 euros de valor nominal cada una, con una prima de emisión aparejada de 25.952.382,25 euros, de forma que el total desembolsado por este tramo A asciende a 26.000.001,30 euros; y un tramo B mediante la creación de 1.465.201 nuevas acciones ordinarias de 0,01 euros de valor nominal cada una, con una prima de emisión aparejada de 7.985.345,45 euros, de forma que el total desembolsado de este tramo B asciende a 7.999.997,46 euros. Ambas ampliaciones totalizan 6.227.106 acciones nuevas y una aportación total de 33.999.998,76 euros.

Con la misma fecha de 2 de marzo de 2022, la totalidad de las acciones de la Sociedad, 37.325.116 acciones de 0,01 euros de valor nominal cada una, representadas mediante anotaciones en cuenta y totalmente desembolsadas, fueron incorporadas al segmento de negociación BME Growth de BME MTF Equity bajo el código ENRS, con efectos a partir del día 4 de marzo de 2022. La sociedad designó a Renta 4 Corporate, S.A. como Asesor Registrado y a Renta 4 Banco, S.A. como Proveedor de Liquidez.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

Los gastos derivados de las operaciones de ampliación de capital realizadas durante el ejercicio 2022, explicadas en los apartados anteriores, fueron registrados por la Sociedad minorando el epígrafe "Otras reservas" (Nota 11.3), por un importe de 2.789 miles de euros.

Con fecha 28 de junio de 2024 se acordó en Junta General de Accionistas el aumento del capital social con cargo a aportaciones no dinerarias, por un importe nominal de 2.075,85 euros, mediante la emisión y puesta en circulación de 207.585 nuevas acciones ordinarias de 0,01 euros de valor nominal unitario, de la misma clase y serie que las existentes actualmente en circulación, y con una prima de emisión total de 914.111,84 euros, íntegramente suscrita con la aportación no dineraria del 65% de las participaciones de una cartera de activos en Chile, íntegramente participada por Impulso Chile, SpA (Nota 1.2). Estos proyectos fotovoltaicos aportados están vehiculados a través de 5 sociedades vehículo, y alcanzan los 37MWp de potencia instalada.

Con fecha 3 de septiembre de 2024 el Consejo de Administración de la Sociedad aprobó una ampliación de capital con derechos de suscripción. Durante el período de suscripción preferente, finalizado el 20 de septiembre de 2024, se suscribieron 215.494 acciones ordinarias de 0,01 euros de valor nominal unitario, resultando en un importe nominal total de 2.154,94 euros, con una prima de emisión total de 622.777,66 euros. Durante el período de asignación discrecional, finalizado el 27 de septiembre de 2024, se suscribieron 2.105 acciones ordinarias de 0,01 euros de valor nominal unitario, resultando en un importe nominal total de 21,05 euros, con una prima de emisión total de 6.083,45 euros. Conjuntamente durante ambos períodos, por lo tanto, se suscribieron 217.599 acciones por un importe efectivo de 631.037,10 euros, de los cuales 2.175,99 euros corresponden a nominal y 628.861,11 euros a prima.

Con fecha 4 de noviembre de 2024 se acordó en Junta General de Accionistas el aumento del capital social mediante compensación de créditos por importe nominal total de 12.862,50 euros y una prima de emisión total de 3.717.262,50 euros, con expresa previsión de suscripción incompleta y mediante la emisión y puesta en circulación de 1.286.250 nuevas acciones de la misma clase y serie que las existentes en circulación.

Los gastos derivados de dichas operaciones directamente atribuibles a la consecución de la mismas fueron reconocidos por la Sociedad con cargo a reservas en el epígrafe de "Otras reservas" (Nota 11.3).

Con fecha 24 de junio de 2025 el Consejo de Administración de la Sociedad acordó aumentar el capital social, con cargo a aportaciones dinerarias y con exclusión del derecho de suscripción preferente, por un importe nominal máximo de hasta el 20% del capital social a un precio de emisión igual o superior a 2,07 euros (nominal más prima), todo ello en virtud de la delegación conferida por la Junta General Extraordinaria de Accionistas de 4 de noviembre de 2024. El proceso concluyó el 24 de septiembre de 2025, con una ampliación de capital efectiva de 7.999.999,38 euros, mediante la emisión de 3.864.734 acciones a un valor nominal de 0,01 euros y una prima de emisión de 2,06 euros por acción.

Los gastos derivados de dichas operaciones directamente atribuibles a la consecución de la mismas han sido reconocidos por la Sociedad con cargo a reservas en el epígrafe de "Otras reservas" (Nota 11.3).

A 31 de diciembre de 2025 el capital de la Sociedad está compuesto por 42.901.284 acciones de 0,01 euros de valor nominal cada una. La prima de emisión a 31 de diciembre de 2025 es de 77.713.602 euros.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

El detalle de los accionistas de la Sociedad a 31 de diciembre de 2025 con una participación igual o superior al 5% es el siguiente:

(Acciones)	2025	Porcentaje de participación
Laurion Financial Enterprises S.A.R.L.	5.663.867	13,20%
Loptevi Investments, S.L.	4.903.502	11,43%
Antoni Gasch Investments, S.L.	4.852.791	11,31%
Mass Investments ARK 2001, S.L.	4.045.428	9,43%
Alternative Green Energy Italy Holdco, S.L.	2.871.732	6,69%
Open Learning Spain, S.L.	2.865.198	6,68%
Resto accionistas	17.698.766	41,26%
	42.901.284	100%

11.2 Prima de emisión

Los movimientos habidos en la prima de emisión han sido los siguientes:

(Miles de euros)	
Saldo al 31 de diciembre de 2024	69.752.250
Ampliación de capital del 26 de septiembre de 2025	7.961.352
Saldo al 31 de diciembre de 2025	77.713.602

La prima de emisión es de libre distribución.

11.3 Reservas

El detalle y los movimientos de las distintas partidas que componen las reservas y los resultados de ejercicios anteriores son los siguientes:

(Euros)	Saldo inicial ajustado	Aplicación de resultados	Ampliaciones de capital (neto de impuestos)	Otras operaciones con socios o propietarios (Nota 1.1)	Otras variaciones	Saldo final
Ejercicio 2025						
Reserva legal	79.500	-	-	-	-	79.500
Otras reservas	(2.752.486)	-	(327.372)	499.970	(594.141)	(3.174.029)
	(2.672.986)	-	(327.372)	499.970	(594.141)	(3.094.529)
Resultados de ejercicios anteriores	(30.404.011)	(17.361.434)	-	-	-	(47.765.445)
	(33.076.997)	(17.361.434)	(327.372)	499.960	(594.141)	(50.859.974)
Ejercicio 2024						
Reserva legal	79.500	-	-	-	-	79.500
Otras reservas	(2.621.680)	-	(170.480)	-	39.674	(2.752.486)
	(2.542.180)	-	(170.480)	-	39.674	(2.672.986)
Resultados de ejercicios anteriores	(7.956.819)	(22.447.192)	-	-	-	(30.404.011)
	(10.498.999)	(22.447.192)	(170.480)	-	39.674	(33.076.997)

Reserva legal

De acuerdo con el texto refundido Ley de Sociedades de Capital, la reserva legal, mientras no supere el límite del 20% del capital social, no es distribuible a los accionistas y sólo podrá destinarse, en el caso de no tener otras reservas disponibles, a la compensación de pérdidas. Esta reserva podrá utilizarse igualmente para aumentar el capital social en la parte que exceda del 10% del capital ya aumentado.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

Otras reservas

Con fecha 28 de febrero de 2025, el Consejo de Administración aprobó modificaciones al reglamento del Plan de Incentivos a largo Plazo. Dichos cambios consistían en el cambio en la forma de liquidación, pasando a ser al 100% en efectivo, así como la postergación de la fecha de liquidación del plan, con un long stop date fijado para la fecha de aprobación de las cuentas anuales del ejercicio 2026, sin modificarse en cualquier caso los plazos de devengor del mismo. Por lo que la Sociedad ha registrado los 451 miles de euros (Nota 18) en provisiones a largo plazo por retribuciones al personal.

11.4 Acciones propias

Con motivo del inicio de su capitalización en el mercado de valores secundario, la Sociedad suscribió una cuenta de liquidez con su Asesor Registrado. Mediante dicha cuenta de liquidez, se realizan compras y ventas de acciones propias con el objetivo de completar operaciones que por sí solas no se podrían completar (por ejemplo, diferencias entre el número de acciones que un comprador quiere adquirir y el número de acciones que un inversor quiere vender a un mismo precio).

Las acciones propias adquiridas se registran por su coste de adquisición. Cuando se produce una venta de acciones propias se da de baja el número de acciones propias vendidas por su coste de adquisición, por orden de antigüedad. La diferencia entre el coste de adquisición y el valor de venta se registra como ganancia/(pérdida) patrimonial en reservas voluntarias – otras variaciones (Nota 11.3).

Adicionalmente, con fecha 28 de diciembre de 2022, la Sociedad puso en marcha un programa de Recompra de acciones propias cuya finalidad es facilitar el cumplimiento de las obligaciones derivadas del programa de asignaciones de acciones para los empleados, directivos y miembros de los órganos de administración de Enerside y sociedades de su Grupo aprobado por el Consejo de Administración de la Sociedad el 9 de septiembre de 2022. Dichas acciones se registran a su coste de adquisición en el momento en el que son adquiridas. Con fecha 16 de octubre de 2023 se dio por finalizada la primera fase del programa de Recompra y se inició la segunda, que finalizó el 31 de diciembre de 2024.

A cierre del ejercicio 2025 la Sociedad posee un total de 243.460 acciones propias en cartera, 104.225 acciones correspondientes al programa de recompra de acciones propias y 139.235 acciones correspondientes a la cuenta de liquidez suscrita con el Asesor Registrado.

11.5 Otros instrumentos de patrimonio neto

Este epígrafe incluye la valoración de la opción de conversión de las obligaciones convertibles emitidas por la Sociedad en 2022 y 2023 (Nota 13) por importe de 1.332.978 euros (Nota 2.5).

12. PROVISIONES Y CONTINGENCIAS

12.1 Provisiones

El detalle de provisiones al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	A largo plazo	A corto plazo	Total
Ejercicio 2025			
Obligaciones por prestaciones al personal (Nota 18)	971.533	-	971.533
Otras retribuciones a largo al personal	40.265	-	40.265
	1.011.799	-	1.011.799
Ejercicio 2024			
Obligaciones por prestaciones al personal (Nota 18)	-	214.553	214.553
	-	214.553	214.553

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

Los movimientos habidos en estos epígrafes son los siguientes:

(Euros)	Saldo inicial	Dotaciones	Aplicaciones, pagos y otros ajustes	Saldo final
Ejercicio 2025				
Obligaciones por prestaciones al personal (Nota 18)	214.553	305.260	451.720	971.533
Otras retribuciones a largo plazo al personal	-	40.266	-	40.265
	214.553	345.526	451.720	1.011.799
Ejercicio 2024				
Obligaciones por prestaciones al personal (Nota 18)	155.100	59.453	-	214.553
	155.100	59.453	-	214.553

13. PASIVOS FINANCIEROS

La composición de los pasivos financieros al 31 de diciembre es la siguiente:

(Euros)	Deudas con entidades de crédito		Derivados y otros		Total	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Pasivos financieros a largo plazo						
Pasivos financieros a coste amortizado	138.217	25.608.886	1.549.704	13.297.110	1.687.921	38.905.996
	138.217	25.608.886	1.549.704	13.297.110	1.687.921	38.905.996
Pasivos financieros a corto plazo						
Pasivos financieros a coste amortizado	35.074.763	3.563.658	20.390.224	4.680.593	55.464.987	8.244.251
Pasivos financieros a valor razonable	-	-	48.352	217.586	48.352	217.586
	35.074.763	3.563.658	20.438.576	4.898.179	55.513.339	8.461.837
	35.212.980	29.172.544	21.988.280	18.195.289	57.201.260	47.367.833

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

Estos importes se incluyen en las siguientes partidas del balance:

(Euros)	Deudas con entidades de crédito		Derivados y otros		Total	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Pasivos financieros no corrientes						
Obligaciones y otros valores negociables	-	-	-	9.346.572	-	9.346.572
Deudas con entidades de crédito	138.217	25.608.886	-	-	138.217	25.608.886
Otros pasivos financieros	-	-	1.549.704	3.950.538	1.549.704	3.950.538
	138.217	25.608.886	1.549.704	13.297.110	1.687.921	38.905.996
Pasivos financieros corrientes						
Obligaciones y otros valores negociables	-	-	10.145.096	-	10.145.096	-
Deudas a corto plazo con entidades de crédito	35.074.763	3.563.658	-	-	35.074.763	3.563.658
Otros pasivos financieros	-	-	5.604.048	590.025	5.604.048	590.025
Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo	-	-	1.766.557	2.404.446	1.766.557	2.404.446
Proveedores	-	-	64.840	81.731	64.840	81.731
Acreedores varios	-	-	2.108.044	1.693.348	2.108.044	1.693.348
Personal (remuneraciones pendientes de pago)	-	-	749.991	128.629	749.991	128.629
	35.074.763	3.563.658	20.438.576	4.898.179	55.513.339	8.461.837
	35.212.980	29.172.544	21.988.280	18.195.289	57.201.260	47.367.833

13.1 Pasivos financieros a coste amortizado – Deudas con entidades de crédito

El detalle de las deudas con entidades de crédito al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
A largo plazo		
Préstamos y créditos con entidades de crédito	138.217	25.608.886
	138.217	25.608.886
A corto plazo		
Préstamos y créditos con entidades de crédito	35.074.763	3.563.658
	35.074.763	3.563.658
	35.212.980	29.172.544

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

Préstamos y créditos con entidades de crédito

El detalle de los préstamos y créditos de entidades de crédito es el siguiente:

	Importe pendiente de pago al 31 de diciembre				Gastos financieros devengados (Nota 15.8)	
(Euros)	2025	2024	Vencimiento	Tipo de interés	2025	2024
Préstamos con entidades de crédito						
Bankinter - ICO	-	71.842	2025	Fijo anual	1.785	11.094
Institut Català de Finances	-	9.584	2025	Euribor + Diferencial	-	3.268
Santander - ICO	67.394	90.082	2028	Fijo anual	2.736	4.205
Caminos - ICO	163.215	216.423	2025	Fijo anual	5.592	7.333
Banc Sabadell - ICO	37.619	68.258	2027	Fijo anual	3.095	2.895
Caixabank	-	-	2025	Euribor + Diferencial	-	7.156
BBVA - ICO	-	35.148	2025	Fijo anual	372	2.905
BBVA - ICO	-	-	2025	Fijo anual	-	1.156
BBVA	-	-	2025	Fijo anual	-	6.880
Banco Sabadell	-	3.015	2025	Euribor + Diferencial	21	2.166
Triana SME Lending, S.à.r.l.	6.914.601	6.874.265	2028	Euribor + Diferencial	768.747	1.152.548
Banco Santander	3.049.699	3.475.970	2026	Euribor + Diferencial	173.856	77.547
Otras pólizas de crédito a LP	24.753.276	18.127.245	2027	-	3.530.861	1.026.988
Deudas por intereses a CP	227.176	200.712	2025		-	-
	35.212.980	29.172.544			4.487.065	2.306.141

El tipo de interés de los préstamos con interés fijo a 31 de diciembre del 2025 y 2024 se sitúa entre el 2,50% al 4,90%. Los préstamos con tipo de interés variable devengan un interés del EURIBOR a un año y EURIBOR a tres meses con un diferencial adecuado a los tipos de interés de mercado. El gasto financiero que han devengado dichos préstamos en el ejercicio 2025 ha sido de 899.648 euros (1.279.153 euros en el ejercicio 2024).

La deuda con Triana SME Lending, S.à.r.l. se encuentra garantizada con los flujos futuros derivados de las ventas de proyectos. En el ejercicio 2024, el grupo renegoció la deuda, consiguiendo unas mejores condiciones en el calendario de amortización, así como unos ratios financieros más laxos a cumplir a partir de 31 de diciembre de 2025. Dichos ratios financieros se encontraban incumplidos a cierre del ejercicio, por lo que ha reclasificado el importe total adeudado al corto plazo. A 31 de diciembre de 2025, se encontraban pendientes de pago los intereses devengados durante el último trimestre del ejercicio. Estos intereses ya han sido amortizados a fecha de formulación de las presentes cuentas anuales.

La deuda con Banco Santander se desprende del acuerdo de refinanciación de la deuda derivada de las líneas destinadas a la financiación de la actividad EPC llevada a cabo por las filiales de las cuales la Sociedad es Sociedad. La Sociedad alcanzó acuerdo con las entidades bancarias implicadas para la refinanciación de dichos importes el 1 de agosto de 2024. A 31 de diciembre de 2025 se encontraban impagadas tres cuotas de amortización de capital y dos cuotas de intereses ordinarios.

El subepígrafe de Otras pólizas de crédito a largo plazo corresponde a una póliza de crédito concedida por el banco AndBank con un límite disponible de 25 millones de euros, y que devenga un interés fijo del 15% sobre el importe total dispuesto.

La Sociedad constituyó un derecho de prenda sobre su participación en Enerside Energy Italia SRL, como garantía de primer grado para asegurar el cumplimiento íntegro de todas las obligaciones derivadas del Contrato de Financiación. Adicionalmente, la Sociedad suscribió un acuerdo de cesión de créditos en favor de Andbank, como acreedor garantizado.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

La deuda se encuentra sujeta al cumplimiento de ciertos ratios financieros a partir del ejercicio 2025. Dichos ratios se encontraban incumplidos a 31 de diciembre de 2025. No obstante, la Sociedad ha obtenido una dispensa para el cumplimiento de los mismos. La sociedad prevé incumplir dichos ratios financieros en los dos periodos de revisión del ejercicio 2026, por lo que ha reclasificado el importe total adeudado al corto plazo, en base a lo indicado en el BOICAC 81/2010.

El detalle de los vencimientos anuales de los principales de los préstamos y créditos de entidades de crédito al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Año 2025	-	3.563.658
Año 2026	35.074.763	19.596.406
Año 2027	87.955	587.955
Año 2028	50.263	5.424.525
Año 2029	-	-
Año 2030	-	-
Más de cinco años	-	-
	35.212.980	29.172.544

13.2 Pasivos financieros a coste amortizado - Otros

El detalle de los pasivos financieros clasificados en esta categoría es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
A largo plazo		
Obligaciones y otros valores negociables	-	9.346.572
Otros pasivos financieros	1.549.704	3.950.538
A corto plazo		
Obligaciones y otros valores negociables	10.145.096	-
Otros pasivos financieros a corto plazo	5.555.696	372.439
Deudas con empresas del Grupo y Asociadas (Nota 19.1)	1.766.557	2.404.446
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	2.903.675	1.903.708
	21.920.728	17.977.703

Otros pasivos financieros a largo plazo

Con fecha 21 de abril de 2024, los Administradores acordaron llevar a cabo una emisión de obligaciones simples con la previsión de suscripción incompleta y estableció las características y condiciones de la emisión de las obligaciones. El valor nominal de las obligaciones fue establecido en 10 euros, y el número final de obligaciones será el resultante de dividir el importe finalmente alcanzado entre el valor nominal de las obligaciones, siendo el importe máximo de la emisión fijado en 5 millones de euros y el mínimo en 2,5 millones de euros.

La colocación de las obligaciones fue llevada a cabo a través de la plataforma web habilitada al efecto por el proveedor de servicios de financiación participativa, Enerfip, S.A.S.

El periodo de suscripción fue cerrado finalmente con fecha 08 de agosto de 2024. La emisión fue cerrada por un importe total de 2.727.450 euros, y desembolsada en su totalidad con fecha 17 de agosto de 2024.

La emisión de las obligaciones se realizó por debajo de los umbrales establecidos para la emisión de folleto informativo (vid. Art. 46 de Reglamento (UE) 202/1503) y, por lo tanto, sin obligación de publicar folleto informativo según el art. 35 de la Ley de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión (LMV) y sin obligación de intervención de Empresa de Servicios de Inversión (vid. Art. 35 LMV).

Con fecha 15 de enero de 2025, los Administradores acordaron llevar a cabo una segunda emisión de obligaciones simples. El valor nominal de las obligaciones fue establecido en 10 euros. La emisión fue cerrada por un importe total de 1.349.470 euros, y fue desembolsada en su totalidad con fecha 1 de marzo de 2025. La emisión de las obligaciones se realizó por debajo de los umbrales establecidos para

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

la emisión de folleto informativo (vid. Art. 46 de Reglamento (UE) 202/1503) y, por lo tanto, sin obligación de publicar folleto informativo según el art. 35 de la Ley de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión (LMV) y sin obligación de intervención de Empresa de Servicios de Inversión (vid. Art. 35 LMV).

La totalidad del importe suscrito en ambas emisiones se encuentra garantizada con el proyecto Renaico, Chile, vinculado a la SPV Millaray Fotovoltaica, SpA.

El importe recogido en el sub-epígrafe corresponde al importe a coste amortizado pendiente de pago a 31 de diciembre de 2025.

Otros pasivos financieros a corto plazo

El sub-epígrafe recoge un saldo por importe de 2.527.747 euros (152.940 euros a 31 de diciembre de 2024) correspondiente a préstamos que la Sociedad mantiene con entidades no financieras, todos ellos no garantizados, y que devengan un tipo de interés fijo anual del comprendido entre el 0.29% y el 2% (Ver Nota 19.1).

Adicionalmente, recoge un saldo por importe de 3.027.948 euros (244.259 euros a 31 de diciembre de 2024) correspondiente al importe pagadero a corto plazo de las obligaciones simples emitidas por la Sociedad.

El valor razonable de estos pasivos financieros, calculado en base al método de descuento de flujos de efectivo, no difiere significativamente de su valor contable.

Obligaciones y otros valores negociables a corto plazo

Se corresponde con el importe a coste amortizado de las obligaciones convertibles emitidas por la Sociedad con Inveready durante el ejercicio 2022. El acuerdo total de financiación acordado ascendió a un nominal de 6 millones de euros, si bien su registro se encuentra minorado por los costes capitalizables (principalmente, la comisión de apertura). Dichas obligaciones tienen un vencimiento final entre 57 y 60 meses, si bien contemplan periodos de conversión en los que el tenedor puede solicitar su conversión mediante la emisión de nuevas acciones a un precio de 6,80 euros/acción. Asimismo, dichos bonos contemplan un tipo de interés de Euribor a tres meses + 3,5%. Adicionalmente, contempla un tipo de interés PIK, que se capitalizará al final de cada periodo de interés (trimestre natural vencido), y que se hará efectivo mediante el pago al vencimiento o con la emisión de nuevas acciones. Se ha de considerar que la suma de ambos tipos de interés no podrá exceder el 7,85%.

Durante el ejercicio 2024, la Sociedad emitió obligaciones convertibles adicionales también con Inveready, siendo el valor nominal de cada una de ellas 100.000 euros, llegando a un nominal total de 4 millones de euros, si bien su registro se encuentra minorado por los costes capitalizables (principalmente, la comisión de apertura). Dicha obligación tiene un vencimiento final de 57 meses, si bien se contemplan periodos de conversión en los que el tenedor puede solicitar su conversión mediante la emisión de nuevas acciones a un precio de 6,80 euro/acción. Asimismo, dicho bono contempla un tipo de interés de Euribor a tres meses + 4%. Adicionalmente, contempla un tipo de interés PIK, que se capitalizará al final de cada periodo de interés (trimestre natural vencido), y que se hará efectivo mediante el pago al vencimiento o con la emisión de nuevas acciones. Se ha de considerar que la suma de ambos tipos de interés no podrá exceder el 7,85%.

Dicha deuda se encuentra sujeta al cumplimiento de ciertos ratios financieros los cuales se encontraban incumplidos. No obstante, la Sociedad ha obtenido una dispensa a cierre del ejercicio 2025. No obstante, la Sociedad ha obtenido una dispensa para el cumplimiento de los mismos. La sociedad prevé incumplir dichos ratios financieros en los dos periodos de revisión del ejercicio 2026, por lo que ha reclasificado el importe total adeudado al corto plazo, en base a lo indicado en el BOICAC 81/2010.

El gasto financiero devengado por dichas obligaciones convertibles durante el ejercicio 2025 asciende a 1.612.303 euros (1.305.755 euros a 31 de diciembre de 2024) (Nota 15.8).

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

Deudas con empresas del Grupo y Asociadas

La composición de este epígrafe es la siguiente (Nota 19.1):

(Euros)	2025	2024
Talavera Solar, S.L.	785.211	1.099.429
Enerside EPC Services, S.L.U.	981.346	1.305.017
	1.766.557	2.404.446

Acreedores y otras cuentas comerciales a pagar

La composición de este epígrafe, sin incluir los saldos con Administraciones Públicas es la siguiente:

(Euros)	2025	2024
Proveedores	64.840	81.731
Acreedores varios	2.108.044	1.693.348
Personal (remuneraciones pendientes de pago)	749.991	128.629
	2.922.875	1.903.708

13.3 Pasivos financieros a valor razonable

El detalle de los pasivos financieros a valor razonable es el siguiente:

(Euros)	Valor de adquisición		Valor razonable	
	2025	2024	2025	2024
Préstamo de acciones por accionistas principales	300.000	300.000	48.352	217.586
	300.000	300.000	48.352	217.586

Los pasivos financieros a valor razonable corresponden con un préstamo de 54.946 acciones por parte de los dos máximos accionistas de la compañía, en el marco de la cuenta de liquidez que la Sociedad mantiene con su Asesor Registrado. El valor de las acciones del préstamo ha sido actualizado a cierre del ejercicio a su valor razonable, generando un ingreso para la Sociedad por valor de 169.234 euros.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

14. SITUACIÓN FISCAL

El detalle de los saldos relativos a activos fiscales y pasivos fiscales al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Activos por impuesto diferido	-	-
Otros créditos con las Administraciones Públicas		
IVA	377.630	490.232
Pagos a cuenta	-	-
	377.630	490.232
Pasivos por impuesto diferido	1.007	1.007
Pasivos por impuesto corriente	605.533	605.533
Otras deudas con las Administraciones Públicas		
IRPF	380.967	350.767
Seguridad Social	169.808	157.036
IVA	-	-
	1.157.315	1.114.343

Según las disposiciones legales vigentes, las liquidaciones de impuestos no pueden considerarse definitivas hasta que no hayan sido inspeccionadas por las autoridades fiscales o haya transcurrido el plazo de prescripción, actualmente establecido en cuatro años. La Sociedad tiene abiertos a inspección los cuatro últimos ejercicios para todos los impuestos que le son aplicables. En opinión de los Administradores de la Sociedad, así como de sus asesores fiscales, no existen contingencias fiscales de importes significativos que pudieran derivarse, en caso de inspección, de posibles interpretaciones diferentes de la normativa fiscal aplicable a las operaciones realizadas por la Sociedad.

14.1 Cálculo del Impuesto sobre Sociedades

La conciliación entre el importe neto de los ingresos y gastos del ejercicio y la base imponible (resultado fiscal) del Impuesto sobre Sociedades es la siguiente:

(Euros)	Cuenta de pérdidas y ganancias		
	Aumentos	Disminuciones	Total
Ejercicio 2025			
Saldo de ingresos y gastos del ejercicio			(16.383.200)
Impuesto sobre Sociedades			-
Saldo de ingresos y gastos del ejercicio antes de impuestos			(16.383.200)
Diferencias permanentes	4.560.023	-	4.560.023
Diferencias temporarias	6.528.567	-	6.528.567
Otras diferencias	-	-	-
Compensación de bases imponibles negativas	-	-	-
Base imponible (resultado fiscal)			(5.294.610)
(Euros)	Cuenta de pérdidas y ganancias		
	Aumentos	Disminuciones	Total
Ejercicio 2024			
Saldo de ingresos y gastos del ejercicio			(17.361.434)
Impuesto sobre Sociedades			-
Saldo de ingresos y gastos del ejercicio antes de impuestos			(17.361.434)
Diferencias permanentes	13.797.310	(4.125.049)	9.672.261
Diferencias temporarias	4.271.044	-	4.271.044
Otras diferencias	-	(278.404)	(278.494)
Compensación de bases imponibles negativas	-	-	-
Base imponible (resultado fiscal)			(3.696.623)

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

Las diferencias permanentes a 31 de diciembre de 2025 incluyen principalmente los deterioros no deducibles aplicados por la Sociedad, así como multas, sanciones y donaciones. Adicionalmente, a 31 de diciembre de 2024 también incluían las pérdidas incurridas en la transmisión de las participaciones de la Sociedad Rota do Sol I Energía Solar LTDA.

Las diferencias temporarias a 31 de diciembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 incluyen la provisión correspondiente al plan de opciones sobre acciones de la Sociedad, además de la limitación a la deducibilidad de los gastos financieros.

Finalmente, a 31 de diciembre de 2024, las otras diferencias incluyen la exención por doble imposición según el artículo 21 de la Ley del Impuesto de Sociedades por el beneficio incurrido en el devengo del último hito de la transmisión de participaciones de la Sociedad Itabira Energía Solar LTDA y en la transmisión de las participaciones de la Sociedad Rota do Sol II, LTDA.

El gasto / (ingreso) por impuesto sobre beneficios se desglosa como sigue:

(Euros)	2025	2024
	Cuenta de pérdidas y ganancias	Cuenta de pérdidas y ganancias
Impuesto corriente	-	-
	-	-
Variación de impuestos diferidos		
Otros conceptos	-	-
Bases imponibles negativas	-	-
	-	-
Gasto / (ingreso) por impuesto de sociedades	-	-

14.2 Activos y pasivos por impuesto diferido

El detalle y los movimientos de las distintas partidas que componen los activos y pasivos por impuesto diferido son los siguientes:

(Euros)	Saldo inicial	Cuenta de pérdidas y ganancias	Patrimonio neto	Saldo final
Ejercicio 2025				
Activos por impuesto diferido				
Otros activos por impuesto diferido	-	-	-	-
Bases imponibles negativas	-	-	-	-
	-	-	-	-
Pasivos por impuesto diferido				
Otros pasivos por impuesto diferido	(1.007)	-	-	(1.007)
	(1.007)	-	-	(1.007)
	(1.007)			(1.007)

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

(Euros)	Saldo inicial	Cuenta de pérdidas y ganancias	Patrimonio neto	Saldo final
Ejercicio 2024				
Activos por impuesto diferido				
Otros activos por impuesto diferido	-	-	-	-
Bases imponibles negativas	-	-	-	-
	-	-	-	-
Pasivos por impuesto diferido				
Otros pasivos por impuesto diferido	(1.007)	-	-	(1.007)
	(1.007)	-	-	(1.007)
	(1.007)			(1.007)

Al 31 de diciembre, el detalle de las bases imponibles pendientes de compensar (no registradas) de la Sociedad es el siguiente:

(Euros)		
Ejercicio de generación	2025	2024
2019	497.916	497.916
2020	29.824	29.824
2021	1.490.668	1.490.668
2022	7.623.933	7.623.933
2023	6.604.972	6.604.972
2024	3.696.623	3.696.623
2025	5.294.610	-
	25.238.546	19.943.936

Tras haber registrado pérdidas en los dos últimos ejercicios consecutivos, los Administradores de la Sociedad procedieron, a 31 de diciembre de 2023, a dar de baja del balance los activos por impuesto diferido, quedando finalmente un saldo de 0 euros.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

15. INGRESOS Y GASTOS

15.1 Importe neto de la cifra de negocio

Desagregación por categorías

La distribución del importe neto de la cifra de negocios de la Sociedad correspondiente a sus operaciones continuadas por categorías de actividades, mercados geográficos, así como por el momento en el que se reconoce el ingreso, es la siguiente:

(Euros)	2025		
	Venta de proyectos	Otros	Total
Desagregación por actividades			
Venta de proyectos renovables	-	-	-
Servicios de operación y mantenimiento	-	-	-
Otros servicios	-	-	-
	-	-	-
Desagregación por mercados geográficos			
España	-	-	-
Brasil	-	-	-
Italia	-	-	-
	-	-	-
Desagregación por tipo de transferencia de control			
Bienes y servicios transferidos en un momento dado	-	-	-
Bienes y servicios transferidos a lo largo del tiempo	-	-	-
	-	-	-

(Euros)	2024		
	Venta de proyectos	Otros	Total
Desagregación por actividades			
Venta de proyectos renovables	1.933.373	-	1.933.373
Servicios de operación y mantenimiento	-	41.275	41.275
Otros servicios	125.996	-	125.996
	2.059.369	41.275	2.100.644
Desagregación por mercados geográficos			
España	-	41.275	41.275
Brasil	1.933.373	-	1.933.373
Italia	125.996	-	125.996
	2.059.369	41.275	2.100.644
Desagregación por tipo de transferencia de control			
Bienes y servicios transferidos en un momento dado	2.059.369	-	2.059.369
Bienes y servicios transferidos a lo largo del tiempo	-	41.275	41.275
	2.059.369	41.275	2.100.644

Con fecha 23 de diciembre de 2023 la Sociedad acordó con Chint Solar Italy Projects, B.V. la venta de la SPV Palmadula Solar, S.R.L. En dicho acuerdo se definieron dos fases de la venta claramente diferenciadas, siendo la primera fase la compraventa de las participaciones de la SPV y la segunda un acuerdo de servicios de desarrollo en el que Enerside Energy, S.A. se compromete a desarrollar el proyecto hasta que el mismo alcance la fase de Ready to Build. En el documento de compraventa firmado se establecieron las Condiciones Precedentes a ser cumplidas por ambas partes para proceder al cierre del acuerdo. En el momento de la firma, la Sociedad recibió 1 millón de euros.

Con fecha 19 de abril de 2024 ambas sociedades dieron por alcanzadas las Condiciones Precedentes, dando así por cerrada la compraventa de las participaciones de la SPV. Enerside ingresó 7,2 millones de euros por el proyecto.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

Dado que la obligación subyacente del contrato es llevar dicho proyecto a Ready to Build, los ingresos y costes derivados de la venta serán devengados una vez dicha obligación sea considerada satisfecha por ambas partes. Hasta ese momento, los ingresos recibidos por la Sociedad serán registrados como ingresos anticipados en el epígrafe de “Periodificaciones a corto plazo” (Nota 15.9).

Con posterioridad al 31 de diciembre de 2025 el plazo para alcanzar el estado de Ready to Build se ha extendido más allá de lo previsto contractualmente, motivo por el cual el comprador ha ejercido los mecanismos establecidos en el contrato, incluyendo la salida del acuerdo y la activación de las garantías correspondientes con devolución de los importes. El Grupo mantiene sus derechos sobre el activo y se encuentra a la espera de la clarificación de la situación regulatoria en Cerdeña, que afecta al conjunto de proyectos solares en tramitación.

15.2 Consumos de materias primas y otras materias consumibles

El detalle de los consumos de materias primas y otras materias consumibles es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Compras de materias primas y otras materias consumibles		
Compras nacionales	-	-
Otras importaciones	-	-
Trabajos realizados por otras empresas	-	15.100
Otros costes de las ventas	-	1.967.096
Variación de materias primas y otros aprovisionamientos	-	125.995
Deterioro de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	-	-
	-	2.108.191

15.3 Gastos de personal

El detalle de los gastos de personal es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Sueldos, salarios y asimilados		
Sueldos y salarios	3.589.032	3.261.825
Transacciones con pagos basados en instrumentos de patrimonio (Nota 18)	305.260	144.512
Indemnizaciones	88.443	274.319
	3.982.735	3.680.656
Cargas sociales		
Seguridad social	498.566	693.521
Otros gastos sociales	20.000	4.770
	518.566	698.291
	4.501.301	4.378.947

15.4 Servicios exteriores

El detalle de los servicios exteriores es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Arrendamientos (Nota 6.2)	232.441	360.210
Reparaciones y conservación	12.835	13.995
Servicios profesionales independientes	965.856	2.024.831
Transportes	-	-
Primas de seguros	83.436	106.444
Servicios bancarios	10.774	31.996
Publicidad, propaganda y relaciones públicas	41.409	32.420
Suministros	15.897	65.169
Otros servicios	218.691	246.531
	1.581.340	2.881.596

Adicionalmente, a 31 de diciembre de 2025, se incluyen como otros gastos de explotación, ingresos por importe de 154.200 euros (gastos por importe de 247.211 euros a 31 de diciembre de 2024)

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

correspondientes a la devolución de IVA pagado en Italia considerado como IVA no recuperable al cierre del ejercicio 2024.

15.5 Amortización del inmovilizado

El detalle de las amortizaciones es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Inmovilizado intangible (Nota 5)	128.096	128.096
Inmovilizado material (Nota 6)	27.206	35.332
	155.302	163.428

15.6 Deterioros y pérdidas de inmovilizado

El detalle de los deterioros y pérdidas de inmovilizado es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Inmovilizado material (Nota 6)	1.587.000	335.479
	1.587.000	335.479

15.7 Ingresos financieros

El detalle de los ingresos financieros es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
De valores negociables y otros instrumentos financieros		
Otros ingresos financieros	-	10.755
	-	10.755

15.8 Gastos financieros

El detalle de los gastos financieros es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Intereses por deudas con empresas asociadas y vinculadas	1.779.116	1.493.788
Intereses por deudas con terceros		
Préstamos y créditos con entidades de créditos (Nota 13.1)	4.487.065	2.306.141
Otros gastos financieros	957.126	1.337.358
	7.223.307	5.137.287

15.9 Periodificaciones

El detalle de las periodificaciones es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Periodificaciones de activo a corto plazo	332.664	523.040
Periodificaciones de pasivo a corto plazo	(7.200.000)	(7.200.000)
	(6.867.336)	(6.676.960)

El saldo de las periodificaciones de activo a 31 de diciembre de 2025 se corresponde con gastos periodificados de un aval ligado a la venta del proyecto Palmadula por importe de 176.658 euros (523.040 euros a 31 de diciembre de 2024) y otros costes relacionados con la venta del mismo (Nota 15.1). Adicionalmente, incluyen gastos anticipados por importe de 137.806 euros correspondientes a Due Diligence y otros gastos derivados de la consecución de financiación incurridos en operaciones en curso a fecha de formulación de las presentes cuentas anuales.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

Las periodificaciones de pasivo a corto plazo a 31 de diciembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 se corresponden con los ingresos anticipados derivados de la venta del proyecto Palmadula (Nota 15.1).

Con posterioridad al 31 de diciembre de 2025 (Nota 22) el plazo para alcanzar el estado de Ready to Build se ha extendido más allá de lo previsto contractualmente, motivo por el cual el comprador ha ejercido los mecanismos establecidos en el contrato, incluyendo la salida del acuerdo y la activación de las garantías correspondientes con devolución de los importes. La Sociedad mantiene sus derechos sobre el activo y se encuentra a la espera de la clarificación de la situación regulatoria en Cerdeña, que afecta al conjunto de proyectos solares en tramitación.

16. MONEDA EXTRANJERA

16.1 Saldos y transacciones en moneda extranjera

El detalle de los elementos de activo y pasivo denominados en moneda extranjera al 31 de diciembre es el siguiente:

(Euros)	Dólares americanos	Reales brasileños	Pesos chilenos	Total
Ejercicio 2025				
Activos				
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	2	325	-	327
Créditos a largo plazo con empresas de Grupo	505.268	-	38.462	543.730
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	-	1.034.891	-	1.034.891
	505.270	1.035.216	38.462	1.578.948
Ejercicio 2024				
Activos				
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	57.797	80.040	-	137.837
Créditos a largo plazo con empresas de Grupo	572.904	-	39.844	612.748
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	-	1.036.679	-	1.036.679
	630.701	1.116.719	39.844	1.787.264

El detalle de las transacciones realizadas en moneda extranjera es el siguiente:

(Euros)	Dólares americanos	Reales brasileños	Total
Ejercicio 2025			
Compras	-	-	-
Ventas	-	-	-
Ejercicio 2024			
Compras	52.980	-	52.980
Ventas	-	1.933.373	1.933.373

El detalle de las diferencias de cambio reconocidas en la cuenta de pérdidas y ganancias de instrumentos financieros es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Préstamos y partidas a cobrar		
Por transacciones pendientes de liquidar al cierre del ejercicio	(69.455)	(252.232)
Préstamos y partidas a pagar		
Por transacciones pendientes de liquidar al cierre del ejercicio	-	-
	(69.455)	(252.232)

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025****17. RETRIBUCIONES A LARGO PLAZO AL PERSONAL**

La Sociedad no mantiene compromisos de pensiones con sus empleados, ni está obligado al pago de prestaciones adicionales a las pensiones de la Seguridad Social a su personal jubilado en virtud del Convenio Colectivo que les resulta de aplicación.

18. TRANSACCIONES CON PAGOS BASADOS EN INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO

Con fecha 9 de septiembre de 2022 el Consejo de Administración aprobó un Plan de Incentivos a Largo Plazo para los principales directivos y otros empleados del Grupo, con el fin de incentivarlos a largo plazo y retener el personal clave del Grupo. El consumo máximo de capital autorizado para entregar en acciones de la Sociedad asciende a 499.450 acciones. Asimismo, dicho plan tiene una duración de 3 años y se devenga entre 1 de enero de 2022 y 31 de diciembre de 2025, de acuerdo con la consecución de determinados objetivos financieros y de gestión.

Inicialmente, dicho plan iba a ser liquidado de forma híbrida, un 30% pagado en efectivo y el 70% restante mediante acciones de la Sociedad Enerside Energy, S.A.

Con fecha 28 de febrero de 2025, el Consejo de Administración aprobó modificaciones al reglamento del Plan de Incentivos a largo Plazo. Dichos cambios consistían en el cambio en la forma de liquidación, pasando a ser al 100% en efectivo, así como la postergación de la fecha de liquidación del plan, con un long stop date fijado para la fecha de aprobación de las cuentas anuales del ejercicio 2026, sin modificarse en cualquier caso los plazos de devengo del mismo.

El detalle del gasto de personal (Nota 15.3) registrado por transacciones con pagos basados en instrumentos de patrimonio es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Plan de opciones sobre acciones de Enerside Energy, S.A. para los directivos y altos directivos	305.260	144.512
	305.260	144.512

Por tanto, los costes de este plan se han registrado en el balance de la siguiente forma:

(Euros)	2025	2024
% del plan pagado en acciones		
Saldo inicial	451.720	366.660
Gasto de personal	-	85.060
Reclasificación a plan pagado en efectivo	(451.720)	-
Patrimonio neto – Reservas voluntarias para LTIP	-	451.720
% del plan pagado en efectivo		
Saldo inicial	-	-
Reclasificación a largo plazo	214.553	-
Gasto de personal	305.260	-
Reclasificación a plan pagado en efectivo	451.720	-
Provisiones a largo plazo (Nota 12)	971.533	-
% del plan pagado en efectivo		
Saldo inicial	214.553	155.100
Reclasificación a corto plazo	(214.553)	-
Gasto de personal	-	59.453
Provisiones a corto plazo (Nota 12)	-	214.553

El gasto devengado en el ejercicio 2025 se corresponde con la actualización de los importes a recibir por los empleados (tanto en acciones como en efectivo) una vez evaluado el grado de cumplimiento de los objetivos incluidos en el plan a cierre del ejercicio.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

19. OPERACIONES CON PARTES VINCULADAS

Las partes vinculadas con las que la Sociedad ha realizado transacciones durante los ejercicios 2025 y 2024, así como la naturaleza de dicha vinculación, es la siguiente:

	Naturaleza de la vinculación
Enerside Brasil Energías Renovaveis Ltda.	Empresa del grupo
Enerside Energy SpA	Empresa del grupo
Russas Energía Solar SPE Ltda.	Empresa del grupo
Russas II Energía Solar SPE Ltda.	Empresa del grupo
Ribeiro Gonçalves Energía Solar SPE Ltda.	Empresa del grupo
Ribeiro Gonçalves I Energía Solar SPE Ltda.	Empresa del grupo
Ribeiro Gonçalves II Energía Solar SPE Ltda.	Empresa del grupo
Camboatã Energía Solar SPE Ltda.	Empresa del grupo
Ailin Fotovoltaica SpA	Empresa del grupo
Millaray Fotovoltaica SpA	Empresa del grupo
Sayen Fotovoltaica SpA	Empresa del grupo
Aimara Fotovoltaica SpA	Empresa del grupo
Talavera Solar, SLU	Empresa del grupo
Enerside EPC Services, SL	Empresa del grupo
Enerside Energy Caribe, SL	Empresa del grupo
Kepler Fotovoltaica SpA	Empresa del grupo
Curie Fotovoltaica SpA	Empresa del grupo
Enerside Solar Chile I SpA	Empresa del grupo
Solar Mulchen SpA	Empresa del grupo
Parque Solar Pequéen SpA	Empresa del grupo
Parque Solar Gamma SpA	Empresa del grupo
Parque Solar Altair SpA	Empresa del grupo
Parque Solar Omega SpA	Empresa del grupo
Parque Solar Neutron SpA	Empresa del grupo
Beberibe Energia Solar SPE LTDA	Empresa del grupo
Ribeiro Gonçalves V Energia Solar SPE LTDA	Empresa del grupo
Res Moreira I Energia Solar SPE LTDA	Empresa del grupo
Res Moreira II Energia Solar SPE LTDA	Empresa del grupo
Res Moreira III Energia Solar SPE LTDA	Empresa del grupo
Res Moreira IV Energia Solar SPE LTDA	Empresa del grupo
Paracatú Energia Solar SPE LTDA	Empresa del grupo
Velho Chico Energia Solar SPE LTDA	Empresa del grupo
Palmadula Solar Srl	Empresa del grupo
Thiesi Solar Srl	Empresa del grupo
Serracapriola Solar 2 Srl	Empresa del grupo
Enerside Energy Italia Srl	Empresa del grupo
San Miguel de Arona Fotovoltaica, SLU	Empresa del grupo
Enerside Baterías Holdco, SLU	Empresa del grupo
Enerside Baterías 1, SLU	Empresa del grupo
Enerside Baterías 2, SLU	Empresa del grupo
Enerside Baterías 3, SLU	Empresa del grupo
Enerside Baterías 4, SLU	Empresa del grupo
Inverside Asset Management, SL	Empresa vinculada
Alternative Green Energy Italy Holdco, SL	Empresa vinculada
Inveready Convertible Finance II FCR	Empresa vinculada
Administradores	Consejeros
Alta Dirección	Directivos

Las transacciones realizadas con partes vinculadas corresponden a operaciones del tráfico normal de la Sociedad y se realizan a precios de mercado, los cuales son similares a los aplicados a entidades no vinculadas.

ENERSIDE ENERGY, S.A.
Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

19.1 Entidades vinculadas

El detalle de los saldos mantenidos con entidades vinculadas es el siguiente:

(Euros)	Empresas del Grupo	Empresas vinculadas	Consejeros	Directivos	Total
Ejercicio 2025					
Instrumentos de Patrimonio (Nota 7)	35.358.762	-	-	-	35.358.762
Créditos a largo plazo (Nota 8)	3.434.679	-	-	-	3.434.679
Clientes (Nota 8)	131.608	-	-	-	131.608
Personal (Nota 8)	-	-	-	15.225	15.225
Deudas a corto plazo (Nota 13)	(1.766.557)	(10.145.096)	(2.430.466)	-	(14.342.119)
Ejercicio 2024					
Instrumentos de Patrimonio (Nota 7)	44.830.731	-	-	-	44.830.731
Créditos a largo plazo (Nota 8)	1.515.191	-	-	-	1.515.191
Créditos a corto plazo (Nota 8)	-	658.843	-	-	658.843
Clientes (Nota 8)	131.608	-	-	-	131.608
Personal (Nota 8)	-	-	-	9.730	9.730
Deudas a corto plazo (Nota 13)	(2.404.446)	-	(370. 516)	-	(2.774.962)
Deudas a largo plazo (Nota 13)	-	(9.346.572)	-	-	(9.346.572)

El detalle de las transacciones realizadas con entidades vinculadas es el siguiente:

(Euros)	Empresas del Grupo	Empresas vinculadas	Consejeros	Directivos	Total
Ejercicio 2025					
Ventas	-	-	-	-	-
Gastos financieros	-	(1.612.303)	(166.813)	-	(1.779.116)
Ejercicio 2024					
Ventas	-	-	-	-	-
Gastos financieros	-	(1.384.700)	(109.088)	-	(1.493.788)

19.2 Administradores y alta dirección

El detalle de las remuneraciones devengadas por los miembros del Consejo de Administración y de la alta dirección de la Sociedad es el siguiente:

(Euros)	2025	2024
Administradores		
Sueldos	461.000	419.970
Alta dirección		
Sueldos	213.450	309.861
Transacciones basadas en instrumentos de patrimonio (Nota 18)	44.811	66.587
	719.261	796.418

Al 31 de diciembre de 2025 y 2024 la Sociedad no tenía obligaciones contraídas en materia de pensiones y de seguros de vida respecto a los miembros anteriores o actuales del Consejo de Administración.

A 31 de diciembre de 2025 existían créditos concedidos al personal de alta dirección y a los miembros del Consejo de Administración por importe de 15.225 euros (9.730 euros a 31 de diciembre de 2024).

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

Durante el ejercicio 2025 se han satisfecho primas de seguros de responsabilidad civil de los administradores por daños ocasionados en el ejercicio del cargo por importe de 22.090 euros (23.252 euros en 2024).

En relación con el artículo 229 de la Ley de Sociedades de Capital, los administradores han comunicado que no tienen situaciones de conflicto con el interés de la Sociedad. En este sentido, uno de los administradores ha declarado mantener acciones en una compañía de actividad análoga.

20. INFORMACIÓN SOBRE LA NATURALEZA Y EL NIVEL DE RIESGO PROCEDENTE DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS

20.1 Riesgo de crédito

El riesgo de crédito se produce por la posible pérdida causada por el incumplimiento de las obligaciones contractuales de las contrapartes de la Sociedad, es decir, por la posibilidad de no recuperar los activos financieros por el importe contabilizado y en el plazo establecido.

La exposición máxima al riesgo de crédito al 31 de diciembre era la siguiente:

(Euros)	2025	2024
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo	38.793.440	36.815.720
Inversiones financieras a largo plazo	41.904	41.904
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	583.422	732.340
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo	-	-
Inversiones financieras a corto plazo	443.127	1.101.970
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	1.343.347	1.091.584
	41.205.240	39.783.518

20.2 Riesgo de mercado

El riesgo de mercado se produce por la posible pérdida causada por variaciones en el valor razonable o en los futuros flujos de efectivo de los instrumentos financieros debidas a cambios en los precios de mercado. El riesgo de mercado incluye el riesgo de tipo de interés, de tipo de cambio y otros riesgos de precio.

No obstante, el resultado y patrimonio neto no se vería afectado de manera significativa debido a cambios, razonablemente posibles, en las variables de riesgos y tipos de cambio.

Riesgo de tipo de interés

El riesgo de tipo de interés se produce por la posible pérdida causada por variaciones en el valor razonable o en los futuros flujos de efectivo de los instrumentos financieros debidas a cambios en los tipos de interés de mercado. La exposición de la Sociedad al riesgo de cambios en los tipos de interés se debe principalmente a los préstamos y créditos recibidos a corto y largo plazo a tipos de interés variable (Nota 13.1).

Riesgo de tipo de cambio

El riesgo de tipo de cambio se produce por la posible pérdida causada por variaciones en el valor razonable o en los futuros flujos de efectivo de los instrumentos financieros debidas a fluctuaciones en los tipos de cambio.

La Sociedad opera en el ámbito internacional y, por tanto, está expuesta a riesgo de tipo de cambio por operaciones con divisas. El riesgo de tipo de cambio surge de activos y pasivos reconocidos e inversiones netas en negocios en el extranjero.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

La Sociedad posee varias inversiones en negocios en el extranjero, cuyos activos netos están expuestos al riesgo de conversión de moneda extranjera. El riesgo de tipo de cambio sobre los activos netos de las operaciones en el extranjero de la Sociedad se gestiona, principalmente, mediante recursos ajenos denominados en la correspondiente moneda.

Riesgo de crédito

Los principales activos financieros de la Sociedad son saldos de caja y efectivo, deudores comerciales y otras cuentas a cobrar que representan la exposición de la Sociedad al riesgo de crédito en relación con los activos financieros.

El riesgo de crédito de la Sociedad es atribuible principalmente a sus deudas comerciales. Los importes se reflejan en el balance de situación netos de provisiones para insolvencias, estimadas por la Dirección de la Sociedad en función de un estudio individualizado de la experiencia de ejercicios anteriores y de su valoración del entorno económico actual.

20.3 Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez se produce por la posibilidad de que la Sociedad no pueda disponer de fondos líquidos, o acceder a ellos, en la cuantía suficiente y al coste adecuado, para hacer frente en todo momento a sus obligaciones de pago. El objetivo de la Sociedad es mantener las disponibilidades de liquidez necesarias.

A pesar de la situación general de los mercados financieros, en la Sociedad se presta atención permanente a la evolución de los diferentes factores que pueden ayudar en un futuro a solventar crisis de liquidez y, en especial, a las fuentes de financiación y sus características.

En especial, podemos resumir los puntos en los que se presta mayor atención:

- Liquidez de activos monetarios: la colocación de excedentes se realiza siempre a plazos cortos.
- Control de financiaciones y refinanciaciones.
- Control de la vida remanente de líneas de financiación.

Diversificación de fuentes de financiación: a nivel corporativo, la financiación bancaria es fundamental debido a su coste, en muchas ocasiones, sin competencia con otras fuentes alternativas.

Asimismo, tal y como se indica en la nota 2.3, a 31 de diciembre de 2025, pasivos corrientes ascienden a 63,9 millones de euros y los activos corrientes a 38,1 millones de euros, resultando en un Fondo de Maniobra negativo, la Sociedad está analizando otras vías de financiación que permitan asegurar la liquidez del Grupo para seguir con su actividad recurrente.

Los factores mitigantes a dicha situación se desglosan en la nota 2.3.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

21. OTRA INFORMACIÓN

21.1 Estructura del personal

El detalle de las personas empleadas por la Sociedad distribuidas por categorías es el siguiente:

	Número de personas empleadas al final del ejercicio			Número medio de personas empleadas en el ejercicio	Número medio de personas con discapacidad > 33% del total empleadas en el ejercicio
	Hombres	Mujeres	Total		
Ejercicio 2025					
Equipo directivo	4	3	7	8	-
Equipo corporativo y técnico	9	9	18	21	-
Equipo de proyecto	-	-	-	-	-
	13	12	25	29	
Ejercicio 2024					
Equipo directivo	5	3	8	8	-
Equipo corporativo y técnico	12	11	23	35	-
Equipo de proyecto	-	-	-	-	-
	17	14	31	43	

Al 31 de diciembre de 2025, el Consejo de Administración estaba formado por 5 personas físicas y 4 personas jurídicas (4 personas físicas y 4 personas jurídicas a 31 de diciembre de 2024).

De acuerdo con el RD 1159/2010, no han formado parte de la plantilla del Grupo empleados con una discapacidad mayor o igual al 33% durante el ejercicio terminado a 31 de diciembre de 2025 y el ejercicio terminado a 31 de diciembre de 2024.

21.2 Honorarios de auditoría

Los honorarios percibidos en el ejercicio por los servicios prestados por el auditor de cuentas han sido los siguientes:

(Euros)	2025	2024
Servicios de auditoría	131.000	103.000
Otros servicios cuya prestación por los auditores de cuentas se exige por la normativa aplicable	47.330	32.330
Otros servicios	20.000	36.560
	198.330	171.890

Adicionalmente, los honorarios percibidos en el ejercicio por los servicios prestados por otras empresas que forman parte de la misma red internacional del auditor de cuentas han sido los siguientes:

(Euros)	2025	2024
Servicios fiscales	-	-
Otros servicios	-	-
	-	-

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

21.3 Información sobre medioambiente

Dada la actividad a la que se dedica, la Sociedad no tiene responsabilidades, gastos, activos, ni provisiones y contingencias de naturaleza medioambiental que pudieran ser significativos en relación con el patrimonio, la situación financiera y los resultados de ésta. Por este motivo no se incluyen desgloses específicos en la presente Memoria de las Cuentas anuales respecto a información de cuestiones medioambientales. La Sociedad no tiene asignados derechos de emisión de gases de efecto invernadero, ni existen partidas relacionadas con este concepto que requieran información adicional.

Las posibles contingencias de carácter medioambiental en las que pueda incurrir la Sociedad quedan cubiertas con un seguro de responsabilidad civil.

21.4 Información sobre el periodo medio de pago a proveedores. Disposición adicional tercera. “Deber de información” de la Ley 15/2010, de 5 de julio

La información relativa al periodo medio de pago a proveedores es la siguiente:

	2025	2024
(Días)		
Periodo medio de pago a proveedores	137	70
Ratio de operaciones pagadas	132	38
Ratio de operaciones pendientes de pago	150	198
(Euros)		
Total pagos realizados	4.600.491	6.187.867
Total pagos pendientes	1.647.160	1.569.911
Volumen monetario de facturas pagadas en un periodo inferior al máximo establecido en la normativa de morosidad	2.470.902	4.260.663
Porcentaje que representan los pagos inferiores a dicho máximo sobre el total de los pagos realizados	54%	69%
(Número de facturas)		
Facturas pagadas en un periodo inferior al máximo establecido en la normativa de morosidad	612	696
Porcentaje sobre el total de facturas	74%	74%

22. HECHOS POSTERIORES AL CIERRE

Con fecha 24 de diciembre de 2025, El Consejo de Administración de la Sociedad acordó aumentar el capital social, con cargo a aportaciones dinerarias y con exclusión del derecho de suscripción preferente, por un importe efectivo máximo de hasta dos millones de euros mediante la emisión de nuevas acciones a un precio mínimo de emisión de 0,936 euros por acción al amparo de la delegación conferida por la Junta General Extraordinaria de Accionistas celebrada el 4 de noviembre de 2024.

Con fecha 30 de diciembre de 2025, la Sociedad recibió de uno de sus socios 499.970 euros de forma anticipada para suscribir en dicha ampliación. Dicho importe quedó registrado como otras aportaciones de socios en el Estado de Cambios del Patrimonio Neto, a expensas de concluir el proceso de ampliación de capital.

El proceso concluyó el pasado 19 de marzo de 2026, con una ampliación de capital efectiva de 994.968,94 euros, mediante la emisión de 1.063.001 acciones a un valor nominal de 0,01 euros y una prima de emisión de 0,93 euros por acción (inscrita en el Registro Mercantil el 16 de abril de 2026).

En relación con el proyecto Palmadula, el plazo para alcanzar el estado Ready to build se ha extendido más allá de lo previsto contractualmente, motivo por el cual el comprador ha ejercido los mecanismos establecidos en el contrato, incluyendo la salida del acuerdo y la activación de las garantías correspondientes con devolución de los importes.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

La Compañía mantiene sus derechos sobre el activo y se encuentra a la espera de la clarificación de la situación regulatoria en Cerdeña, que afecta al conjunto de proyectos solares en tramitación.

Barcelona, a 24 de abril de 2026

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Informe de gestión correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

La Sociedad **ENERSIDE ENERGY, S.A.** (en adelante, la Sociedad) presenta el Informe de Gestión adjunto, el cual contiene una exposición fiel sobre la evolución del negocio y la situación de la Sociedad.

1. EVOLUCION DE LA SOCIEDAD DURANTE EL EJERCICIO

La Sociedad anunció en enero de 2024 un nuevo plan de negocio, conocido como plan Impulsa. Es este sentido, a cierre de 2024 la Sociedad completó con éxito las dos primeras fases del plan, consistiendo en una fase inicial de reajuste y una segunda fase de estabilización.

Siguiendo la fase de reajuste, la compañía ha conseguido reducir un 21% sus costes de estructura (gastos de personal + otros gastos de explotación) con respecto al ejercicio 2024 (38% de ahorro respecto al ejercicio 2023).

Adicionalmente al plan Impulsa, la Sociedad ha realizado una importante operación de ampliación de capital durante el ejercicio.

Con fecha 24 de junio de 2025 El Consejo de Administración de la Sociedad acordó aumentar el capital social, con cargo a aportaciones dinerarias y con exclusión del derecho de suscripción preferente, por un importe nominal máximo de hasta el 20% del capital social a un precio de emisión igual o superior a 2,07 euros (nominal más prima), todo ello en virtud de la delegación conferida por la Junta General Extraordinaria de Accionistas de 4 de noviembre de 2024.

El proceso concluyó el 24 de septiembre de 2025, con una ampliación de capital efectiva de 7.999.999,38 euros, mediante la emisión de 3.864.734 acciones a un valor nominal de 0,01 euros y una prima de emisión de 2,06 euros por acción.

Los gastos derivados de dichas operaciones directamente atribuibles a la consecución de la mismas han sido reconocidos por la Sociedad con cargo a reservas en el epígrafe de "Otras reservas" (Nota 11.3).

Con fecha 24 de diciembre de 2025, El Consejo de Administración de la Sociedad acordó aumentar el capital social, con cargo a aportaciones dinerarias y con exclusión del derecho de suscripción preferente, por un importe efectivo máximo de hasta dos millones de euros mediante la emisión de nuevas acciones a un precio mínimo de emisión de 0,936 euros por acción al amparo de la delegación conferida por la Junta General Extraordinaria de Accionistas celebrada el 4 de noviembre de 2024.

Con fecha 30 de diciembre de 2025, la Sociedad recibió de uno de sus socios 499.970 euros de forma anticipada para suscribir en dicha ampliación. Dicho importe quedó registrado como otras aportaciones de socios en el Estado de Cambios del Patrimonio Neto, a expensas de concluir el proceso de ampliación de capital.

Con fecha 22 de septiembre la Sociedad firmó un acuerdo marco de colaboración estratégica con un socio industrial de referencia en el sector de las energías renovables, con activos valorados en más de 28.000 millones de dólares y con planes de desplegar una inversión significativa en Europa de aquí al 2030. El objeto del acuerdo es el desarrollo conjunto de hasta 1.000 MW de proyectos solares fotovoltaicos y de almacenamiento con baterías (BESS), principalmente en Italia. El acuerdo tiene una vigencia inicial de tres años y establece un marco estable de cooperación para impulsar los proyectos hasta su fase de operación comercial. Asimismo, otorga a la contraparte un derecho de preferencia en la adquisición de determinados activos de la cartera de Enerside, en línea con la estrategia de rotación de activos incluida en el plan de negocio de la Compañía.

2. INFORME DE GESTIÓN ECONÓMICA

La Sociedad ha conseguido mejorar el resultado operativo respecto al ejercicio anterior, derivado principalmente de un ahorro de un 21% en los gastos de personal y otros gastos de explotación.

Durante el ejercicio 2025, la Sociedad se ha centrado en la creación de valor, invirtiendo principalmente sus proyectos en desarrollo en Italia, a través de su filial Enerside Energy Italia, S.R.L.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Informe de gestión correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

Adicionalmente, ha conseguido mejorar la estructura de su balance a través de una ampliación de capital dineraria por importe de 8 millones de euros.

3. EVOLUCION PREVISIBLE DE LA ACTIVIDAD DE LA SOCIEDAD

Para el próximo ejercicio, la Sociedad pretende concluir los procesos de rotación de sus activos, tras un ejercicio en el que los procesos se han visto afectados por la incertidumbre en un entorno tan complejo como el de las energías renovables, además de seguir enfocándose en el desarrollo de proyectos. Adicionalmente, la Sociedad pretende obtener financiación para la construcción de los proyectos italianos en desarrollo, con el fin de incorporar más MWp a su cartera de activos en operación. Finalmente, se espera alcanzar eficiencias adicionales en reducción de costes, además de una reestructuración en la estructura de deuda financiera con el fin de aligerar los costes financieros de la Sociedad.

En una visión a largo plazo (2027-2028) la Sociedad tiene como objetivo tener afianzada su cartera de activos en operación, lo que le permitirá tener flujos de caja recurrentes que permitan financiar el desarrollo de proyectos y la estructura de la compañía. Para alcanzar este objetivo, se pretende obtener inyecciones de capital adicionales.

4. ACONTECIMIENTOS IMPORTANTES OCURRIDOS DESPUÉS DEL CIERRE DEL EJERCICIO

Con fecha 24 de diciembre de 2025, El Consejo de Administración de la Sociedad acordó aumentar el capital social, con cargo a aportaciones dinerarias y con exclusión del derecho de suscripción preferente, por un importe efectivo máximo de hasta dos millones de euros mediante la emisión de nuevas acciones a un precio mínimo de emisión de 0,936 euros por acción al amparo de la delegación conferida por la Junta General Extraordinaria de Accionistas celebrada el 4 de noviembre de 2024.

Con fecha 30 de diciembre de 2025, la Sociedad recibió de uno de sus socios 499.970 euros de forma anticipada para suscribir en dicha ampliación. Dicho importe quedó registrado como otras aportaciones de socios en el Estado de Cambios del Patrimonio Neto, a expensas de concluir el proceso de ampliación de capital.

El proceso concluyó el pasado 19 de marzo, con una ampliación de capital efectiva de 994.968,94 euros, mediante la emisión de 1.063.001 acciones a un valor nominal de 0,01 euros y una prima de emisión de 0,93 euros por acción.

En relación con el proyecto Palmadula, el plazo para alcanzar el estado Ready to build se ha extendido más allá de lo previsto contractualmente, motivo por el cual el comprador ha ejercido los mecanismos establecidos en el contrato, incluyendo la salida del acuerdo y la activación de las garantías correspondientes con devolución de los importes.

La Compañía mantiene sus derechos sobre el activo y se encuentra a la espera de la clarificación de la situación regulatoria en Cerdeña, que afecta al conjunto de proyectos solares en tramitación.

5. INFORMES SOBRE LAS ACTIVIDADES DE I+D

Este punto no aplica para las actividades de la Sociedad.

6. INFORMACIÓN SOBRE LA NATURALEZA Y EL NIVEL DE RIESGO PROCEDENTE DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS

Las actividades de la Sociedad están expuestas a diferentes tipos de riesgos financieros, destacando fundamentalmente los riesgos de crédito, de liquidez y los riesgos de tipo de cambio.

Riesgo de crédito

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Informe de gestión correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025**

Los principales activos financieros de la Sociedad son saldos de caja y efectivo, deudores comerciales y otras cuentas a cobrar que representan la exposición de la Sociedad al riesgo de crédito en relación con los activos financieros.

El riesgo de crédito de la Sociedad es atribuible principalmente a sus deudas comerciales. Los importes se reflejan en el balance de situación netos de provisiones para insolvencias, estimadas por la Dirección de la Sociedad en función de un estudio individualizado de la experiencia de ejercicios anteriores y de su valoración del entorno económico actual.

Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez se produce por la posibilidad de que la Sociedad no pueda disponer de fondos líquidos, o acceder a ellos, en la cuantía suficiente y al coste adecuado, para hacer frente en todo momento a sus obligaciones de pago. El objetivo de la Sociedad es mantener las disponibilidades de liquidez necesarias.

A pesar de la situación general de los mercados financieros, en la Sociedad se presta atención permanente a la evolución de los diferentes factores que pueden ayudar en un futuro a solventar crisis de liquidez y, en especial, a las fuentes de financiación y sus características.

En especial, podemos resumir los puntos en los que se presta mayor atención:

- Liquidez de activos monetarios: la colocación de excedentes se realiza siempre a plazos cortos.
- Control de financiaciones y refinanciaciones.
- Control de la vida remanente de líneas de financiación.

Diversificación de fuentes de financiación: a nivel corporativo, la financiación bancaria es fundamental debido a su coste, en muchas ocasiones, sin competencia con otras fuentes alternativas.

No se excluye la utilización de otras fuentes en el futuro.

Riesgos de tipo de cambio

El riesgo de tipo de cambio se produce por la posible pérdida causada por variaciones en el valor razonable o en los futuros flujos de efectivo de los instrumentos financieros debidas a fluctuaciones en los tipos de cambio.

La Sociedad opera en el ámbito internacional y, por tanto, está expuesta a riesgo de tipo de cambio por operaciones con divisas. El riesgo de tipo de cambio surge de activos y pasivos reconocidos e inversiones netas en negocios en el extranjero.

La Sociedad posee varias inversiones en negocios en el extranjero, cuyos activos netos están expuestos al riesgo de conversión de moneda extranjera. El riesgo de tipo de cambio sobre los activos netos de las operaciones en el extranjero de la Sociedad se gestiona, principalmente, mediante recursos ajenos denominados en la correspondiente moneda.

Riesgos de tipos de interés

El riesgo de tipo de interés se produce por la posible pérdida causada por variaciones en el valor razonable o en los futuros flujos de efectivo de los instrumentos financieros debidas a cambios en los tipos de interés de mercado. La exposición de la Sociedad al riesgo de cambios en los tipos de interés se debe principalmente a los préstamos y créditos recibidos a largo plazo a tipos de interés variable.

7. ACCIONES PROPIAS

A cierre del ejercicio 2025 la Sociedad posee un total de 243.460 acciones propias en cartera, 104.225 acciones correspondientes al programa de recompra de acciones propias y 139.235 acciones correspondientes a la cuenta de liquidez suscrita con el Asesor Registrado.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Informe de gestión correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2025

8. PERIODO MEDIO DE PAGO A PROVEEDORES

El periodo medio de pago a proveedores de la Sociedad asciende a 137 días en el ejercicio 2025 (70 días en el ejercicio 2024). Dado que el periodo medio de pago a proveedores se sitúa por encima del límite marcado por la ley de morosidad, la Sociedad ha implantado un nuevo flujo interno de órdenes de pago con el fin de reducirlo por debajo del límite establecido por ley.

Barcelona, a 24 de abril de 2026

ENERSIDE ENERGY, S.A.

FORMULACIÓN DE LAS CUENTAS ANUALES E INFORME DE GESTIÓN

Los miembros del Consejo de Administración han formulado las cuentas anuales y el informe de gestión adjuntas del ejercicio 2025 en su reunión del 24 de abril de 2026. Todas las hojas de dichas cuentas anuales e informe de gestión, que se incluyen en las páginas 1 a 66, han sido visadas por la Secretaria del Consejo, firmando en esta hoja todos los miembros del Consejo de Administración.

Firmado por:

F8066E0DE251449...
Loptevi Investments, S.L.
Presidente y Vocal

Firmado por:

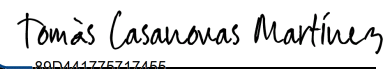
EE9ACE7E33F949B...
Pedro Nueno Iniesta
Vicepresidente y Vocal externo

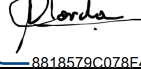
DocuSigned by:

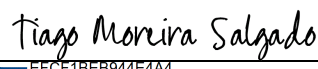
4EBA6A0C6FEC4E6...
Vernon Inversiones, S.L.
representada por Francisco
Javier García Mateo Unzué
Vocal

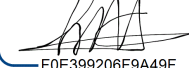
DocuSigned by:

BFBCB990D01D411...
Antoni Gasch Investments,
Representada por Antoni Gasch
Vocal

DocuSigned by:

89D441775717466...
Open Learning Spain, S.L.,
representada por Tomás
Casanovas Martínez
Vocal

DocuSigned by:

8818579C078F420...
Alejandro Alorda Derksen
Vocal

DocuSigned by:

EFCF1BEB944E4A4...
Tiago Moreira Salgado
Vocal

DocuSigned by:

F0E399206F9A49F...
Lidan Qi Zhou
Vocal independiente

D^a. SILVIA LOPEZ JIMENEZ, Secretaria No Consejero del Consejo de Administración de Enerside Energy, S.A. (la “Sociedad”), con domicilio social en la Calle Josep Irla i Bosch, nº 5-7, Entresuelo, 08034 de Barcelona, y con Número de Identificación Fiscal A-17.933.888, con cargo vigente,

CERTIFICA

1. Que, con fecha de 24 de abril de 2026, tuvo lugar la reunión del Consejo de Administración de la Sociedad, que acordó, por unanimidad, formular las Cuentas Anuales individuales y Consolidadas correspondientes al ejercicio 2025.
2. Que, el mismo día 24 de abril de 2025, los Consejeros firmaron la Memoria de las Cuentas Anuales individuales y Consolidadas de forma digital a través del sistema de firma electrónica legalmente reconocido -DocuSign. Se adjunta un certificado de generación de finalización que registra el seguimiento de las firmas de los miembros de la Junta.

Así lo firmo y certifico en Barcelona, a 24 de abril de 2026.

