

INFORMACIÓN FINANCIERA ANUAL**EJERCICIO 2021**

Barcelona, 28 de abril de 2022

ENERSIDE ENERGY, S.A. (la “Sociedad”), en cumplimiento con lo previsto en el artículo 17 del Reglamento (UE) nº 596/2014 sobre abuso de mercado y en el artículo 227 del texto refundido de la Ley del Mercado de Valores, aprobado mediante el Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre, y disposiciones concordantes, así como en la Circular 3/2020 del segmento BME Growth de BME MTF Equity, por medio de la presente pone en su conocimiento la siguiente Información Financiera relativa al período enero-diciembre 2021:

1. Presentación e Informe de resultados correspondiente al ejercicio 2021, terminado el 31 de diciembre de 2021.
2. Cuentas anuales individuales del ejercicio 2021, terminado el 31 de diciembre de 2021, e informe de gestión formulados por el Consejo de Administración, junto con el informe de auditoría independiente.
3. Cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2021, terminado el 31 de diciembre de 2021, e informe de gestión formulados por el Consejo de Administración, junto con el informe de auditoría independiente.

En cumplimiento de lo dispuesto en la Circular 3/2020 de BME Growth, se deja expresa constancia de que la información comunicada por la presente ha sido elaborada bajo la exclusiva responsabilidad de la Sociedad y sus Administradores.

ENERSIDE ENERGY S.A

ANNUAL RESULTS 2021

PROFITABLE
ENERGY
SUSTAINABLE
WORLD

April 28, 2022

LEGAL DISCLAIMER

This document may contain forward-looking statements and information (hereinafter, the “Information”) relating to Enerside Energy, S.A or Enerside Group (hereinafter “Enerside”, the “Company” or the “Enerside Group”).

The Information reflects the current view of Enerside with respect to future events, and as such, do not represent any guarantee of future certain fulfilment, and are subject to risks and uncertainties that could cause the final developments and results to materially differ from those expressed or implied by such Information.

Except as required by applicable law, Enerside does not assume any obligation to publicly update the Information to adapt it to events or circumstances taking place after the date of this presentation, including changes in the Company’s strategy or any other circumstance.

This document does not constitute an offer to purchase, sale or exchange any shares, a solicitation of any offer to purchase, sale or exchange of any shares, or a recommendation or advice regarding any shares.

INDEX

1. HIGHLIGHTS
2. OPERATIONAL RESULTS
3. FINANCIAL RESULTS
4. SUSTAINABILITY RESULTS
5. GROWTH PILLARS
6. CONCLUSIONS



1. HIGHLIGHTS

A fully integrated platform of PV Solar

Enerside is a fully integrated PV solar platform, focused on the development, construction, operation and maintenance of photovoltaic solar plants in high-growth markets such as Spain, Italy, Brazil or Chile



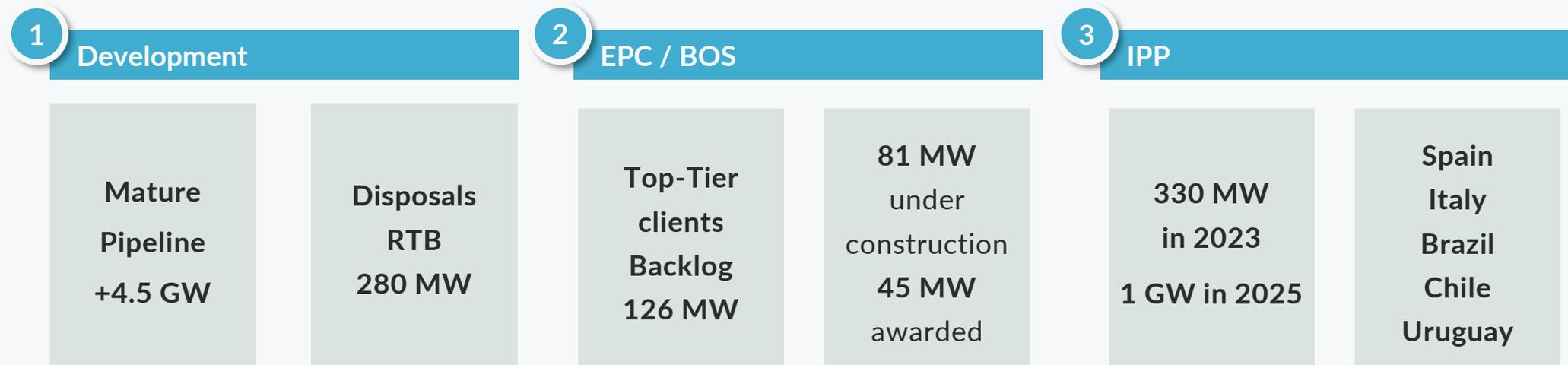
A Fully Integrated Platform

Enerside is a fully integrated PV Platform with strong industrial know-how founded in 2007

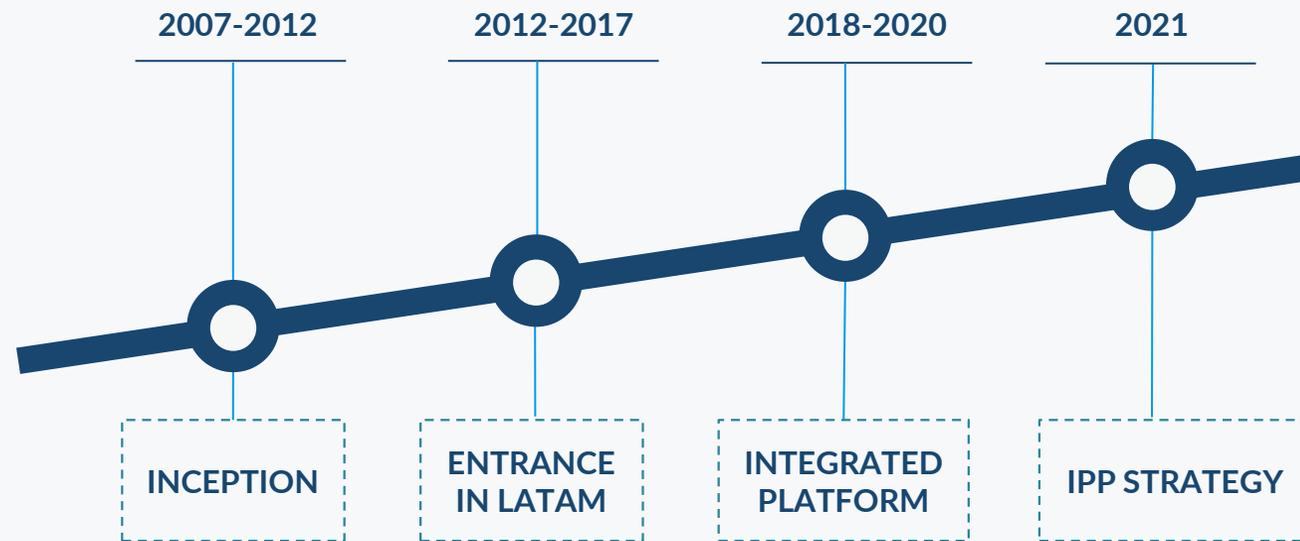


Creating value as a fully integrated platform

3 Business lines



An industry veteran – Key milestones



	2007-2012	2012-2017	2018-2020	2021
Technology				
Business Activities	EPC	Development	Development + EPC + O&M	IPP + Development + EPC + O&M
Countries				

2021: A TRANSFORMATIONAL YEAR

1. **Development**
 - > +1.1 GW of new projects added to the pipeline
 - > Disposal of first project in Brazil (280 MW)
2. **EPC / BOS**
 - > 126 MW of EPC and BOS awarded
 - > First plant delivered and connected in Brazil
3. **IPP**
 - > Transformation to IPP in Chile
 - > Financed secured
4. **M&A:** Incorporation of 920 MW in Italy and Spain
5. **Team Growth:** Increase in the workforce by c.100%
6. **Governance:** First independent director (Anna Birulés)
7. **ESG:** Release of the company's first sustainability report

Experienced and Highly Dedicated Management Team

Management team with over 100 years of collective experience, deep industry knowledge and a proven track record



Joatham Grange
Founder & CEO
Business & MBA IESE



Antoni Gasch
VP Engineering & Operations
MsC Electrical Engineering



Álvaro Escrivá
VP Sales & Corporate Development
Strategic Advisory & MBA IESE



Miguel Angel Cañas
Chief Financial Officer
Finance & MBA ESADE



Barbara Merayo
Chief Operations Officer
Construction & MsC Civil Engineering



Carmen Sabater
Chief People Officer
Renewables & HR Management



Ignacio Fernández
Country Manager Chile
Energy & Industrial Civil Engineer



Belen Ariño
Chief Technology Officer
Renewables & MsC Industrial Engineering



Victor Pujol
Chief Commercial Officer
Construction & MsC Civil Engineering & MBA IESE



Joel Barros
Country Manager Brazil
Business Development & Administration



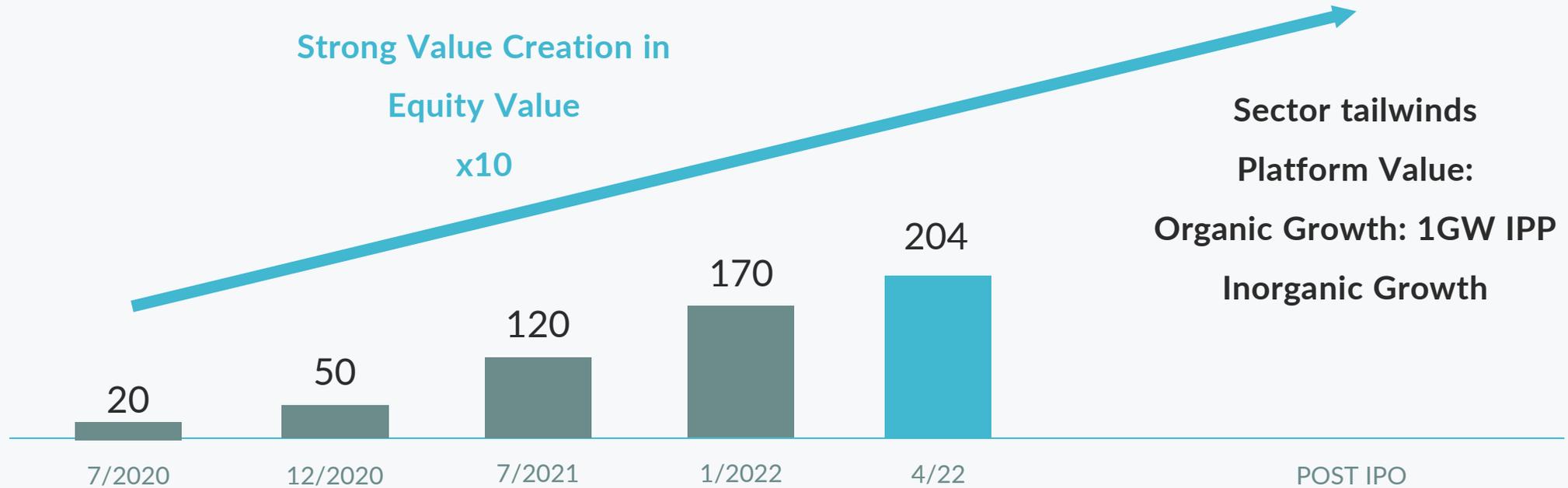
María Camino
Head of Digital Strategy & Global Quality
PhD in Solar Photovoltaic Energy



Jaume Solà
Chief Investment Officer
Investments, Capital Markets & MBA IESE

Track-record creating value for our shareholders

The company has a clear value creation strategy based on organic and inorganic growth



Note: Equity value in €mn

2. OPERATIONAL RESULTS

Strong progress in the three Business lines

- 1) Development
- 2) Construction
- 3) IPP



Strong growth of the development pipeline

+ 4.5 GW of pipeline diversified among 5 geographies

		RTB						Total
A	Under construction 68 MW	2021 2022	26	42	-	-	-	68
<ul style="list-style-type: none"> Project Finance financing secured SPAs with third parties signed 								
B	High visibility 2,760 MW	2022 2023	-	1,836	43	880	-	2,758
<ul style="list-style-type: none"> Control over the building site is signed Grid connection secured or to be secured close to RTB (Brasil) 								
C	Advanced development 1,746 MW	2023 2025	170	1,400	6	-	170	1,746
<ul style="list-style-type: none"> Site control in place within 12 months Grid connection to be secured before 2025 								
		Total	196	3,278	49	880	170	4,572

+ 1.1 GW of New developments in Brazil

Beberibe and Paracatú have been sourced during 2021, with expected RTB status in 2025

Unique exposure to the Brazilian market via a 3.3 GW pipeline

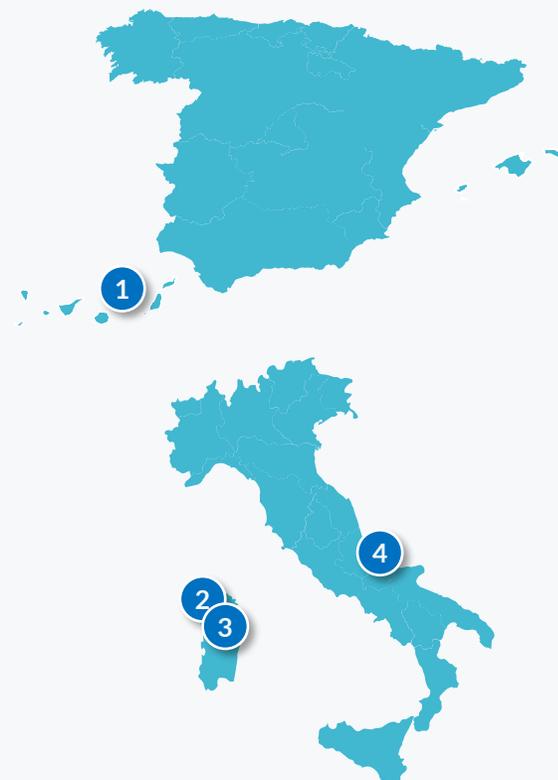
	Project	Region	Power MWp	Production kWh/KWp	Grid Connect Km	RTB
1	Itabira	Minas Gerais	3	1,579	0.0	2022
2	Rota do Sol	Rio Grande	3	2,348	0.0	2022
3	Ribeiro Gonçalves I	Piauí	42	2,248	4.2	2021
4	Pudong I	Ceará	207	2,235	6.4	2022
5	Pudong - II	Ceará	277	2,235	6.4	2022
6	Camboatã I	Minas Gerais	711	2,289	0.0	2022
7	Camboatã II	Minas Gerais	454	2,289	0.0	2023
8	Poço Verde	Minas Gerais	180	2,057	1.3	2023
9	Ribeiro Gonçalves II	Piauí	260	2,248	4.2	2024
10	Beberibe	Ceará	640	2,375	5.0	2025
11	Paracatú	Minas Gerais	500	2,221	12.5	2025



Additional 920MW in Italy and Spain through M&A

Projects with land and grid secured with expected RTB status in 2022/23

Main characteristics



1
Canary Islands
40MW

2
Sardegna I
220MW

3
Sardegna II
440MW

4
La Puglia
220MW

Recent pipeline acquisition

Enerside signed a transactional agreement to acquire 920 MW of pipeline at RTB stage in 2022/23 divided between Italy and Spain

- > Acquisition paid via shares and via a earn out subject to achieving certain objectives (RTB status)
- > Post deal the seller retained a 10% stake at Enerside with the earn out estimated to reach €10m (cash impact in 2022/23)
- > Each MW implicitly acquired at a value of €31.5k (earnout included)
- > Enerside's post money valuation of €189m.

Capacity to generate value via active M&A strategy

Disposal of 280MW in Ribeiro Gonçalves



Disposal of 280 MW at RTB status to Echoenergia, leading asset manager in Brazil

The project

- > Fully developed project by Enerside
- > 322 MW of power capacity
- > Net Equivalent Hours (NEH): 2.248 Kwh/Kwp
- > Grid connection at a distance of 4.2 km
- > Land with 700Ha secured at 40 years



The business model

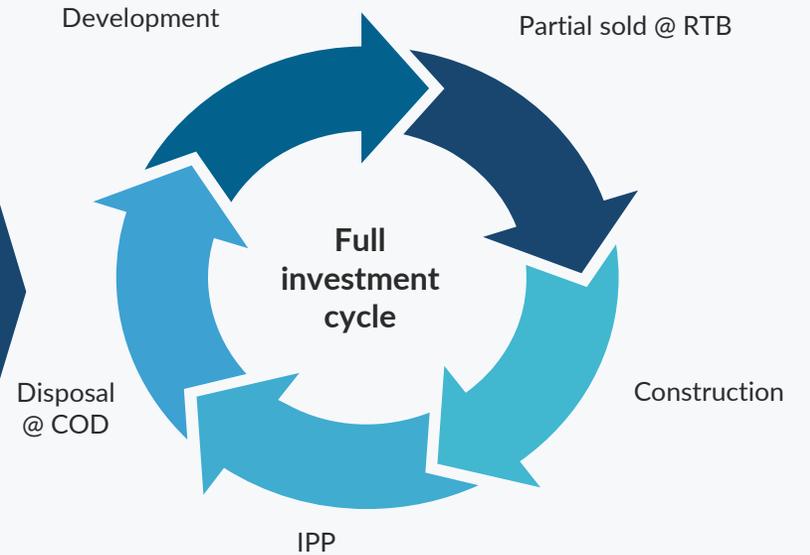
Rotation @ RTB

- > 280 MW sold at RTB to Echoenergia
- > Echoenergia to pay 86% of the construction cost of the connection infrastructure
- > Strong value creation: x4 invested capital

Rotation @ COD

- > Enerside to keep 42 MW for IPP
- > Construction to begin in 2022
- > COD expected for 2023
- > Enerside business plan expects full disposal in 2024

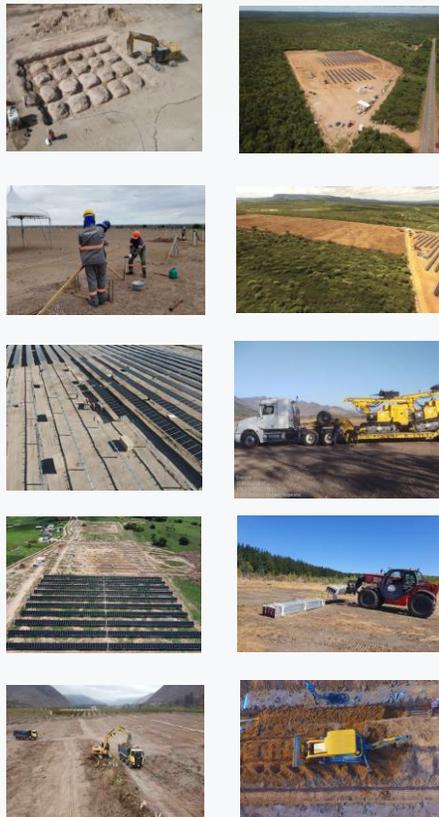
Asset Rotation to enhance shareholder returns
Project IRR (8 yrs) > 25%



Strong momentum in EPC / BOS for third parties

Increasing Backlog with 126 MW and €30mn of revenues contracted

126 MW of EPC / BOS



Backlog

Strong momentum in EPC / BOS for third parties

> Top-tier clients in the sector



> 81 MW under construction and 45 MW awarded

> 18 different projects between Chile and Brazil

> Works in 4 different states in Brazil

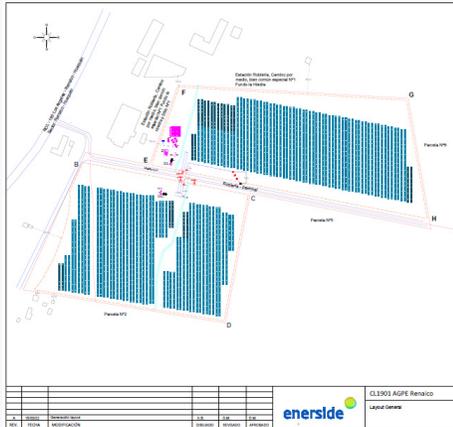
> 3.0€mn have been invoiced in 2021

> Very good prospects for 2022 and 2023

Transformation to IPP in Chile

Launch of the IPP Business line with the declaration under construction of 5.4 MWp in Renaico and Linares

Renaico



3.6 MWp

Renaico I

- > Declaration under construction in 4Q21
- > Irradiance: 1.916 kW/h
- > PMGDs DS244
- > COD expected 2H22
- > Expected Capex 650.000 €/MW
- > Node price \$50 MW/h

Linares



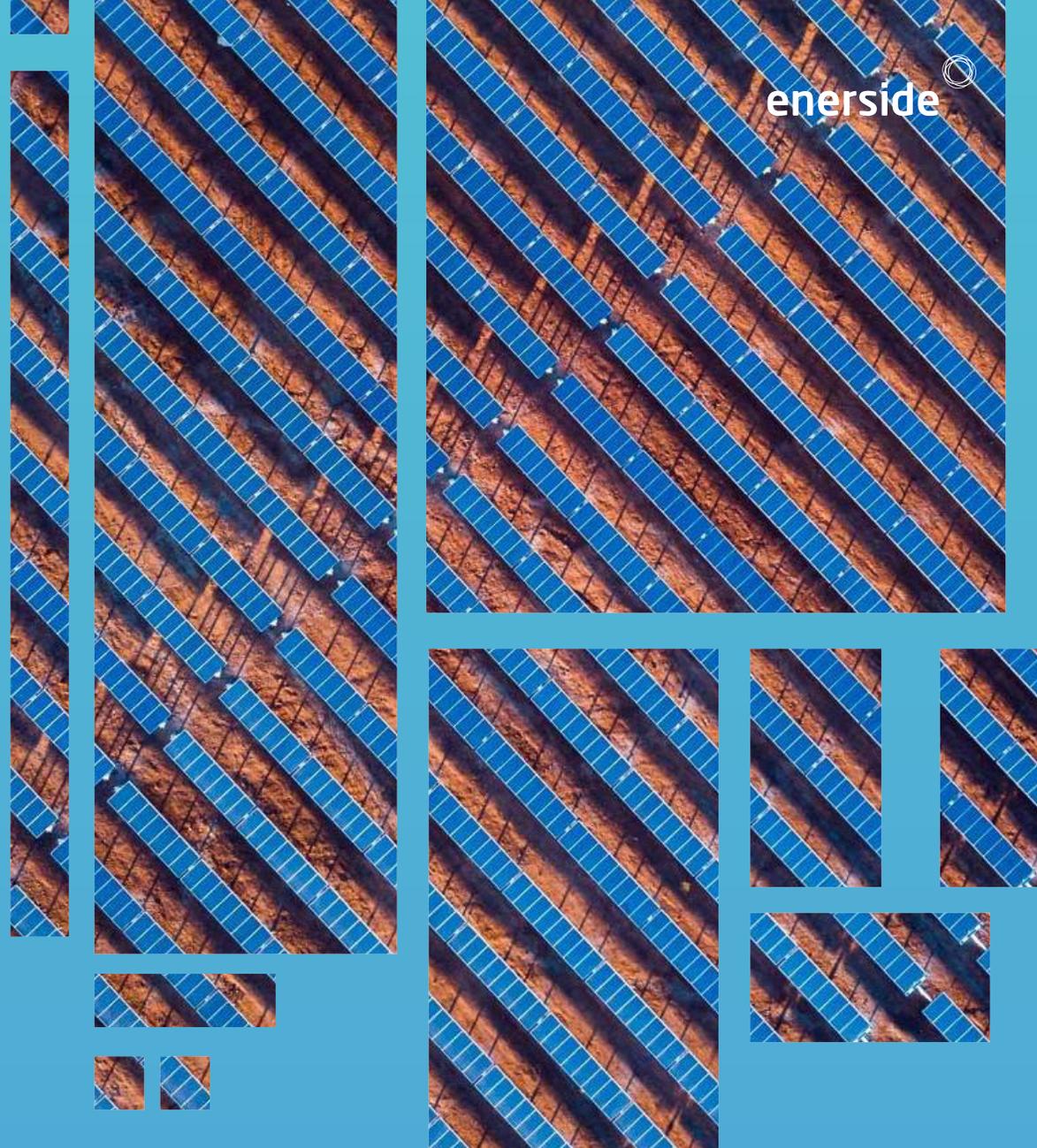
1.8 MWp

Linares I

- > Declaration under construction in 4Q21
- > Irradiance: 1.946 kW/h
- > PMGDs DS244
- > COD expected 2H22
- > Expected Capex 650.000 €/MW
- > Node price \$55 MW/h

3. FINANCIAL RESULTS

Strong growth in revenues and solid financial profile



2021: Strong growth in Revenues & EBITDA

Strong growth vs 2020 thanks to the disposal of Ribeiro Gonçalves and EPC/BOS activity

P&L - €	2021	2020	VAR %
Net Sales	8,352,757	3,473,186	140%
Other income	2,866,056	1,908,302	50%
Total Revenues	11,218,813	5,381,488	108%
COGS	(3,214,915)	(2,086,542)	(54%)
Overheads	(4,081,445)	(2,243,133)	(82%)
Other operating expenses	(3,415,441)	(1,111,997)	(207%)
EBITDA	507,012	(60,184)	942%
Depreciation & Other	(326,250)	(34,488)	(846%)
EBIT	180,762	(94,672)	291%
Net Profit	(294,777)	(173,622)	(70%)

2021: Strong growth in revenues & EBITDA

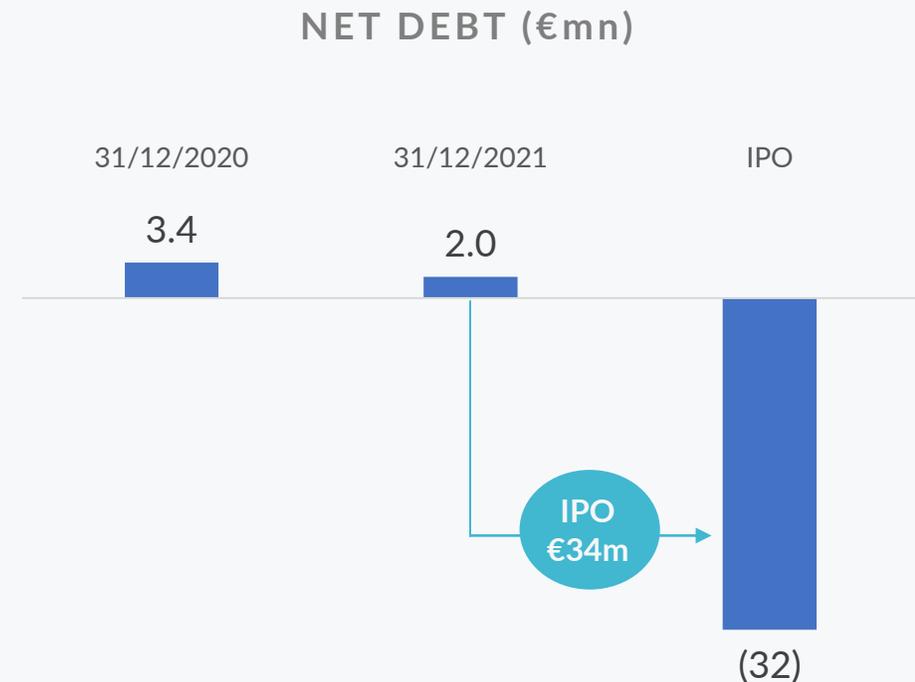
- > Disposal of Ribeiro Gonçalves
- > Increase of operating expenses due to organic and inorganic growth
- > EBITDA of 507.012€ in line with guidance
- > EBIT of 180.762€ due to the inclusion of provisions, pursuing a criteria of prudence given expected inflation and supply chain constraints in 2022
- > Negative Net profit of (294.777€)

A strengthened capital structure

IPO proceeds will allow the execution of Enerside's Business plan until 2023

A strengthened capital structure

- > €1.4mn of net debt reduction in 2021
- > 2€mn of net debt as of 31/12/2021
- > Very low leverage compared to Peers and value of the assets
- > €32mn of net cash after IPO
- > IPO proceeds allow for the equity financing until 2023



4. SUTAINABILITY RESULTS

Launch of 15 Sustainability Programs



Corporate Governance and ESG rating

Enerside has defined 15 sustainability programs that will be implemented during the 2022-25 business plan

SUSTAINABILITY PROGRAMS

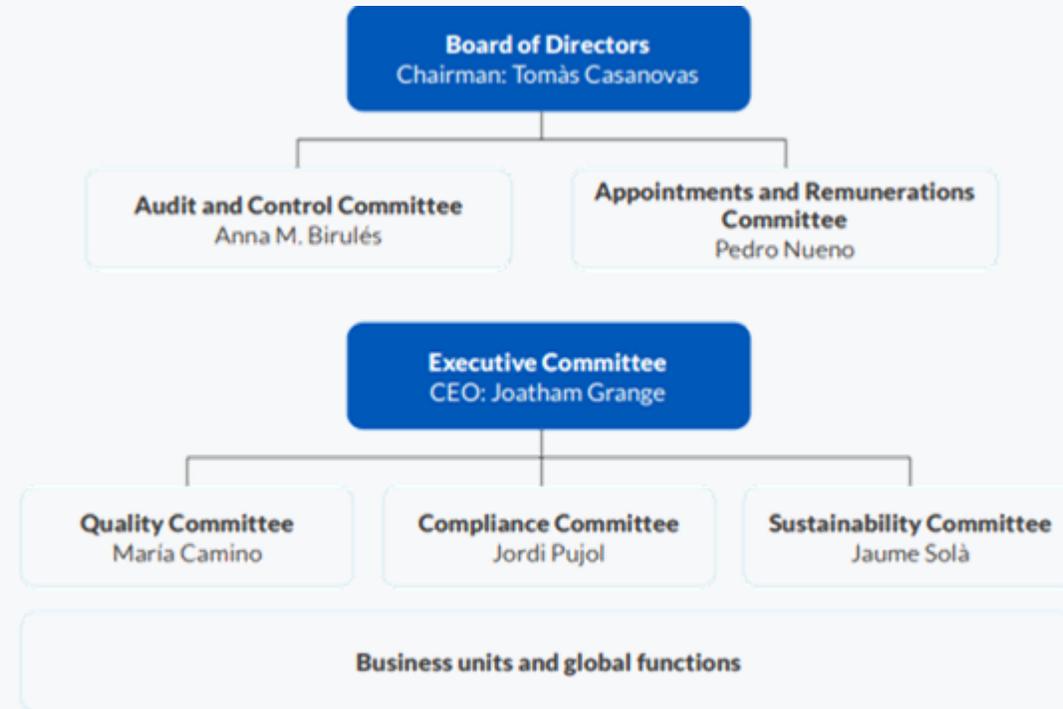
After having defined the 15 key challenges for Enerside, we have developed 15 specific programs to address these key challenges, which we will carry out over the next three years and which will be defined within the 2021-2025 Sustainability Plan.

The end goal is to have a positive impact on society and our stakeholders and purposefully contribute to the United Nation's Sustainable Development Goals.

Below we have listed the 15 sustainability programs of the 2021-2025 Plan:

1	2
3	4
5	6
7	8
9	10
11	12
13	14
15	

In the section below, we set out each of the sustainability programs, with the progress and objectives which have been established for the coming years, as well as the main KPIs to be able to follow up on the future evolution and fulfillment of these programs



“For Enerside’s Board of Directors, sustainability is a priority, and we take care to ensure that all of our decisions as Board Members incorporate aspects which promote long-term sustainable growth”

Tomàs Casanovas Chairman of Enerside

15 Sustainability programs

Enerside has made significant progress during 2021 in ESG and has 59 ambitious targets for 2025



ENVIRONMENTAL	SOCIAL	GOVERNANCE
<p>1 Renewable Energy production 5 MW in 2021 -> 1,027 MW in 2025</p>	<p>6 Talent & Employee satisfaction Be a Great Place to Work company </p>	<p>11 Reliable business model  >90% of EBITDA from IPP and disposals</p>
<p>2 Decarbonization of supply chain CO2 neutrality of scope 1 & 2 by 2025</p>	<p>7 Diversity Equality plan</p>	<p>12 Sustainable financing Green bonds</p>
<p>3 Waste management & Recycling Measurement and reduction</p>	<p>8 Human Rights Code of Ethics and Disciplinary Code</p>	<p>13 Good business conduct  Top percentile ESG ratings -> TOP 17% (rating obtained in December 2021)</p>
<p>4 Use of Batteries and Storage HVR and entry point for batteries in Chile</p>	<p>9 Communities Engagement with Communities</p>	<p>14 Digitalization Global ERP + O&M Monitoring</p>
<p>5 Biodiversity ISO 14001 in 2021</p>	<p>10 Health and Safety ISO 45001 in 2021 0 accidents policy</p>	<p>15 Dialogue with Stakeholders ESG Value creation</p>

Highly experienced and committed management board

Enerside is committed with the best international practices in Corporate Governance and ESG



Tomàs Casanovas
Chairman



Pedro Bueno
Vice-Chairman
Independent Board Member



Joatham Grange
Board Member



Anna María Birulés
Independent Board Member



Antoni Gasch
Board Member



Lidan Qi Zhou
Independent Board Member



Javier García-Mateo
Board Member



Silvia López
Secretary



Luis Felipe Suarez Olea
Board Member



Jordi Pujol
Vice-Secretary

Increase of Independents and Diversity at Enerside's Board of Directors



- Board Member
- Executive
- Independent

5. GROWTH PILLARS

A strong investment case

- 1) Organic Growth / New Developments
- 2) EPC / BOS
- 3) IPP
- 4) Inorganic Growth / New Opportunities



Enerside has a clear strategy to future value creation

The company has a proven value creation strategy based on organic and inorganic growth



Project under construction in Piauí, Brazil

Future value creation:

- 1 Development: 1 GW per annum
- 2 Construction for third parties EPC / BOS
- 3 IPP / Independent Power Producer
- 4 Inorganic Growth

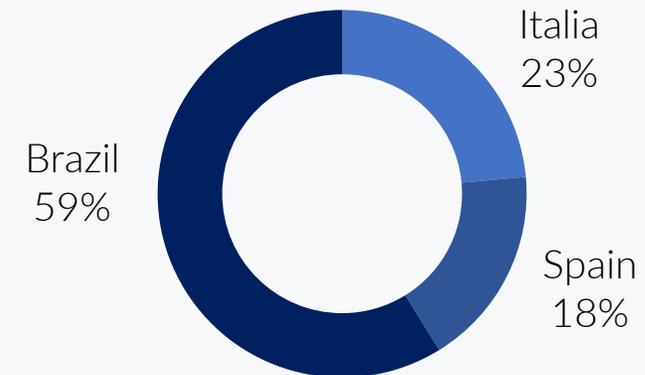
1 GW per annum of new developments

Enerside is working to increase its development pipeline by 850 MW

Enerside's business plan aims to increase 1 GW per annum its development pipeline:

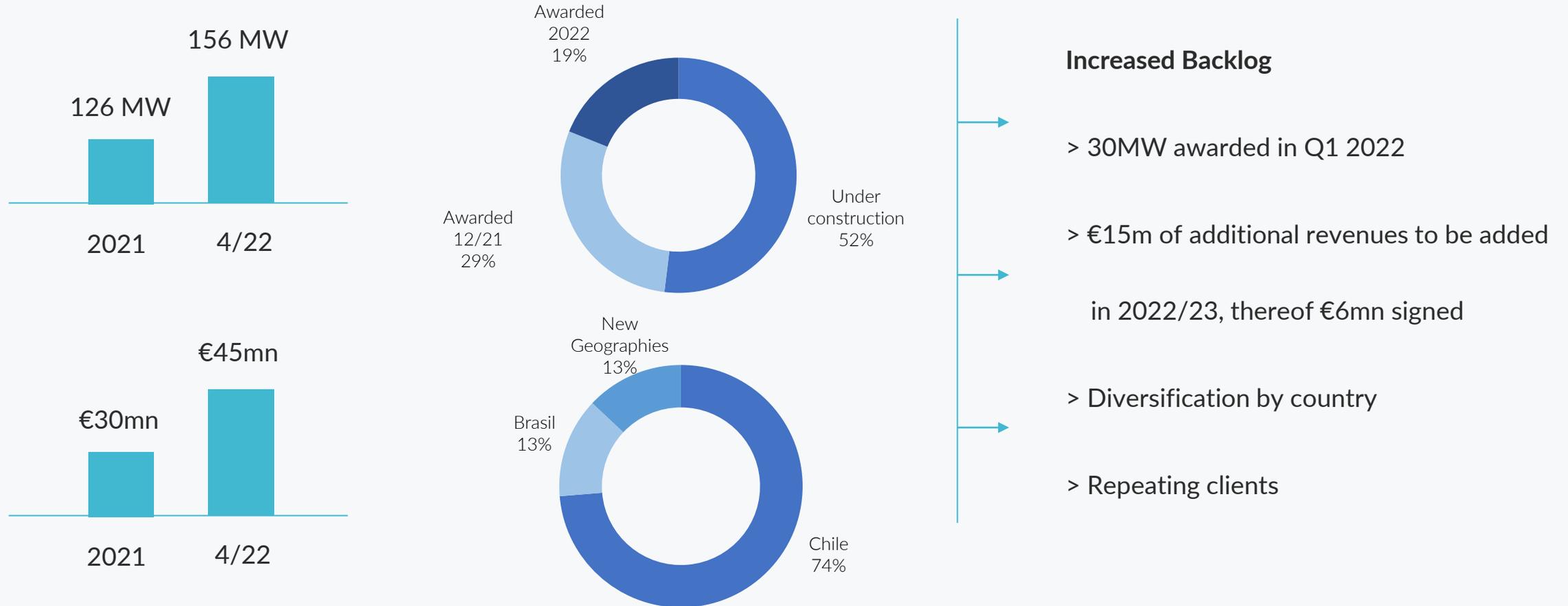
- > Local offices and teams are sourcing new opportunities
- > 850MW of organic growth at early-stage status
- > Combination of new and expansion projects

ADDITIONAL 850MW AT EARLY-STAGE STATUS



EPC / BOS Backlog increased to 156MW

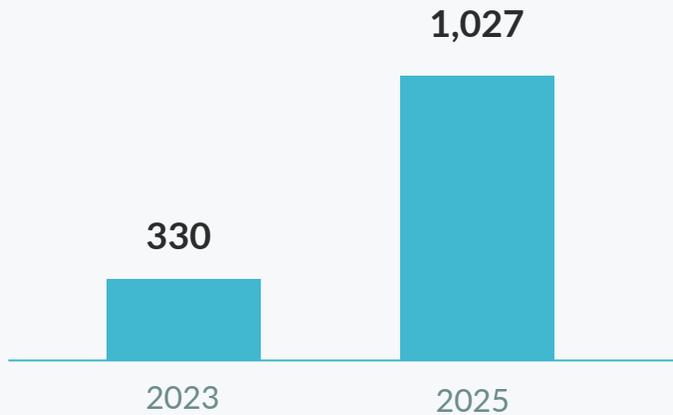
New awarded projects during Q1 increases the Backlog to 156MW and €45mn



IPP: 330MW of capacity addition by 2023

Sizeable pipeline provides good visibility on business plan targets

ENERSIDE'S IPP TARGET (MW)



Sizeable pipeline provides good visibility on business plan targets

> 6 projects in Chile have been declared under construction already

> 130MW will be under construction in 2022



Renaico (7 MW)



Ribeiro (42 MW)



Tremp (3 MW)



Linares (6 MW)



Pudong (60 MW)

Itabira (3MW)
Rota do sol (3MW)
Cerros (6MW)
Bulnes (10MW)
Canarias (40MW)
Puglia (220MW)¹
Sard I+II (660MW)¹

Project IRR
Brazil
>12%

Project IRR
OCDE
8%-9%

2022/23

Spain

Chile

Brazil

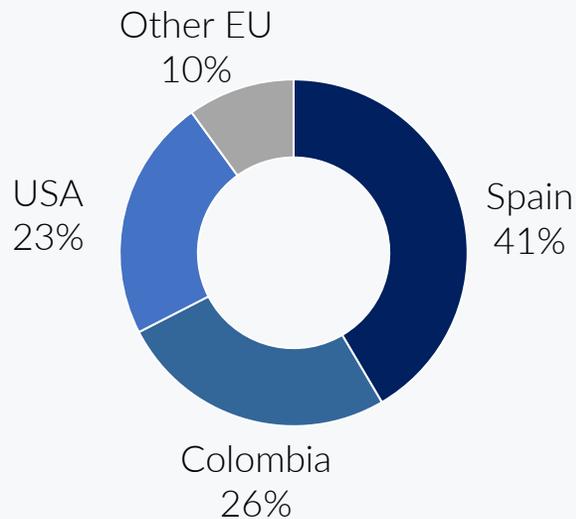
¹ 880MW of development Pipeline in Italy to meet the target of 330MW of IPP

Generation of new opportunities through inorganic growth

Proven capacity to source new opportunities through M&A

>3,000 MW OF NEW OPPORTUNITIES UNDER ANALYSIS

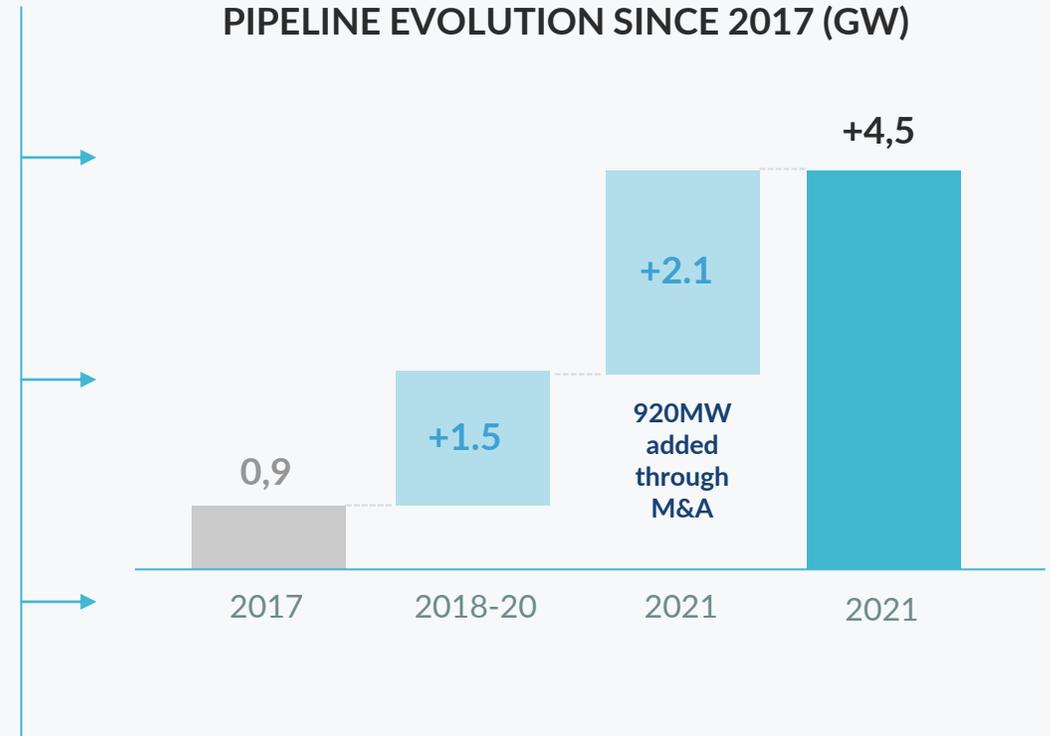
By country



Main characteristics:

- > 145 MW in operation
- > Wind development portfolio
- > A combination of highly visible, advanced and early-stage projects
- > Off market opportunities

PIPELINE EVOLUTION SINCE 2017 (GW)



6. CONCLUSIONS



A strong investment case

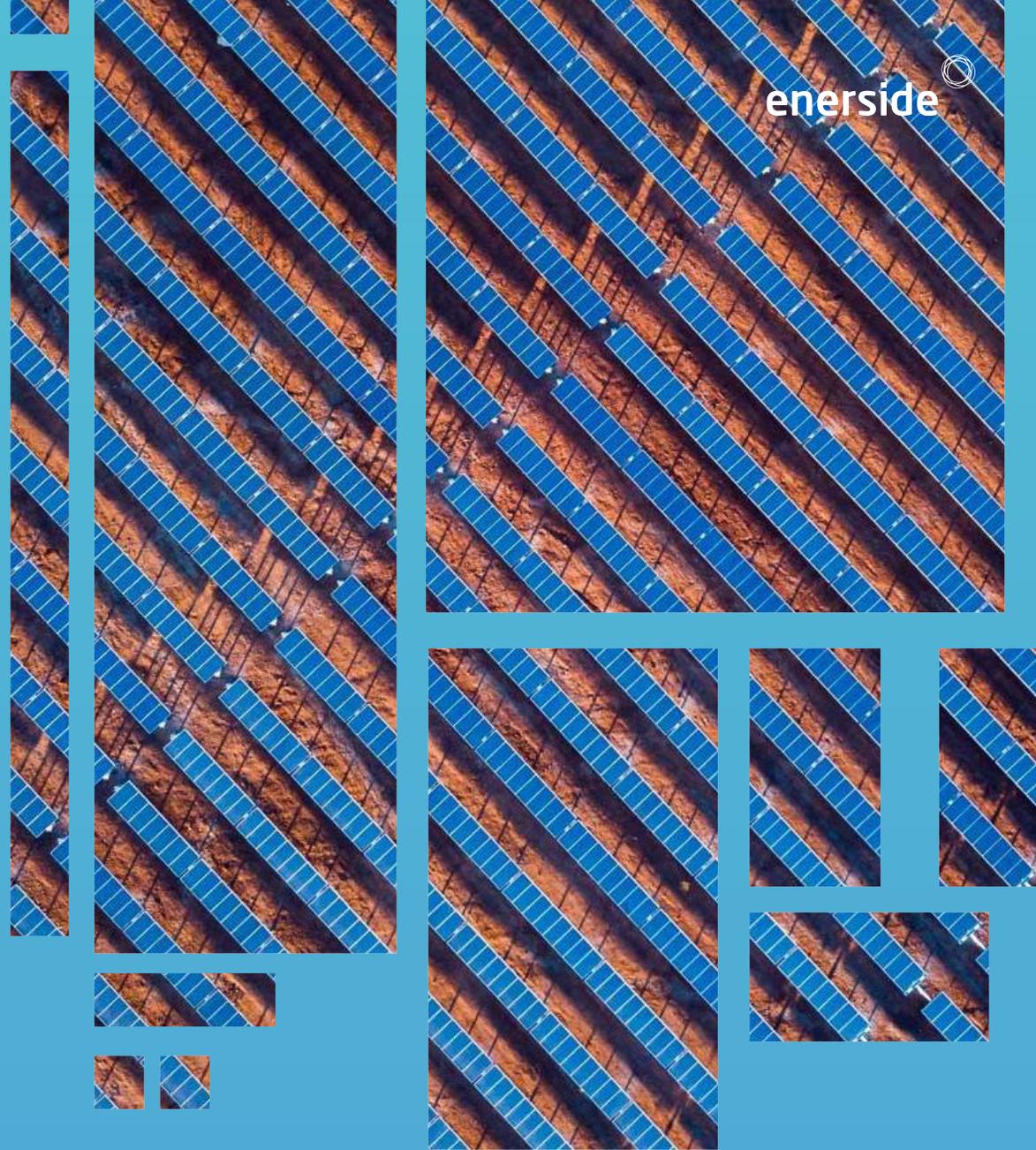
- 1 Unique growth dynamics in the Renewables industry with the consolidation of Solar PV as a key technology
- 2 Pure solar integrated player with presence across the entire value chain and with a clear asset rotation strategy
- 3 High quality +4.5 GW pipeline with +3.0 GW in mature phase with RTB in 2022 and 2023
- 4 Unique exposure to the Brazilian market via a 3.3 GW pipeline and strong local team
- 5 Successful growth story with a sound track-record of projects with top notch clients and counterparties
- 6 Buy and build strategy in a consolidating market and with innovative growth initiatives
- 7 Highly experienced management, respected shareholders and top Corporate Governance and ESG standards

THANK YOU

enerside 



investors@enerside.com



RESULTADOS ENERSIDE 2021

INFORME DE RESULTADOS 2021

ÍNDICE

1. Sobre Enerside
2. Carta del CEO
3. Sostenibilidad
4. Mercado
5. Resultados operativos
6. Resultados Financieros
7. Estructura Organizativa y societaria
8. Hechos posteriores

1. SOBRE ENERSIDE

Enerside es una compañía verticalmente integrada en la industria solar fotovoltaica, especializada en el desarrollo, construcción y mantenimiento de proyectos de energías renovables. Fundada en 2007, Enerside cuenta con una sólida trayectoria en el desarrollo de +4.5 GW de proyectos de generación solar fotovoltaica, incluyendo clientes industriales de referencia en Europa y América Latina.

La compañía tiene presencia internacional en países de alto crecimiento de la industria solar fotovoltaica, como son España, Chile, Italia, Uruguay, Brasil, Perú y República Dominicana.

Como plataforma solar fotovoltaica totalmente integrada, Enerside está presente en todas las diferentes etapas del desarrollo de las plantas fotovoltaicas, lo que le ha permitido crear un modelo de negocio rentable y competitivo, centrado en tres áreas de negocio diferentes:

- 1) Desarrollo de proyectos
- 2) Construcción y operación y mantenimiento para terceros
- 3) Productor Independiente de Energía o IPP ("Independent Power Producer")



Magnitudes operacionales	2021	2020	Var
1. Desarrollo - MW			
En construcción / Asegurados ¹	68	0	N/A
Alta visibilidad ²	2,758	487	467%
Estado avanzado ³	1,746	1,889	(8%)
Total	4,572	2,376	92%
MW vendidos	280	0	N/A
2. Construcción (EPC/BOS) - MW			
En ejecución	81	8	900%
Adjudicados	45		N/A
Total	126	8	1461%
3. Operación			
O&M	21	17	24%
IPP	0	0	N/A
Total	21	17	24%

Magnitudes financieras - €mn	2021	2020	Var
Desarrollo de proyectos	4.9	0	N/A
Construcción - EPC / BOS	3.3	3.5	(4%)
IPP / O&M	0.2	0.0	817%
<u>Variaciones de existencias</u>	<u>2.9</u>	<u>1.9</u>	50%
Ingresos	11.2	5.4	108%
Ebitda ⁴	0.5	(0.1)	942%
Resultado neto	(0.3)	(0.2)	(70%)
Equity Value ⁵	170	50	240%
Nº de acciones (en millones)	31.1	27.0	15%
Deuda neta	2.0	3.4	(40%)

¹ Proyectos en construcción o asegurados: proyectos en fase de construcción o cuya construcción se iniciará en 2022, ya que se ha tomado ya una decisión de inversión. Estos proyectos tienen asegurada o se asegurarán durante los primeros meses de 2022 dos requisitos: primero, la formalización de un contrato de compra de electricidad, ya sea público o privado y, segundo, a la financiación bajo la modalidad Project Finance

² Proyectos con alta visibilidad en los que se ha firmado o se espera firmar el derecho de uso de los terrenos a largo plazo y se ha asegurado o se espera asegurar en un plazo máximo de 24 meses, la conexión a un punto de evacuación para poder verter la energía eléctrica producida a la red. Se estima que la fase RTB se alcanzará entre 2022 y 2023, según el proyecto

³ Proyectos en estado avanzado en los que se ha firmado, o se espera firmar en un plazo máximo de 12 meses, el derecho de uso de los terrenos a largo plazo y se espera obtener la conexión a un punto de evacuación para poder verter la energía eléctrica producida a la red antes del 2025. En esta fase se estima que los proyectos alcancen el estatus de RTB en 2023, 2024 o 2025, según el proyecto

⁴ EBITDA: beneficio antes de intereses, impuestos, depreciaciones y amortizaciones, calculado como el resultado de explotación sin amortizaciones ni deterioro de operaciones comerciales, de mercaderías y producto en curso y terminado

⁵ Valor Equity Pre-Money de las ampliaciones de capital realizadas el 15/01/22 y 20/11/20

+4.5 GW de cartera de proyectos en Desarrollo

- 5MW se han declarado en construcción en Chile para la cartera de IPP
- Avances significativos de la cartera de proyectos en Brasil
- 920MW de proyectos adicionales en Italia y España a través de M&A

Venta de 280MW de la cartera de desarrollo en Brasil

- Venta del proyecto Ribeiro Gonçalves a la sociedad brasileña Echoenergía
- Se han mantenido en Enerside 42MW del proyecto para su explotación como productor independiente de energía

Fuerte crecimiento en construcción con servicios de EPC / BOS

- Entrega de la primera planta en Brasil (El Dorado)
- Obtención de contratos de EPC y BOS por 126 MW

Transformación a IPP

- Declaración en construcción de 2 proyectos en Chile en el 4T21
- 21MW en Operación y Mantenimiento para terceros

Incremento de los ingresos

- Fuerte incremento de la cifra de negocios gracias a la venta del Proyecto Ribeiro Gonçalves y a la fuerte contratación de servicios de EPC / BOS
- Cartera de contratos adjudicados de EPC/BOS de 30€mn

Solidez financiera

- Reducción de 1,4 millones de euros de deuda neta
- Reducido endeudamiento con 2 millones de deuda neta a cierre del ejercicio

Significativos avances en ESG

- Incorporación de Anna M. Birulés y Lidan Qi Zhou como consejeras independientes
- Publicación de la primera memoria de sostenibilidad del grupo
- Rating de Sustainalytics: top 17% en el subsector de la construcción no residencial

2. CARTA DEL CEO

Estimados accionistas,

Este año 2021 ha sido un año transformacional para Enerside. Fundé la compañía en 2007 con el objetivo de ofrecer energía renovable a la sociedad para cuidar al planeta, y al mismo tiempo, hacerlo de una forma rentable desde el punto de vista financiero.

En este ejercicio 2021, pienso que nos podemos sentir orgullosos de haber cumplido con esta misión fundacional y haber puesto los cimientos para poder seguir contribuyendo de forma mucho más intensa a estos objetivos en los próximos años.

Este ha sido un año de cumplimientos, donde se han alcanzado varios hitos de negocio que han permitido a la compañía hacer un salto cualitativo y cuantitativo muy relevante. Entre los principales hitos se encuentran claros avances en todas las líneas de negocio de la sociedad.

En desarrollo, la compañía ha realizado la venta de Ribeiro Gonçalves, un proyecto de 322MW ubicado en el estado de Piauí, Brasil. En el mes de octubre, se alcanzó un acuerdo con Echoenergia, uno de los principales grupos de renovables en Brasil, por la venta de 280MW. Los 42MW restantes permanecerán en propiedad de Enerside para su negocio de IPP.

Asimismo, a finales de año se alcanzó un acuerdo con Alternative Green Energy, compañía española experta en el desarrollo de proyectos fotovoltaicos, para la adquisición de 920 MW en 4 proyectos en fase avanzada en Italia y España. La adquisición se realizó mediante la aportación de activos a cambio de nuevas acciones de Enerside, por la cual hemos podido incorporar en nuestro accionariado un socio industrial de referencia que nos da muy buenas perspectivas de crecimiento a futuro.

Con esta incorporación de activos junto a los nuevos desarrollos que ha estado realizando la compañía hemos alcanzado una cartera total de proyectos de 4,5GW, un volumen muy significativo a la altura de grandes compañías del sector.

En el área de construcción, EPC/BOS para terceros, se ha dado un salto muy relevante, obteniendo contratos por 126MW. Cabe destacar la entrega de nuestra primera planta en Brasil (El Dorado), clave para el desarrollo de negocio en esta geografía.

En el área de IPP, hemos declarado a finales de año nuestros dos primeros proyectos en construcción, Renaico y Linares en Chile. Dichos proyectos cuentan con un total de 5MW y son PMGDs DS244, que se caracterizan por tener unos plazos de desarrollo más cortos, menores requisitos medioambientales e importantes beneficios económicos como la exención del pago de peajes y la posibilidad de acogimiento al régimen de precios estabilizados, que establece visibilidad de precios de la energía a largo plazo.

También me siento orgulloso de compartir con ustedes importantes avances de la compañía en materia de sostenibilidad, como por ejemplo el nombramiento de nuestras primeras consejeras independientes, Dña. Anna M. Birulés y Dña. Lidan Qi Zhou, o la publicación de nuestra primera memoria de sostenibilidad, dónde comunicamos nuestro progreso para la consecución de los Objetivos de Desarrollo Sostenible de Naciones Unidas.

Por último, durante este ejercicio la compañía se ha estado preparando para la salida al mercado de capitales, hito que se alcanzó el 4 de marzo de 2022 con el toque de campana en la Bolsa de Madrid. Enerside debutó en bolsa en el segmento de BME Growth, con el ticker ENRS y con un precio de salida de 5,46 €/acción, valorando la compañía en 204 millones de euros. Con esta salida al mercado de capitales nos aseguramos la financiación y los recursos necesarios para acometer nuestro plan de negocio, que prevé un fuerte crecimiento de nuestra área de IPP con el objetivo de alcanzar 1GW en 2025.

En resumen, este 2021 ha sido un año histórico para Enerside y ha puesto las bases para que la compañía pueda crecer de forma rentable a largo plazo, en un sector estratégico y de alto crecimiento para las próximas décadas.

Gracias por su apoyo y confianza,

Joatham Grange Sabaté

3. SOSTENIBILIDAD

En 2021 Enerside Energy se ha adherido al Pacto Mundial de Naciones Unidas, la mayor iniciativa de sostenibilidad corporativa del mundo. Además de tratarse de una oportunidad excelente para promover y contribuir a la consecución de los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS), estas iniciativas forman parte del compromiso de Enerside con la responsabilidad social corporativa y la transparencia.

En Enerside, trabajamos para contribuir a la consecución de 10 objetivos de desarrollo sostenible. Por ello, hemos desarrollado un plan formado por 15 programas de sostenibilidad que cubren aspectos medioambientales, sociales y de Gobernanza.

Durante el ejercicio 2021 se ha formado el Comité de Sostenibilidad, comité que se encuentra subordinado al Comité de Dirección, y que tiene entre sus funciones la supervisión del compromiso de sostenibilidad de la compañía; aprobar el análisis de puntos de sostenibilidad; revisar la estrategia de sostenibilidad de la compañía; proporcionar recomendaciones para la cartera de programas; supervisar el cumplimiento de los programas y aprobar el conjunto de datos ESG.

En este sentido, la compañía durante el ejercicio ha realizado un análisis exhaustivo en todos los ámbitos del negocio y ha realizado un plan Estratégico de ESG en base a los objetivos de desarrollo sostenible. El objetivo es alcanzar la máxima excelencia en los ámbitos de medioambiente, gobernanza, social y de inversión sostenible para poder proporcionar a los inversores y grupos de interés la máxima rentabilidad a largo plazo ajustado al riesgo.



PROGRAMAS DE SOSTENIBILIDAD

Tras haber definido los 15 retos clave para Enerside, hemos desarrollado 15 programas concretos para abordar estos desafíos clave que llevaremos a cabo en los próximos tres ejercicios y que quedan definidos bajo el plan de sostenibilidad de 2021-25.

El objetivo final es tener un impacto positivo en la sociedad y en nuestros grupos de interés y contribuir de forma decidida a los Objetivos de Desarrollo Sostenible de las Naciones Unidas.

A continuación, mostramos los 15 programas de sostenibilidad del Plan 2021-25:

Desarrollo energía solar fotovoltaica

1

Descarbonización de la generación eléctrica, las operaciones y la cadena de suministros

2

Gestión de Residuos y consumo y reciclaje de materiales

3

Uso de baterías y tecnologías de almacenamiento

4

Protección de la naturaleza y la biodiversidad

5

Atracción de talento y satisfacción del empleado

6

Promover la igualdad y diversidad

7

Cumplimiento de los derechos humanos en toda la cadena de valor

8

Desarrollo e involucración con las comunidades locales y colectivos vulnerables

9

Seguridad en el trabajo

10

Generación de un modelo de negocio contrastado

11

Obtener financiación sostenible

12

Buena conducta empresarial

13

Digitalización

14

Diálogo con nuestros grupos de interés

15

4. MERCADO

2021 ha sido un año marcado por una fuerte recuperación económica, con subidas reales del PIB superiores al 4% en los principales mercados donde opera Enerside. A nivel sectorial, cabe destacar el fuerte crecimiento en capacidad solar instalada, así como el alza generalizada de los precios de electricidad.

Indicadores económicos y demográficos

Datos anuales	2021			
	España	Italia	Brasil	Chile
Población (m)	47	59	213	20
Área (miles de km cuadrados)	505	301	8,510	756
PIB (US\$bn)	1,424	2,099	1,591	317
Crecimiento PIB 2021 (%)	5.1	6.6	4.6	11.7
PIB per capita (US\$)	30,458	34,775	7,460	16,482
Tasa de desempleo (%)	14.8	9.5	14.2	8.9
Tipo de cambio (med) R:US\$	0.8	0.8	5.4	759

Medias históricas (%)	2017-21			
	España	Italia	Brasil	Chile
Población - crecimiento p.a.	0.5	-0.3	0.7	1.7
PIB Real - crecimiento p.a.	0.3	0.1	1.0	2.4
Inflación	1.4	1.0	4.5	2.9

Proyecciones (%)	2022-27			
	España	Italia	Brasil	Chile
Población - crecimiento p.a.	0.4	-0.1	0.7	0.9
PIB Real - crecimiento p.a.	2.8	1.3	1.7	1.8
Inflación	2.2	2.6	4.3	4.1

Fuentes: FMI, The Economist Intelligence Unit

Indicadores Sector

Datos anuales	2021			
	España	Italia	Brasil	Chile
Capacidad total instalada (GW) a final de año	110	117	192	28
de la cual Solar (GW)	14	23	13	4
% renovables	55%	48%	74%	49%
Total Capacidad Solar instalada en 2021 (GW)	3.4	1.0	5.2	1.2

Proyecciones	2030			
	España	Italia	Brasil	Chile
Capacidad total instalada (GW)	184	163	248	52
de la cual Solar (GW)	77	62	67	19
% renovables	71%	77%	89%	71%

Medias históricas (%)	2017-2021			
	España	Italia	Brasil	Chile
Crecimiento p.a. Capacidad Total instalada	1.5	0.6	5.1	5.1
Crecimiento Capacidad Solar instalada p.a.	30.4	3.6	81.4	24.6

Proyecciones (%)	2020-2030			
	España	Italia	Brasil	Chile
Crecimiento p.a. Capacidad Total instalada	5.2	3.4	2.6	6.6
Crecimiento Capacidad Solar instalada p.a.	18.9	10.6	17.8	15.9
Crecimiento a largo plazo demanda eléctrica TACC	0.9%	0.6%	2.9%	2.4%

Precio Medio Electricidad (\$/MWh)	España	Italia	Brasil	Chile
Precio Medio 2021	148	164	51	54
Precio Medio 2022	218	235	47	57
Precio Medio 2023	164	177	50	55
Precio Medio 2024	76	143	35	54

Fuentes: IEA, Bloomberg NEF, IRENA, BBCE, CCEE, EMBER, CNE

5. RESULTADOS OPERATIVOS

5.1 Cartera de proyectos en Desarrollo

A cierre de 2021, Enerside cuenta con una cartera de proyectos de generación solar fotovoltaica de más de 4,5GW en las zonas de mejor irradiación en países como España, Chile, Brasil y Uruguay.

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

Esta estrategia permite desarrollar proyectos a un coste muy competitivo, lo que supone una elevada creación de valor en el momento de la venta de esos proyectos en RTB o en el momento de la puesta en operación como IPP.

La Compañía tiene una doble estrategia respecto a los proyectos en desarrollo: por un lado, una estrategia de vender parte de estos proyectos en fase RTB y en fase COD. Por otro lado, construir los proyectos para tener activos propios en operación (IPP), que generan ingresos recurrentes a largo plazo.

A 31 de diciembre la cartera de proyectos era la siguiente:

CARTERA DE PROYECTOS						
FASE DE DESARROLLO	TOTAL	CHILE	BRASIL	ESPAÑA	ITALIA	URUGUAY
CONSTRUC, y ASEGURADOS	68	26	42			
ALTA VISIBILIDAD / M&A	2,758		1,836	43	880	
ESTADO AVANZADO	1,746	170	1,400	6		170
TOTAL	4,572	196	3,278	49	880	170

Los principales hitos de desarrollo del ejercicio 2021 se resumen a continuación:

<p>Ribeiro Gonçalves</p>	<p>Obtención del “Parecer de acceso” (permiso definitivo que garantiza la conexión a la red), principal licencia para alcanzar el grado de RTB (Ready-to-build). Asimismo, se obtuvo y se firmó el “CUST” (contrato con la empresa propietaria de la línea de transmisión).</p> <p>Además, el proyecto “Ribeiro Gonçalves” dispone del descuento de la TUST, que es una ventaja fiscal consistente en una deducción significativa del impuesto sobre las rentas generadas a futuro.</p>
<p>Pudong</p>	<p>Durante el 2021, el proyecto “Pudong I” obtuvo, entre otros permisos, la LIO (Licencia de Instalación y Operación), lo que supone un gran hito en el desarrollo del proyecto. Además, se solicitó el “Outorga”, que es la garantía que permite obtener el permiso de conexión a la red y que debe ser emitida por la ANEEL (Agencia Nacional de Energía Eléctrica) de Brasil. Adicionalmente, el proyecto dispone del IPHAN, que es la autorización relativa a restos históricos, arqueológicos, culturales y patrimoniales.</p> <p>Por su lado, el proyecto “Pudong II” solicitó la emisión de la LIO y el proyecto está pendiente de recibir la “Outorga” durante 2022. Finalmente, se debe poner de relieve que, en materia medioambiental, se inició el proceso para recibir la ASV (Autorización de Supresión Vegetal) de la planta.</p> <p>Finalmente, destacar que ambos proyectos disponen del descuento de la TUST, que es una ventaja fiscal consistente en una deducción significativa del impuesto sobre las rentas generadas a futuro.</p>
<p>Camboata</p>	<p>El proyecto se ha faseado en 2 y ya tiene la SPV constituida.</p> <p>Se ha realizado el pedido de la “Outorga” a la ANEEL (Agencia Nacional de Energía Eléctrica) de Brasil y se han iniciado los trámites para la obtención de las licencias ambientales, de las cuales se obtuvieron en febrero de 2022 las correspondientes a la fase 1 (711MW).</p>
<p>Poço Verde</p>	<p>Durante el año 2021 se ha avanzado en la obtención de los permisos ambientales. Adicionalmente, la ANEEL ha publicado los DROs (Despachos de Requerimiento de Outorgas) que son el paso previo para la obtención de la “Outorga” y, finalmente, poder garantizar la conexión del parque.</p>

<p>Rota do Sol / Itabira</p>	<p>Proyectos de Generación Distribuida con capacidad total de 7 MWp. Los proyectos están prácticamente en estado Ready-To-Build.</p> <p>En ambos proyectos se dispone del “Parecer de Acceso”, que garantiza la conexión del parque. Para el caso del proyecto “Itabira”, se ha realizado ya el estudio de topografía del terreno, necesario para iniciar la construcción del activo.</p>
<p>Renaico (Chile)</p>	<p>Renaico es un activo PMGD dividido en 2 fases. Durante el año 2021 se obtuvieron los permisos principales para que el proyecto alcanzara el status de Ready-To-Build. Esto es, dispone del permiso de conexión eléctrica para ambas fases.</p> <p>Además, el proyecto en su totalidad cuenta con la resolución de calificación ambiental positiva, la cual permite tramitar la documentación necesaria para comenzar la obra.</p> <p>Finalmente, cabe poner de relieve que la fase 1 del proyecto se declaró en construcción frente a la Comisión Nacional de Energía y que la misma se ingresó para la fase 2.</p>
<p>Linares (Chile)</p>	<p>Linares es un activo PMGD dividido en 2 fases. Durante el año 2021 se obtuvieron los permisos principales para que el proyecto alcanzara el status de Ready-To-Build. Esto es, dispone del permiso de conexión eléctrica para ambas fases.</p> <p>Además, el proyecto en su totalidad cuenta con la resolución de calificación ambiental positiva la cual permite tramitar la documentación necesaria para comenzar la obra.</p> <p>Finalmente, cabe poner de relieve que la fase 1 del proyecto se declaró en construcción frente a la Comisión Nacional de Energía y que la misma se ingresó para la fase 2.</p>
<p>Bulnes (Chile)</p>	<p>Durante el año 2021, la distribuidora tuvo que implementar una expansión de la subestación eléctrica a la cual se debe conectar el proyecto. Ello generó una velocidad menor en el avance del desarrollo del proyecto.</p> <p>Sin embargo, con dicha expansión, que fue establecida por normativa gubernamental, los estudios de prefactibilidad se han visto beneficiados, lo que implica disponer de una capacidad suficiente en la red para obtener el permiso mencionado de ambas fases del proyecto durante el año 2022.</p>

Nuevos proyectos en Desarrollo

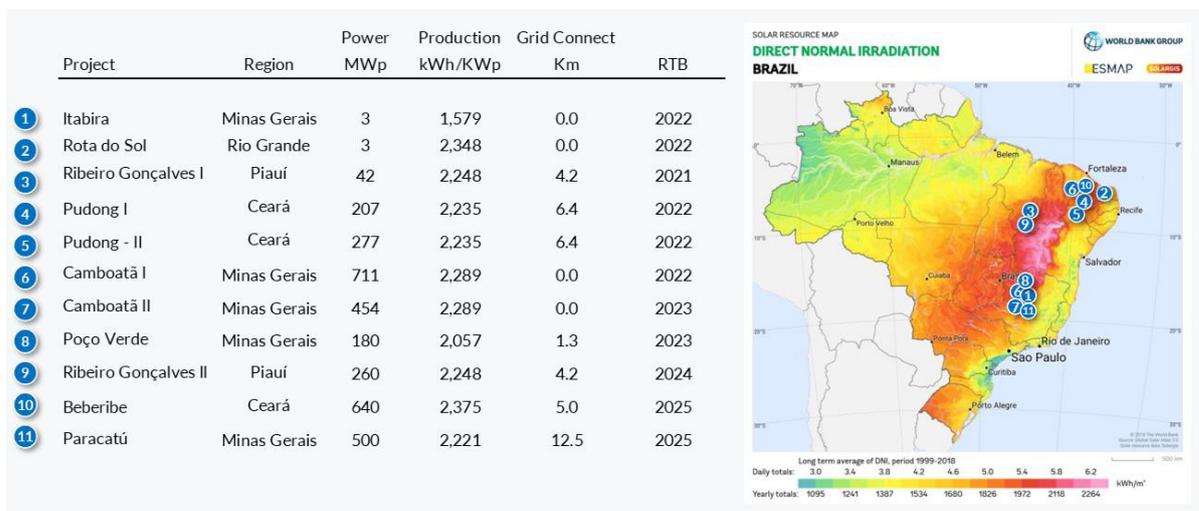
Crecimiento Orgánico

Durante el último trimestre del ejercicio, Enerside incorporó dos grandes proyectos “Utility-Scale” en Brasil: los proyectos de Beberibe y Paracatú con 640MW y 500MW respectivamente.

El proyecto Beberibe está ubicado en la ciudad de Beberibe, Ceará y se encuentra a 80 km de Fortaleza, la capital del estado. Con una capacidad estimada de más de 600 MWp, el proyecto comenzó recientemente sus mediciones solarimétricas y se encuentra en la fase inicial de desarrollo. Como características importantes se debe destacar la facilidad logística del proyecto, el alto nivel de irradiación (GHI: 2.375 kWh/m²/año), la facilidad de construcción y el tipo de suelo que aportará una mayor ventaja energética con los paneles bifaciales. Se espera que el proyecto alcance el estatus RTB en 2025.

El proyecto Paracatú está ubicado en la ciudad de Paracatú, Minas Gerais en el sudeste del país. El proyecto se encuentra a poca distancia de Brasilia, la capital del país y es cercano a Belo Horizonte, capital de Minas Gerais, sede central de Enerside en Brasil. Con una capacidad estimada de 500 MWp, el proyecto se encuentra en la fase inicial de desarrollo y se tiene previsto asegurar los terrenos durante el primer semestre de 2022. Como características importantes se debe destacar la facilidad logística del proyecto, el alto nivel de irradiación (GHI: 2.300 kWh/m²/año), la facilidad de construcción y el tipo de suelo que aportará una mayor ventaja energética con los paneles bifaciales. El proyecto se espera que alcance el estatus RTB en 2025.

Con estos nuevos desarrollos, Enerside se consolida como uno de los principales desarrolladores de Brasil, con una cartera de proyectos de 3.3 GW en esta geografía:



Crecimiento Inorgánico

Durante el mes de noviembre de 2021, Enerside alcanzó un acuerdo con Alternative Green Energy Italy Holdco, S.L., compañía española experta en el desarrollo de proyectos fotovoltaicos, para la adquisición de 920 MW en 4 proyectos en fase avanzada en Italia y España. A cambio, recibieron un 10% del capital social de la Compañía (formalizado el 18 de enero de 2022) y un incentivo en el momento de que los proyectos alcancen el estado Ready-to-build, que se estima en torno a los 10 millones de euros, pagadero en 2022/23.

Adicionalmente, la compañía tiene otros proyectos en estudio, gracias a su alta capacidad de generación de proyectos. A 31 de diciembre de 2021, Enerside estaba analizando nuevas oportunidades en fases de desarrollo por más de 3.404MW en distintas geografías como Colombia, Estados Unidos, España e Italia.

Venta del proyecto Ribeiro Gonçalves

Con fecha a 30 de noviembre de 2021, Enerside vendió 280 MW del proyecto Ribeiro Gonçalves en Brasil.

El activo Ribeiro Gonçalves cuenta con 322 MW. La transacción se ha diseñado con el doble objetivo de, por un lado, obtener la máxima rentabilidad al proyecto (que ha sido totalmente desarrollado internamente por el equipo de Enerside, desde su fase inicial hasta alcanzar el estado RTB) y, por otro, alcanzar los objetivos de IPP fijados por la Dirección en el Plan Estratégico de la compañía.

En este sentido Enerside se queda en propiedad el 13% del activo objeto de transacción, esto es 42 MW. La operación se ha estructurado mediante dos SPVs: una SPV con el proyecto de 42 MW y otra SPV con el proyecto de 280 MW. Por lo tanto, Enerside ha pasado a ostentar el 100% de la sociedad que posee los 42 MW y el comprador ha pasado ostentar el 100% de la SPV propietaria de los restantes 280 MW, tras la adquisición.

Dado que la operación se ha diseñado mediante la segregación parcial del proyecto, el inversor principal asume el 86% del coste de construcción de la infraestructura común de conexión (esto es, la subestación de la planta y la línea de evacuación) hasta la subestación más próxima.

En base a estas cifras, la tasa interna de retorno ("TIR") de este proyecto estimada desde el inicio del desarrollo en 2018 a la venta estimada en COD en 2024 (tal y como prevé el plan de negocio de la Compañía) se situaría por encima del 25%.

Cabe destacar que la venta de este proyecto ha supuesto la primera operación de desarrollo para la compañía, obteniendo en 2021 unos ingresos totales de 4,9 millones de euros.

5.2. Construcción, servicios de EPC / BOS para terceros

Enerside lleva a cabo EPC/BOS y O&M de proyectos utility-scale y generación distribuida a clientes de primer nivel en todo el mundo como, por ejemplo, Trina Solar, Hanwha, Sungrow, EMGD y DISA entre otros.

Asimismo, Enerside tiene un fuerte componente industrial y durante los casi 15 años de experiencia en el sector ha apostado por tener un enfoque basado en la calidad y la atención al cliente, factor clave que permite a Enerside generar compromiso y fomentar que los clientes vuelvan a confiar y a contratar con Enerside de nuevo para futuros proyectos y otros servicios. Un ejemplo de esto es que el 81% de los MW adjudicados en 2021 provienen de clientes que repiten.

Backlog de 126MW y 30€mn

A fecha 31 de diciembre de 2021 Enerside estaba construyendo para terceros 81 MW y fue adjudicado por otros 45 MW que serán ejecutados durante 2022. El importe total adjudicado se sitúa en 30 millones de euros, de los cuales 3,3€mn fueron facturados en 2021 y el resto se facturarán en los próximos meses acorde a la evolución previsible de las obras.

Cabe destacar que la mayoría de los contratos fueron adjudicados durante el segundo semestre del año, por lo que a fecha de cierre del ejercicio el estado de avance de los 81MW en construcción era solamente de un 11%, hecho que permite tener una alta visibilidad del importante incremento de la facturación en 2022.

Proyecto	Cliente	MW	Progreso	País
Mandinga	Trina	10	30%	Chile
Macao	Trina	10	12%	Chile
Cabildo	Sungrow	11	10%	Chile
Cabrero	Hanwha	10	5%	Chile
Centauro	Hanwha	10	1%	Chile
Jequitinhona I	EMGD	3	50%	Brasil
Jequitinhona II	EMGD	3	5%	Brasil
Lagarto	Gera	3	30%	Brasil
Nova Cruz	Gera	3	40%	Brasil
Junco	Emana	3	10%	Brasil
Gui	Emana	1	8%	Brasil
La Victoria	Trina	10	3%	Chile
Itabaina	Gera	2	15%	Brasil
Total en construcción		81		

Cañones	Sungrow	10	Chile
El Triunfo	Sungrow	10	Chile
Tribeca	Savixx	5	Brasil
Albor	Sungrow	9	Chile
Los lirios	Sungrow	11	Chile
Total Adjudicado		45	
Total		126	

5.3. Gestión de plantas fotovoltaicas

5.3.1 Productor Independiente de Energía (IPP)

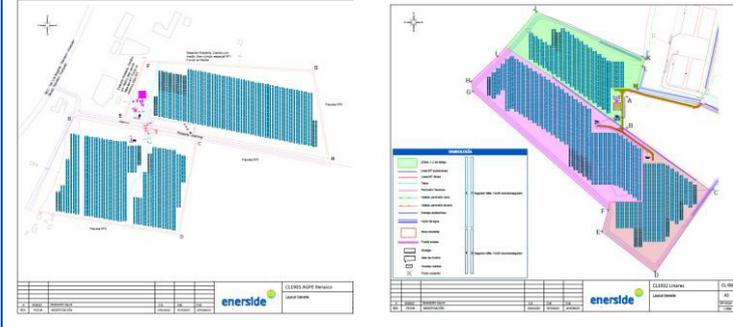
En 2019, Enerside acordó un nuevo plan estratégico, dónde se aprobó la transformación a una plataforma totalmente integrada, especialista en energía solar fotovoltaica y diversificada geográficamente.

Por ello, la compañía ha estado trabajando desde entonces con una estrategia de propiedad de activos.

Este ejercicio 2021 ha supuesto un punto de inflexión y se han declarado por primera vez en la historia de la compañía la construcción de activos propios. En el último trimestre del año, dos parques solares propios en Chile, Renaico I y Linares I, de 3,6 y 1,8 MW respectivamente, se declararon en construcción.

Se estima que estos parques se conecten a la red durante 2022 y empiecen a dar ingresos recurrentes a partir de entonces. Ambos parques corresponden a proyectos PMGDs (Pequeños Medios de Generación Distribuido), que se caracterizan por tener unos plazos de desarrollo más cortos, menores requisitos medioambientales e importantes beneficios económicos como la exención del pago de peajes y la posibilidad de acogimiento al régimen de precios estabilizados, que establece visibilidad de precios de la energía a largo plazo.

La remuneración que percibe un PMGD acogido a Precio Estabilizado es el Precio Estabilizado (Precio de Nudo de Corto Plazo de Energía) calculado para su nudo de inyección en la red. A través de este esquema toda la energía producida es remunerada a ese precio, independientemente de la hora a la cual ha sido producida, durante 165 meses (alrededor de 14 años) desde su publicación. Enerside tiene la intención de mantener estos proyectos en propiedad y operar como una plataforma IPP.

	RENAICO I	LINARES I
Localización	Chile	Chile
MWp	3,6	1,8
Irradiación kW/h	1.916	1.946
Regulación	PMGD DS 244	PMGD DS 244
Inicio Construcción	Octubre 2021	Diciembre 2021
COD esperado	2S 2022	2S 2022
Precio estabilizado energía \$/MWh	50 \$/MW (2022) 46 \$/MW (2025)	55 \$/MW (2022) 51 \$/MW (2025)
Terreno		

5.3.2. Operación y Mantenimiento para terceros

Es habitual que tras realizar un proyecto de EPC, el O&M del parque en cuestión se adjudique a la Compañía que ha realizado el EPC, generando un ingreso recurrente que da visibilidad de flujo de caja a futuro.

Enerside está gestionando 21 MW por terceros repartidos entre Chile, Brasil y España a 31.12.21, tal y como se observa en la siguiente tabla:

Proyecto	MW	País	Año inicio contrato
Las Mollacas	2.9	Chile	2020
La Chapeana	2.9	Chile	2020
Santa Clara	3.3	Chile	2020
Cabrero	3.0	Chile	2020
Candelaria	3.0	Chile	2020
Sol Santa Inés	3.0	Chile	2021
El Dorado	1.1	Brasil	2021
El Prat	0.8	España	2020
Zal	0.9	España	2020
Total	21.0		

En total, la facturación de O&M este 2021 ha sido de 0,2€mn, importe muy superior a los 18.000€ facturados en 2020, cuando se inició esta línea de actividad.

6. RESULTADOS FINANCIEROS

6.1 Cuenta de Pérdidas y Ganancias

A continuación, se presenta la cuenta de resultados consolidada auditada de los ejercicios anuales finalizados el 31 de diciembre de 2021 y a 31 de diciembre de 2020:

Cuenta de Pérdidas y Ganancias - €	2021	2020	VAR %
Desarrollo de proyectos	4,872,453	-	N/A
Construcción - EPC / BOS	3,315,305	3,455,186	(4%)
<u>IPP / O&M</u>	<u>164,999</u>	<u>18,000</u>	<u>817%</u>
Cifra de negocios	8,352,757	3,473,186	140%
Otros ingresos	2,866,056	1,908,302	50%
Ingresos	11,218,813	5,381,488	108%
Aprovisionamientos	(3,214,915)	(2,086,542)	(54%)
Gastos de personal	(4,081,445)	(2,243,133)	(82%)
Otros gastos de explotación	(3,415,441)	(1,111,997)	(207%)
EBITDA	507,012	(60,184)	942%
Amortización del inmovilizado	(40,035)	(43,218)	7%
Otros resultados	(286,215)	8,730	(3379%)
Resultado de Explotación (EBIT)	180,762	(94,672)	291%
Ingresos financieros	-	1,680	(100%)
Gastos financieros	(271,821)	(141,081)	(93%)
Diferencias de cambio y otros	(21,190)	(90,915)	77%
Resultado antes de impuestos	(112,249)	(324,988)	65%
Impuesto sobre beneficios	(182,528)	151,366	(221%)
Resultado del ejercicio	(294,777)	(173,622)	(70%)

A continuación, se resumen los principales epígrafes de la cuenta de pérdidas y ganancias:

Importe neto de la cifra de negocios

A 31 de diciembre de 2021, la principal fuente de ingresos de la Compañía ha sido la venta por el 100% de las participaciones sociales de la sociedad Ribeiro Gonçalves Energía Solar SPE a la sociedad brasileña Echoenergia Participações S.A. por un importe de 4,872 millones de euros por 280,34 MW.

Adicionalmente la Compañía ha tenido unos ingresos de 3,3 millones de euros en servicios de construcción. Esto se debe al fuerte incremento de los servicios de EPC/BOS contratados durante el segundo semestre del año. Como se ha explicado en apartados anteriores, el "backlog" a fin de año representaba 126MW correspondiente a unos ingresos totales contractuales de 30 millones de euros, de los cuales 3,0€mn han sido facturados en 2021. El resto de importe hasta alcanzar los 3,3 millones de euros, 0,3€mn, corresponden principalmente a Santa Clara y Marinetti, en Chile, obras realizadas en 2020 y entregadas a principios del año 2021.

Otros Ingresos

Corresponden a la variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación. La Compañía registró un importe de 2.866.056 euros a 31 de diciembre de 2021 (1.908.302 euros en el ejercicio 2020), un incremento del 50% con respecto a 31 de diciembre de 2020. El incremento se debe principalmente al desarrollo del proyecto Camboata I, proyecto de mayor envergadura de Enerside, con 711 MW. El resto del importe corresponde principalmente a la capitalización de gastos incurridos en proyectos en curso cuya finalización es posterior al cierre del ejercicio, los cuales se capitalizan como mayor valor de desarrollos en curso hasta el momento de su venta.

Gastos de personal

Los gastos de personal de la compañía han incrementado un 82% en el ejercicio 2021 respecto al año anterior debido al fuerte crecimiento de la plantilla para hacer frente al importante crecimiento derivado del mayor volumen de negocio y por el aumento de la inversión en el desarrollo de los proyectos de este año y de los que vienen.

En un periodo de 12 meses, la Compañía ha más que duplicado el número de trabajadores hasta 203 empleados, incluyendo el personal de obra. Cabe destacar que el personal de oficinas concentra un elevado número de puestos de ingenieros y técnicos, marcando el elevado perfil industrial que ha tenido la compañía desde sus inicios.

Estructura de personal	2021	2020	VAR %
Altos Directivos	4	5	(20%)
Ingenieros y técnicos	65	29	124%
Administrativos	24	7	243%
Total Personal oficina	93	41	127%
Personal obra	111	34	225%
Total empleados Enerside	204	75	171%
% Hombres	68%	68%	0%
% Mujeres	32%	32%	0%

Otras partidas relevantes de la cuenta de resultados

Respecto a las otras partidas de la cuenta de resultados, cabe destacar el incremento de los otros gastos de explotación. Fruto del del fuerte crecimiento de la actividad de la compañía, durante el año se han incurrido con mayores gastos relativos a operaciones corporativas, ventas de activos o apertura de nuevos mercados.

Por otro lado, en la partida otros resultados, se incluye, por un lado, las pérdidas por la baja de las instalaciones de la oficina de Barcelona y por otro lado, una provisión por criterios de prudencia, por el incremento previsto para 2022 de costes inflacionarios de las materias primas y retrasos en la cadena de suministros en proyectos.

6.2. Balance de situación consolidado

A continuación, se presenta el balance de situación consolidado auditado de los ejercicios finalizados a 31 de diciembre de 2021 y a 31 de diciembre de 2020.

Cabe destacar que las cifras de 2021 no incorporan los efectos de la aportación no dineraria de 18.900.000€ suscrita por Alternative Green Energy Italy Holco, S.L (operación de M&A por lo que se aportaron activos por 920MW en Italia y España y se detalla información en el punto 5.1 del presente documento) ejecutada el 18 de enero de 2022.

Asimismo, tampoco incluyen los 34 millones de euros de ampliación de capital dineraria realizada con motivo de la incorporación a BME Growth, cuya escritura fue otorgada el 2 de marzo de 2022 (ver punto 8 de este documento, hechos posteriores, para más información).

Con estas dos ampliaciones de capital ya ejecutadas a fecha de publicación del presente documento, el balance de situación de la compañía **ha incrementado aproximadamente en 53 millones de euros su patrimonio neto.**

Balance de Situación Consolidado - €	2021	2020	VAR %
Inmovilizado material e intangible	698,295	102,808	
Inmovilizado financiero	100,262	9,031	
Activos por impuesto diferido	1,126,613	276,895	
Activo no corriente	1,925,170	388,734	(395%)
Existencias	6,028,040	4,812,038	
Deudores	5,926,015	867,077	
Otros activos corrientes	2,654,632	2,067,379	
Efectivo y otros activos líquidos	2,532,568	1,077,403	
Activo corriente	17,141,255	8,823,897	(94%)
Total Activo	19,066,425	9,212,631	(107%)
Capital + Prima	11,965,267	7,436,267	
Reservas	(3,374,978)	(3,166,154)	
Resultados del ejercicio	(290,057)	(169,397)	
Diferencias de conversión	(103,716)	(19,049)	
Intereses minoritarios	7,154	(1,835)	
Patrimonio Neto	8,203,670	4,079,832	101%
Deudas financieras a largo plazo	2,217,633	2,282,903	
Otras deudas a largo plazo	11,894		
Pasivos por impuestos diferidos	1,008	1,008	
Pasivo no corriente	2,230,535	2,283,911	(2%)
Provisiones a corto plazo	269,608	0	
Deudas financieras a corto plazo	2,361,902	2,199,741	
Acreedores comerciales	2,312,477	134,411	
Otros pasivos corrientes	3,688,233	514,736	
Pasivo corriente	8,632,220	2,848,888	203%
Total Pasivo	19,066,425	9,212,631	107%

Existencias

La Compañía registró un importe de 6.028.040 euros a 31 de diciembre de 2021. Las existencias de Enerside se componen fundamentalmente de gastos de obtención de licencias medioambientales, el gasto de personal de los proyectos, subcontrataciones de trabajos de ingeniería, gastos de viajes o gastos financieros del proyecto.

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.

Durante el 2021 el movimiento más significativo ha sido la venta de la sociedad vehículo brasileña Ribeiro Gonçalves Energía Solar SPE que ha resultado en una baja en existencias por valor de 2.191.842 euros y costes incurridos por el Grupo, con relación a varios proyectos en curso por valor de 2.836.140 euros.

El desglose de existencias por proyecto (activaciones de desarrollos de proyectos) es el siguiente:

Proyecto	País	2021	MW	€/MW
Pudong I	Brasil	807,573	207	3,909
Pudong II	Brasil	936,028	277	3,379
Camboata	Brasil	2,590,017	1,165	2,223
Resto excluyendo M&A		1,694,422	2,004	846
Total		6,028,040	3,652	1,650

Cabe destacar que el coste de desarrollo por MW activado se sitúa en 1.650 €/MW, cifra muy inferior al promedio de compañías cotizadas comparables.

Deudores

La partida de deudores se compone principalmente de partida de clientes por ventas y prestación de servicios. Este saldo corresponde a trabajos realizados por obras de EPC / BOS para terceros que aún no se han reconocido como ingresos.

Deudas con entidades de crédito

El desglose de Deudas con entidades de crédito es el siguiente:

Deudas financieras - €	Saldo	Vencimiento	Tipo de interés
BBVA	250,000	2025	Fijo anual
BBVA	500,000	2024	Fijo anual
BBVA	80,854	2023	Fijo anual
Banco Sabadell	145,000	2023	Fijo anual
Banco de Chile	165,334	2024	Fijo anual
Caixabank	566,494	2024	Variable
Bankinter	400,000	2025	Fijo anual
ICF	163,703	2025	Variable
Banco Santander	190,000	2025	Fijo anual
Banco Caminos	350,000	2025	Fijo anual
Otras pólizas crédito C/P	1,461,745	2022	Variable
Total	4,273,131		

La compañía durante el 2021 ha seguido con su política de bajo endeudamiento y ha cerrado el año con una deuda neta de 2€mn, un 40% menos que en 2020.

Deuda financiera neta - €	2021	2020	VAR %
Deuda con entidades de crédito	(4,273,131)	(4,045,728)	(6%)
Otros pasivos financieros	(306,404)	(436,916)	30%
Efectivo y otros	2,532,568	1,077,403	135%
Deuda Financiera Neta	(2,046,967)	(3,405,241)	(40%)

6.3. Flujo de caja consolidado

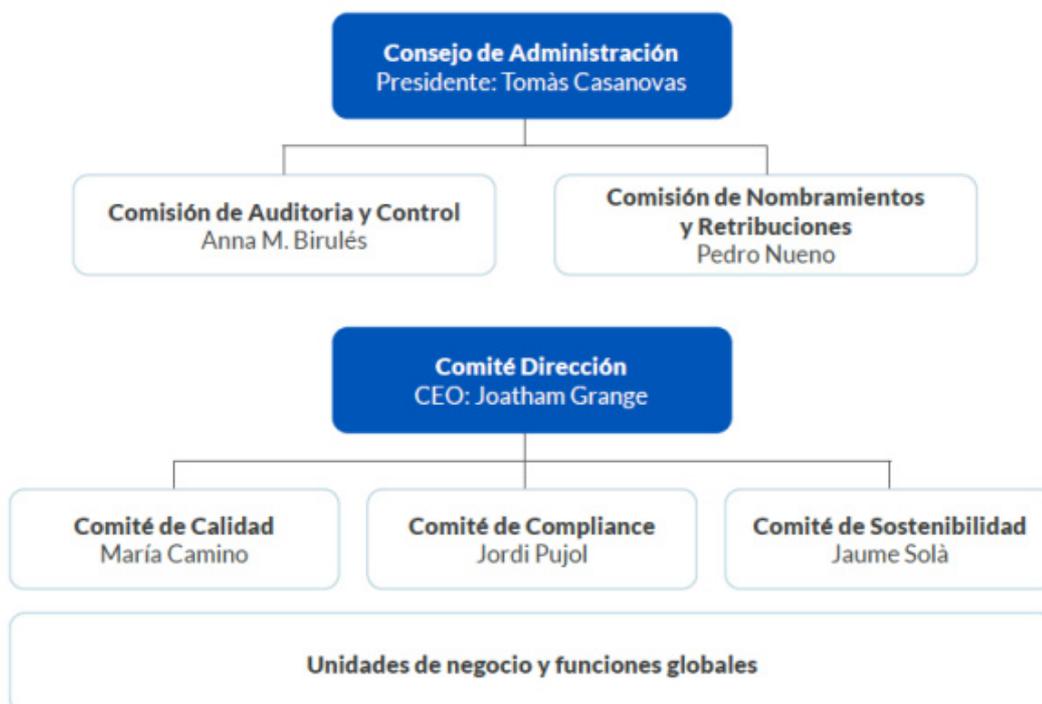
Enerside durante 2021 ha financiado su fuerte crecimiento a través de ampliaciones de capital y generación de EBTIDA, tal y como se muestra a continuación:

Cash Flow - €	2021	2020	VAR %
EBITDA	507,012	(60,184)	942%
Variación de circulante	(2,450,516)	(1,723,140)	(42%)
Otros flujos de explotación	(694,757)	(139,057)	(400%)
Cash Flow Operativo	(2,638,261)	(1,922,381)	(37%)
Capex	(1,097,448)	(4,269,371)	74%
Rotación de activos	1,242,278	7,972	15483%
Cash Flow Inversión	144,830	(4,261,399)	103%
Ampliaciones de capital	3,961,092	4,900,000	
Emisión de deuda financiera	2,373,796	2,801,603	
Amortización de deuda financiera	(2,386,292)	(780,580)	
Cash Flow Financiación	3,948,596	6,921,023	(43%)
Efecto tipos de cambio	-	(74,753)	
Cash Flow Neto	1,455,165	662,490	120%
Efectivo al inicio del período	1,077,403	414,913	
Efectivo al final del período	2,532,568	1,077,403	

7. ESTRUCTURA ORGANIZATIVA Y SOCIETARIA

7.1 Estructura Organizativa

La estructura organizativa de Enerside es la siguiente:



Durante el ejercicio 2021 se ha formado el Comité de Sostenibilidad, comité que se encuentra subordinado al Comité de Dirección, y que tiene entre sus funciones la supervisión del compromiso de sostenibilidad de la compañía; aprobar el análisis de puntos de sostenibilidad; revisar la estrategia de sostenibilidad de la compañía; proporcionar recomendaciones para la cartera de programas; supervisar el cumplimiento de los programas y aprobar el conjunto de datos ESG.

Consejo de Administración

A la fecha del presente Documento Informativo, el Consejo de Administración está compuesto por ocho 8 miembros, cuyas circunstancias son las siguientes:

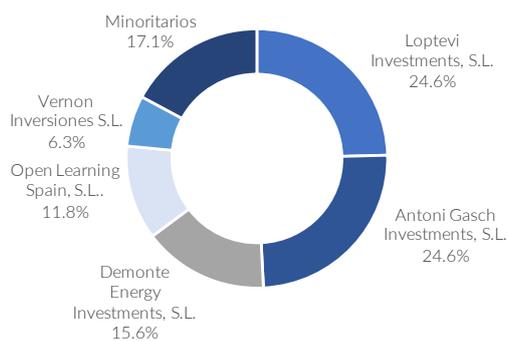
Consejero (persona física representante)	Cargo	Fecha nombramiento	Duración	Carácter
Open Learning Spain, S.L. (representante: Tomàs Casanovas Martínez)	Presidente	26/04/2021	4 años	Consejero dominical
Pedro Nuevo Iniesta	Vicepresidente	26/04/2021	4 años	Consejero independiente
Loptevi Invesments, S.L. (representante: Joatham John Grange Sabaté)	Consejero delegado	26/04/2021	4 años	Consejero ejecutivo dominical
Antoni Gasch Investments, S.L. (representante: Antoni Gasch Domenjó)	Vocal	26/04/2021	4 años	Consejero ejecutivo dominical
Luis Felipe Suárez - Olea del Arco	Vocal	26/04/2021	4 años	Consejero dominical
Vernon Inversiones, S.L. (representante: Francisco Javier García - Mateo Unzué)	Vocal	26/04/2021	4 años	Consejero dominical
Anna Maria Birulés Bertrán	Vocal	26/04/2021	3 años	Consejero independiente
Lidan Qi Zhou	Vocal	15/01/2022	4 años	Consejero Independiente

La Secretaria no consejera del Consejo de Administración es Dña. Silvia López Jiménez quien fue nombrada por el Consejo de Administración el pasado 15 de enero de 2022 y el Vicesecretario no consejero es D. Jordi Pujol Puente quien fue nombrado por el Consejo de Administración el pasado 26 de abril de 2021.

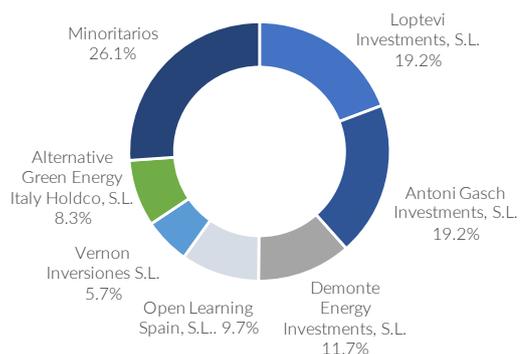
Composición accionarial

A fecha de cierre del año y en el momento de la salida a bolsa, en marzo de 2022, la composición accionarial de la compañía era la siguiente:

Accionariado a 31.12.21



Accionariado a fecha de IPO 04.03.22



7.2 Organigrama societario

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).

La actividad de las sociedades, Enerside Brasil Energías Renováveis LTDA y Enerside Chile SpA, es la de venta de servicios de EPC /BOS y Operación y mantenimiento para terceros.

8. HECHOS POSTERIORES

8.1. Salida a Bolsa

Enerside Energy, S.A. empezó a cotizar en BME Growth el pasado 4 de marzo con un valor de capitalización bursátil de 204 millones de euros, tras cerrar de forma exitosa una ampliación de capital por 34 millones de euros.

A pesar de un entorno de máxima incertidumbre y volatilidad debido a Ómicron, subidas de tipos y la guerra de Ucrania, la operación se cerró por un total de 35 millones de euros, con un tramo de 1 millón de euros de OPV (venta de acciones por parte de tres accionistas de referencia).

Con esta operación Enerside se ha asegurado tener el capital necesario para poder llevar a cabo los primeros años de su plan de negocio, que incluyen añadir 330MW de capacidad instalada como Productor Independiente de Energía (IPP).

La salida a bolsa de la sociedad en BME Growth es un hito muy relevante puesto que permitirá financiar los fuertes planes de crecimiento y dotar a la compañía de mayor solvencia, transparencia y reconocimiento.

Enerside, ha sido la primera compañía en debutar en 2022 en BME Growth, fijándose el precio por acción en 5,46 euros. Cotizará con el código de negociación "ENRS" en modalidad continua.

A cierre de mercado del 27 de abril de 2022, la acción de la sociedad se situó en 5,40 €/acción, en línea con el precio de salida a bolsa de 5,46 €/acción.

8.2. Estimaciones de 2021 publicadas en el Documento Informativo de Incorporación (DIIM) al BME Growth

La compañía publicó en el Documento Informativo de Incorporación al Mercado (DIIM) una estimación de Ingresos y Ebitda para el 2021, de 12,5 (9,9 €mn de importe neto de la cifra de negocios y 2,6 €mn de variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación) y 0,5 millones de euros respectivamente.

Después de la publicación de las cuentas anuales auditadas por E&Y, las cifras de ingresos han sido de 11,2 €mn, (8,4 €mn de importe neto de la cifra de negocios y 2,9 €mn de variación de existencias) cifra inferior a los 12,5 €mn estimados, debido al avance de los proyectos de EPC/BOS que se traspasan al siguiente ejercicio. Sin embargo, se confirma la estimación de 0,5 millones de euros de Ebitda.

8.3. Avances de negocio

Durante los primeros meses de 2022 y hasta la fecha de publicación de este informe (28 de abril de 2022), los principales avances de negocio de la sociedad han sido los siguientes:

Progreso en Desarrollo de Proyectos

Obtención de conexión (STMG) en el proyecto de Palmadula, Italia y obtención de la licencia ambiental simplificada en el proyecto Camboata I.

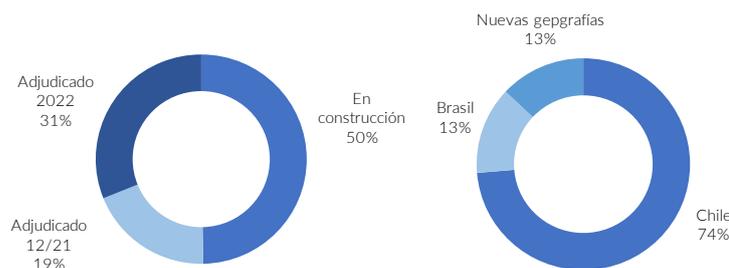
Por otro lado, respecto a los objetivos de la compañía de desarrollar 1GW de nuevos proyectos al año, se está progresando adecuadamente y a fecha del presente documento existe un avanzado estado de análisis de 3 proyectos, que sumarían un total de 850MW repartidos entre Brasil, España e Italia.

Construcción: Fuerte incremento del Backlog

Durante los primeros meses del 2022, adjudicación de nuevos contratos de EPC/BOS, correspondientes a 29MW y que supondrán 14 millones de euros de ingresos contratados una vez se firme el contrato. Las nuevas adjudicaciones corresponden a clientes actuales de la compañía que le han adjudicado nuevos proyectos, muestra del grado de satisfacción de los clientes de Enerside.

Con estas nuevas adjudicaciones, el backlog de la compañía se sitúa en 156MW y 45 millones de euros de facturación, de los cuales una parte se irá facturando en 2022 y otra en 2023, a medida que se vayan ejecutando según acordado con el cliente.

El desglose de la cartera de contratos adjudicados ("backlog") por grado de avance y país se detalla a continuación:



IPP

Declaración en construcción de 4 nuevos proyectos PMGDS en Chile, por lo que a fecha de publicación de este informe son ya 6 los proyectos en Chile los que están en construcción con un total de 19MWp. Dichos proyectos han obtenido financiación de Project Finance por parte de CIFI, banco de referencia en Latinoamérica y el Caribe especializado en la financiación de proyectos de infraestructura sostenible de tamaño medio.

Previsiones 2022

La compañía, mantiene sus expectativas de crecimiento para el ejercicio 2022, que se sitúan en un crecimiento significativo del volumen de negocio, con el objetivo de superar los 40 millones de euros de ingresos y los 3 millones de euros EBITDA.

**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 2021**

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

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

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 2021, 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 2021, 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.

Aspectos más relevantes de la auditoría

Los aspectos más relevantes de la auditoría son aquellos que, según nuestro juicio profesional, han sido considerados como los riesgos de incorrección material más significativos en nuestra auditoría de las cuentas anuales consolidadas del periodo actual. Estos riesgos han sido tratados en el contexto de nuestra auditoría de las cuentas anuales consolidadas en su conjunto, y en la formación de nuestra opinión sobre éstas, y no expresamos una opinión por separado sobre esos riesgos.

Valoración de existencias

- Descripción** El epígrafe de Existencias del Balance adjunto refleja un importe de 5.869.038 euros correspondiente a los costes incurridos relacionados con los proyectos de instalaciones fotovoltaicas que realiza el Grupo. Tal y como se describe en la nota 5.7 de valoración de existencias, dichos costes incluyen aquellos directamente imputables y, la parte que razonablemente corresponde, de los costes indirectos imputables a dichas instalaciones, hasta su puesto en marcha o posible venta.
- Asimismo, cuando el valor neto de realización de dichas instalaciones sea inferior a su coste de producción se efectuarán las correspondientes correcciones valorativas.
- En consecuencia, dado la relevancia que representan sobre el balance del Grupo así como el efecto en la cuenta de resultados que supone la capitalización en el ejercicio 2021 (2.836.140 euros registrados en el epígrafe de "Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación" de la cuenta resultados), y considerando el grado de estimación que existe tanto para determinar su capitalización como para su valor neto realizable posterior, debido a que se tratan de proyectos en curso cuya finalización es posterior al cierre del ejercicio y están basados en presupuestos, hemos considerado, tanto las Existencias como el ingreso registrado bajo el epígrafe de "Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación" como un aspecto relevante de auditoría.

Nuestra respuesta

- Nuestros procedimientos de auditoría relativos a los epígrafes de "Existencias" y "Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación" han comprendido, entre otros:
- ▶ La obtención de un entendimiento suficiente del proceso de reconocimiento de aquellos costes capitalizables por parte del Grupo.
 - ▶ Análisis del adecuado registro y correcta valoración de las existencias reflejadas en el activo corriente del balance adjunto y de los correspondientes gastos capitalizados durante el ejercicio, mediante la verificación, para una muestra significativa, de la razonabilidad de los mismos.
 - ▶ El análisis de los planes de negocio, contratos y documentación soporte relevante para comprobar el adecuado registro y valoración.
 - ▶ La evaluación de la idoneidad de los desgloses e información facilitados por el Grupo en las cuentas anuales consolidadas adjuntas.

Reconocimiento de ingresos

Descripción Los ingresos del Grupo proceden, principalmente, de la venta de proyectos relacionados con la construcción y desarrollo de instalaciones fotovoltaicas (EPC) para los que el Grupo tiene firmados contratos de venta y cuyo ingreso se reconoce mediante el método del grado de avance y, por otro lado, de la venta de proyectos "Ready to build" para los que el Grupo se reconoce la venta en el momento del cumplimiento de las cláusulas suspensivas establecidas en el contrato.

En el caso de los proyectos EPC, la utilización del método del grado de avance implica la aplicación por parte de la dirección de estimaciones y juicios significativos, así como el seguimiento del desarrollo de los proyectos al objeto de determinar los costes restantes y la determinación del porcentaje de cumplimiento de los mismos.

En relación a los proyectos "Ready to build", la primera venta se ha realizado en el ejercicio 2021. El contrato incluía ciertas cláusulas suspensivas que se dieron por cumplidas en el momento del cierre del mismo pero la consecución de determinados hitos podría causar modificaciones del precio y vencimientos futuros. En consecuencia, el importe de la venta está sujeto a juicios y estimaciones realizadas por la dirección.

Dado el juicio empleado por los administradores en la estimación del grado de avance, cumplimiento de los hitos y en la determinación del precio del contrato, hemos determinado esta área como un aspecto relevante de auditoría.

Nuestra respuesta

Nuestros procedimientos de auditoría han incluido, entre otros:

- ▶ El entendimiento del proceso de reconocimientos de ingresos del Grupo así como la evaluación del diseño e implementación de los controles relevantes.
- ▶ La realización de procedimientos de revisión analítica para evaluar si los ingresos reconocidos están en línea con el nivel esperado en base a nuestras expectativas del negocio.
- ▶ El análisis de los contratos significativos que incluyen condiciones contractuales como cláusulas suspensivas o hitos relacionados con el proyecto, así como la revisión del adecuado tratamiento contable de los mismos.
- ▶ El análisis del cálculo del grado de avance en el cumplimiento de la obligación de entrega de los proyectos, así como obtención de la documentación a soporte para una muestra de costes incurridos.
- ▶ La obtención de confirmación de los saldos de clientes al cierre del ejercicio para una muestra seleccionada o, en su caso, procedimientos alternativos en base a documentación soporte disponible.
- ▶ La evaluación de la idoneidad de los desgloses e información facilitados por el Grupo en las cuentas anuales consolidadas adjuntas.

Otra información: Informe de gestión consolidado

La otra información comprende exclusivamente el informe de gestión consolidado del ejercicio 2021, cuya formulación es responsabilidad de los administradores de la Sociedad dominante 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 consolidado con las cuentas anuales consolidadas, a partir del conocimiento del Grupo 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 consolidado 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 2021 y su contenido y presentación son conformes a la normativa que resulta de aplicación.

Responsabilidad de los administradores de la Sociedad dominante 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 consolidada 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 administradores tienen intención de liquidar el Grupo o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

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.
- ▶ Obtenemos evidencia suficiente y adecuada en relación con la información financiera de las entidades o actividades empresariales dentro del grupo para expresar una opinión sobre las cuentas anuales consolidadas. Somos responsables de la dirección, supervisión y realización de la auditoría del grupo. Somos los únicos responsables de nuestra opinión de auditoría.

Nos comunicamos con los administradores 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.

Entre los riesgos significativos que han sido objeto de comunicación a los administradores de la Sociedad dominante, determinamos los que han sido de la mayor significatividad en la auditoría de las cuentas anuales consolidadas del periodo actual y que son, en consecuencia, los riesgos considerados más significativos.

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

**Col·legi
de Censors Jurats
de Comptes
de Catalunya**

ERNST & YOUNG, S.L.

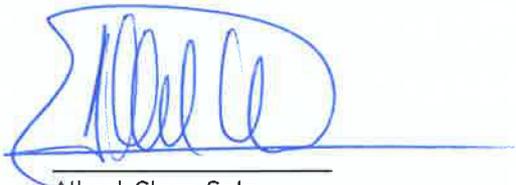
2022 Núm. 20/22/08233

IMPORT COL·LEGIAL: 96,00 EUR

Informe d'auditoria de comptes subjecte
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)



Albert Closa Sala

(Inscrito en el Registro Oficial de Auditores
de Cuentas con el N° 22539)

28 de abril de 2022

ENERSIDE ENERGY, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

**Cuentas anuales consolidadas y notas explicativas correspondientes al
ejercicio anual terminado a 31 de diciembre de 2021**

ÍNDICE

- Cuentas anuales consolidadas
 - Balance consolidado al 31 de diciembre de 2021.
 - Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021.
 - Estado consolidado de cambios en el patrimonio neto correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021.
 - Estado de flujos de efectivo consolidado correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021.
 - Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021.

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes
Balance consolidado al 31 de diciembre de 2021
(Expresado en euros)

ACTIVO	Notas	2021	2020
ACTIVO NO CORRIENTE		1.925.170	388.734
Inmovilizado intangible	6	65.428	16.061
Desarrollo		-	2.500
Patentes, licencias, marcas y similares		35.338	9.679
Aplicaciones informáticas		30.090	3.882
Inmovilizado material	7	632.867	86.747
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material		186.057	86.747
Inmovilizado en curso y anticipos		446.810	-
Inversiones financieras a largo plazo	8	100.262	9.031
Otros activos financieros		100.262	9.031
Activos por impuesto diferido	13	1.126.613	276.895
ACTIVO CORRIENTE		17.141.255	8.823.897
Existencias	9	6.028.040	4.812.038
Productos en curso		5.869.038	4.804.732
Anticipos a proveedores		159.002	7.306
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar		5.926.015	867.077
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	8	5.079.956	529.529
Clientes partes vinculadas y asociadas		-	-
Deudores varios	8	138.160	-
Personal	8	30.733	7.365
Activos por impuesto corriente	14	-	11.327
Otros créditos con las Administraciones Públicas	14	677.166	318.856
Inversiones financieras a corto plazo	8	2.080.544	2.067.379
Derivados		300.000	300.000
Otros activos financieros		1.780.544	1.767.379
Periodificaciones a corto plazo	15.8	574.088	-
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	10	2.532.568	1.077.403
Tesorería		2.532.568	1.066.639
Otros activos líquidos equivalentes		-	10.764
TOTAL ACTIVO		19.066.425	9.212.631

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes
Balance consolidado al 31 de diciembre de 2021
(Expresado en euros)

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Notas	2021	2020
PATRIMONIO NETO		8.203.670	4.079.832
FONDOS PROPIOS	11	8.300.232	4.100.716
Capital	11.1	279.883	269.704
Capital escriturado		279.883	269.704
Prima de emisión	11.1	11.685.384	7.166.563
Reservas	11.2	(524.849)	(503.457)
Legal y estatutarias		32.219	31.216
Otras reservas		(557.068)	(534.673)
Reservas en sociedades consolidadas	11.4	(2.850.129)	(2.662.697)
Resultado del ejercicio atribuible a la sociedad dominante		(290.057)	(169.397)
AJUSTES POR CAMBIOS DE VALOR	4.3	(103.716)	(19.049)
Diferencias de conversión		(103.716)	(19.049)
SOCIOS EXTERNOS	11.7	7.154	(1.835)
PASIVO NO CORRIENTE		2.230.535	2.283.911
Deudas a largo plazo		2.217.633	2.282.903
Deudas con entidades de crédito	13	2.117.330	2.182.070
Otros pasivos financieros	13	100.303	100.833
Deudas con asociadas y partes vinculadas	18	11.894	-
Pasivos por impuesto diferido	14	1.008	1.008
PASIVO CORRIENTE		8.632.220	2.848.888
Provisiones a corto plazo	12	269.608	-
Deudas a corto plazo		2.361.902	2.199.741
Deudas con entidades de crédito	13.1	2.155.800	1.863.658
Derivados		-	-
Otros pasivos financieros	13.2	206.102	336.083
Deudas con asociadas y partes vinculadas	18	-	121.281
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar		6.000.710	527.866
Proveedores	13.2	2.312.477	134.411
Acreedores varios	13.2	730.380	48.131
Personal (remuneraciones pendientes de pago)	13.2	444.945	109.488
Pasivo por impuesto corriente	14	637.334	-
Otras deudas con las Administraciones Públicas	14	566.079	235.836
Anticipo de clientes	13.2	1.309.495	-
Periodificaciones a corto plazo		-	-
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		19.066.425	9.212.631

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes
Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021
(Expresado en euros)

	Notas	2021	2020
OPERACIONES CONTINUADAS			
Importe neto de la cifra de negocios	14.1	8.352.757	3.473.186
Ventas		8.352.757	3.473.186
Prestación de servicios		-	-
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación		2.836.140	1.908.302
Aprovisionamientos		(3.214.915)	(2.086.542)
Consumo de materias primas y otras materias consumibles	14.2	(3.005.952)	(1.531.137)
Trabajos realizados por otras empresas		(208.963)	(555.405)
Otros ingresos de explotación		29.916	-
Gastos de personal	14.3	(4.081.445)	(2.243.133)
Sueldos, salarios y asimilados		(3.561.362)	(1.955.892)
Cargas sociales		(520.083)	(287.241)
Otros gastos de explotación	14.4	(3.415.441)	(1.111.997)
Servicios exteriores		(3.383.309)	(1.107.063)
Tributos		(32.132)	(4.934)
Pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales		-	-
Amortización del inmovilizado	14.5	(40.035)	(43.218)
Deterioro y resultados por enajenaciones del inmovilizado		(10.517)	-
Otros resultados		(275.698)	8.730
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		180.762	(94.672)
Ingresos financieros		-	1.680
De valores negociables y otros instrumentos financieros		-	1.680
De terceros		-	1.680
Gastos financieros	14.6	(271.821)	(141.081)
Por deudas con terceros		(271.821)	(141.081)
Otros gastos financieros		-	-
Variación de valor razonable en instrumentos financieros		-	(5.376)
Cartera de negociación y otros		-	(5.376)
Diferencias de cambio		(21.190)	(85.539)
RESULTADO FINANCIERO		(293.011)	(230.316)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS		(112.249)	(324.988)
Impuesto sobre beneficios	13	(182.528)	151.366
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO		(294.777)	(173.622)
Resultado atribuido a la sociedad dominante		(290.057)	(169.397)
Resultado atribuido a socios externos		(4.720)	(4.225)

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 2021

(Expresado en euros)

A) Estado consolidado de ingresos y gastos reconocidos a 31 de diciembre de 2021:

	2021	2020
RESULTADO DE LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS	(294.777)	(173.622)
Ingresos y gastos imputados directamente en el patrimonio neto		
Diferencias de conversión	(84.667)	(14.267)
TOTAL INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO	(84.667)	(14.267)
TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS	-	-
TOTAL TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS	-	-
TOTAL INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS	(379.444)	(187.889)

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes

Estado consolidado de cambios en el patrimonio neto correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de

B) Estado consolidado total de cambios en el patrimonio neto a 31 de diciembre de 2021:

	Capital escriturado (Nota 11.1)	Prima de asunción	Reservas (Nota 11.2)	Reservas en sociedades consolidadas (Nota 11.3)	Resultado del ejercicio atribuido a la sociedad dominante (Nota 11.4)	Ajuste por cambio de valo
SALDO, A 31 DE DICIEMBRE DE 2019	233.585	2.302.682	(320.130)	(134.263)	24.105	(9.0)
Ajustes por errores 2019			(130.460)	(295.726)	(11.362)	4.0
SALDO AJUSTADO, A 1 DE ENERO DE 2020	233.585	2.302.682	(450.590)	(429.989)	12.743	(4.7)
Total ingresos y gastos reconocidos	-	-	-	-	(169.397)	(14.2)
Operaciones con socios o propietarios	-	-	-	-	-	-
Aumentos de capital	36.119	4.863.881	-	-	-	-
Otras operaciones con socios o propietarios	-	-	-	(2.343.445)	-	-
Otras variaciones del patrimonio neto	-	-	(52.867)	110.737	(12.743)	-
SALDO, A 31 DE DICIEMBRE DE 2020	269.704	7.166.563	(503.457)	(2.662.697)	(169.397)	(19.0)
SALDO, A 31 DE DICIEMBRE DE 2020	269.704	7.166.563	(503.457)	(2.662.697)	(169.397)	(19.0)
Ajustes por errores 2020	-	-	-	-	-	-
SALDO, A 1 DE ENERO DE 2021	269.704	7.166.563	(503.457)	(2.662.697)	(169.397)	(19.0)
Total ingresos y gastos reconocidos	-	-	-	-	(290.057)	(84.6)
Operaciones con socios o propietarios	-	-	-	-	-	-
Aumentos de capital	10.179	4.518.821	-	-	-	-
Otras operaciones con socios o propietarios	-	-	-	(83.641)	-	-
Otras variaciones del patrimonio neto	-	-	(21.392)	(103.791)	169.397	-
SALDO, FINAL A 31 DE DICIEMBRE DE 2021	279.883	11.685.384	(524.849)	(2.850.129)	(290.057)	(103.7)

ENERSIDE ENERGY, S.A. y Sociedades Dependientes
Estado de flujos de efectivo consolidado correspondiente al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2021.

(Expresado en euros)

	Notas	2021	2020
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN			
Resultado del ejercicio antes de impuestos		(112.249)	(324.988)
Ajustes del resultado		489.076	273.534
Amortización del inmovilizado	14.5	40.035	43.218
Variación de provisiones		269.608	-
Resultados por bajas y enajenaciones del inmovilizado		10.517	-
Ingresos financieros		-	(1.680)
Gastos financieros	14.6	271.821	141.081
Diferencias de cambio		21.189	85.539
Variación en el valor razonable de instrumentos financieros		-	5.376
Otros ingresos y gastos		(124.094)	-
Cambios en el capital corriente		(2.450.516)	(1.723.140)
Existencias		(1.543.359)	(1.818.519)
Deudores y otras cuentas a cobrar		(5.080.127)	797.910
Otros activos corrientes		(6.180)	33.515
Acreedores y otras cuentas a pagar		4.179.150	(736.576)
Otros activos y pasivos no corrientes		-	530
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación		(564.572)	(147.787)
Pagos de intereses		(271.821)	(141.081)
Cobros de intereses		-	1.680
Cobros (pagos) por impuesto sobre beneficios	13	(292.751)	(3.010)
Otros cobros (pagos)		-	(5.376)
Flujos de efectivo de las actividades de explotación		(2.638.261)	(1.922.381)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
Pagos por inversiones		(1.097.448)	(4.269.371)
Empresas vinculadas		-	(1.700.472)
Empresas del grupo y asociadas		-	(2.248.663)
Inmovilizado intangible		(84.212)	(2.500)
Inmovilizado material		(234.470)	(17.736)
Otros activos financieros		(210.858)	(300.000)
Cobros por desinversiones		674.370	7.972
Empresas vinculadas		-	-
Empresas del grupo y asociadas		674.370	-
Inmovilizado material		-	7.972
Flujos de efectivo de las actividades de inversión		144.830	(4.261.399)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
Cobros y pagos por instrumentos de patrimonio		3.961.092	4.900.000
Emisión de instrumentos de patrimonio		3.961.092	4.900.000
Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero		(12.496)	2.021.023
Emisión			
Deudas con entidades de crédito		2.155.800	2.801.603
Deudas con terceros		11.894	-
Otras deudas		206.102	-
Devolución y amortización de			
Deudas con entidades de crédito		(1.928.928)	(511.607)
Deudas con terceros		-	(36.079)
Deudas con empresas del grupo y asociadas		(121.281)	-
Otras deudas		(336.083)	(232.894)
Flujos de efectivo de las actividades de financiación		3.948.596	6.921.023
EFFECTO DE LAS VARIACIONES DE LOS TIPOS DE CAMBIO		-	(74.753)
AUMENTO / DISMINUCIÓN NETA DEL EFECTIVO O EQUIVALENTES		1.455.165	662.490
Efectivo o equivalentes al comienzo del ejercicio	10	1.077.403	414.913
Efectivo o equivalentes al final del ejercicio	10	2.532.568	1.077.403

1. ACTIVIDAD DEL GRUPO Y PERÍMETRO DE CONSOLIDACIÓN

1.1 Actividad y acontecimientos significativos

ENERSIDE ENERGY, S.A. (Sociedad Dominante del Grupo) fue constituida en 2007, siendo su forma jurídica en la actualidad de Sociedad 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 los estados financieros intermedios, la Sociedad tiene su domicilio social en CL Tuset nº3, planta 3, 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 el Grupo es la siguiente:

- Desarrollo, ejecución y operación 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.

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 2021 y de 2020, se presentan a continuación:

Sociedad Dependiente	Domicilio	Porcentaje de Participación 2021	Porcentaje de Participación 2020	Método de Consolidación Aplicado
Enerside Energy SpA	Núñoa (Santiago de Chile), Chile	100%	100%	Integración global
Enerside Brasil Energias Renovaveis LTDA	Sao Paulo, Brasil	99,50%	99,50%	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
Ribeiro Gonçaves Energia Solar SPE LTDA (*)	Teresina, Brasil	-	99,75%	Integración global
Sobarriba Solar, SLU (*)	Barcelona, España	100%	100%	Integración global
Talavera Solar, SLU (*)	Barcelona, España	100%	100%	Integración global
Allin Fotovoltaica Spa (*)	Núñoa (Santiago de Chile), Chile	100%	100%	Integración global
Aimara Fotovoltaica SpA (*)	Núñoa (Santiago de Chile), Chile	100%	100%	Integración global
Millaray Fotovoltaica SpA (*)	Núñoa (Santiago de Chile), Chile	100%	50%	Integración global
Sayen Fotovoltaica SpA (*)	Núñoa (Santiago de Chile), Chile	100%	50%	Integración global
Enerside Energy Caribe, SL	Barcelona, España	80%	80%	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%	-	Integración global
Ribeiro Gonçaves I Energia Solar SPE LTDA (*)	Teresina, Brasil	99,75%	-	Integración global
Ribeiro Gonçaves II Energia Solar SPE LTDA (*)	Teresina, Brasil	99,75%	-	Integración global

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

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).

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

Durante el ejercicio 2021, la Sociedad Dominante ha incrementado hasta el 100% su porcentaje de participación en las sociedades Millaray Fotovoltaica SpA y Sayen Fotovoltaica SpA (siendo su porcentaje de participación a 31 de diciembre del 2020 el 50% y 50%, respectivamente). Adicionalmente, la Sociedad Dominante ha fundado y aportado capital social hasta el 99,75% en las sociedades Poço Verde Energia Solar SPE LTDA, Ribeiro Gonçaves I Energia Solar SPE LTDA y Ribeiro Gonçaves II Energia Solar SPE LTDA. Por último, el 26 de octubre del 2021, Enerside Energy, S.A. (previamente Enerside Energy, S.L.) firmó un acuerdo de compraventa por el 100% de las participaciones sociales de la sociedad vehículo brasileña Ribeiro Gonçaves Energia Solar SPE con la sociedad brasileña Echoenergia Participações, S.A., lo que supone la venta de un proyecto fotovoltaico propio, desarrollado íntegramente por Enerside Energy, S.A. Como consecuencia y según acordaron las partes, con fecha 16 de noviembre de 2021, Enerside Energy, S.A. vende y transfiere a Echoenergia Participações, S.A. el 100% de las participaciones de Ribeiro Gonçaves Energia Solar SPE.

2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

2.1 Imagen fiel

Las cuentas anuales consolidadas adjuntas han sido obtenidos de los registros contables de la Sociedad Dominante y de sus Sociedades Dependientes y se presentan de acuerdo con el marco normativo de información financiera que le resulta de aplicación y en particular, los principios y criterios contables en él contenidos, de forma que muestran la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera, de los resultados del Grupo y de los flujos de efectivo habidos durante el correspondiente ejercicio.

Las cuentas anuales consolidadas al 31 de diciembre de 2021 han sido formuladas por los Administradores de la Sociedad Dominante.

Las cuentas anuales consolidadas a 31 de diciembre de 2021 se presentan de acuerdo con lo establecido por la Ley 16/2007, de 4 de julio, de reforma y adaptación de la legislación mercantil en materia contable para su armonización internacional con base en la normativa de la Unión Europea y en el Plan General de Contabilidad aprobado por el Real Decreto 1514/2007, de 16 de noviembre, así como en las modificaciones al Plan General de Contabilidad establecidas por el Real Decreto 1159/2010, de 17 de septiembre, por el Real Decreto 602/2016, de 2 de diciembre, y por el Real Decreto 1/2021, de 12 de enero, y en lo que no se oponga a lo anterior, por el Real Decreto 437/1998, de 20 de marzo, por el que se aprobaron las normas de adaptación del Sector Eléctrico. Asimismo, se han considerado las modificaciones introducidas mediante el Real Decreto 1/2021, de 12 de enero, mediante la cual se produce la modificación del Plan General de Contabilidad y al que le acompaña la publicación de una Resolución del Instituto de Contabilidad y Auditoría de Cuentas (RICAC) para adoptar dichas modificaciones en la normativa local de aplicación para ejercicios que se inicien a partir del 1 de enero de 2021.

La aplicación de dichas modificaciones no ha supuesto cambios relevantes en las cuentas anuales consolidadas del Grupo, más allá de la modificación en las categorías de clasificación de los activos y pasivos financieros.

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 consolidado, las correspondientes al ejercicio cerrado el 31 de diciembre de 2020. Para la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada, el estado de cambios del patrimonio y el estado de flujos de efectivo a 31 de diciembre de 2021 se presenta, a efectos comparativos, con cada una de las partidas las correspondientes al 31 de diciembre de 2020. En las notas explicativas también se incluye información cuantitativa y cualitativa a las mencionadas fechas, según corresponda la información al balance o a la cuenta de pérdidas y ganancias, salvo cuando una norma contable establece que no es necesario.

Con fecha 30 de enero de 2021 se publicó el Real Decreto 1/2021, de 12 de enero, por el que se modifica el Plan General de Contabilidad aprobado por el Real Decreto 1514/2007, de 16 de noviembre. Los cambios al Plan General de Contabilidad son de aplicación a los ejercicios que se inicien a partir del 1 de enero de 2021 y se centran principalmente en los criterios de reconocimiento, valoración y desglose de ingresos e instrumentos financieros, con el siguiente detalle:

- Reconocimiento de ingresos

Con fecha 13 de febrero de 2021 se publicó la Resolución 10 de febrero de 2021, del Instituto de Contabilidad y Auditoría de Cuentas, por la que se dictan las normas de registro, valoración y elaboración de las cuentas anuales para el reconocimiento de ingresos por la entrega de bienes y la prestación de servicios. Los cambios producidos no han afectado de manera significativa a las presentes cuentas anuales.

2.3 Efectos de la pandemia COVID-19 en la actividad del Grupo

A pesar de que la pandemia de la COVID-19 ha lastrado la actividad en muchos sectores, hasta la fecha, dado el tipo de actividad del grupo y de sus sociedades dependientes, no se han producido impactos significativos derivados de esta situación.

A la fecha de aprobación de las presentes cuentas anuales consolidadas no se han producido impactos significativos en la actividad del grupo, y, conforme a las estimaciones actuales de los Administradores, no se prevén efectos relevantes en el resto del ejercicio que puedan afectar al valor recuperable de los activos y al 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 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 31 de diciembre de 2021. 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. En concreto, las estimaciones que llevan asociados el mayor riesgo de suponer cambios significativos en el valor de los activos son las siguientes:

Valorizable de las existencias

Para determinar el valor recuperable de las existencias, los Administradores del grupo 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.

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 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. El Grupo tiene registrados activos por impuesto diferido al 31 de diciembre de 2021 por importe de 1.126.613 euros (276.895 euros al 31 de diciembre de 2020) correspondientes a las bases imponibles negativas pendientes de compensar (Nota 14).

Reconocimiento de ingresos

El Grupo vendió el primer proyecto fotovoltaico "ready to build" en noviembre del presente periodo. Si bien el contrato ha sido materializado con el cierre del mismo entre las partes una vez cumplidas las cláusulas suspensivas establecidas en el mismo y es irrevocable, dicho contrato establece una parte de precio sujeto al cumplimiento de determinados hitos relacionados con el proyecto pudiendo modificar el precio el importe a cobrar en posteriores vencimientos y, en consecuencia, modificando el precio. A tales efectos, los administradores han realizado una estimación del cumplimiento de las mismas y han determinado el precio del mismo en base a la información disponible (Nota 15.2).

2.5 Principios contables no obligatorios aplicados

No se han aplicado principios contables no obligatorios. Adicionalmente, los Administradores han formulado estos estados financieros intermedios consolidados teniendo en consideración la totalidad de los principios y normas contables de aplicación obligatoria que tienen un efecto significativo en dichos estados financieros intermedios consolidados. No existe ningún principio contable que, siendo obligatorio, haya dejado de aplicarse.

3. METODOLOGÍA DE CONSOLIDACIÓN

3.1 Principio de consolidación

Las cuentas anuales consolidados 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 Las cuentas anuales 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 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 Las cuentas anuales 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 Las cuentas anuales consolidados.
- Las partidas de las cuentas de resultados utilizando el tipo de cambio medio del ejercicio.
- El patrimonio neto se mantiene a tipo de cambio histórico a la fecha de su adquisición (o al tipo de cambio medio del ejercicio de su generación, tanto en el caso de los resultados acumulados como de las aportaciones realizadas), según corresponda.

Las diferencias de cambio que se producen en la conversión de Las cuentas anuales 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 Las cuentas anuales 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 2021 de la Sociedad Dominante, formulada por los Administradores y que fue aprobada por la Junta General de Socios, es la siguiente:

(euros)	2021
Base de reparto	
Saldo de la cuenta de pérdidas y ganancias (beneficio)	472.814
	472.814
Aplicación	
A reserva legal	47.281
A reservas de libre disposición	425.533
	472.814

4.1 Limitaciones para la distribución de dividendos

La Sociedad Dominante está obligada a destinar el 10% de los beneficios de cada 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 13.3).

Una vez cubiertas las atenciones previstas por la Ley o los estatutos sociales, sólo podrán repartirse dividendos con cargo al beneficio del ejercicio, o a reservas de libre disposición, si el valor del patrimonio neto no es cero, a consecuencia del reparto, no resulta ser inferior al capital social. A estos efectos, los beneficios imputados directamente al patrimonio neto no podrán ser objeto de distribución, directa ni indirecta. Si existieran pérdidas de ejercicios anteriores que hicieran que ese valor del patrimonio neto de la Sociedad Dominante fuera inferior a la cifra del capital social, el beneficio se destinará a la compensación de estas pérdidas.

5. NORMAS DE REGISTRO Y VALORACIÓN

Los principales criterios de registro y valoración utilizados por el Grupo Consolidado en la elaboración de estos estados financieros intermedios consolidados son los siguientes:

5.1 Inmovilizado intangible

Los activos intangibles se registran por su coste de adquisición y producción y, posteriormente, se valoran a su coste menos, según proceda, su correspondiente amortización acumulada y pérdidas por deterioro que hayan experimentado.

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 del Grupo 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 incurrían.

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 precio de adquisición incluye, además del importe facturado por el vendedor después de deducir cualquier descuento en el precio, todos los gastos adicionales y directamente relacionados que se han producido hasta su puesta en condiciones de funcionamiento, incluida la ubicación en el lugar y cualquier otra condición necesaria para que pueda operar de la forma prevista; entre otros: gastos de explanación y derribo, transporte, derechos arancelarios, seguros, instalación, montaje y otros similares.

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.

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 del mismo, 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 del mismo 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:

	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

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 El Grupo espera mantener y explotar como productor de energía.

5.3 Deterioro del valor de los activos no financieros

Al menos cierre de ejercicio de 2021, el Grupo Consolidado evalúa si existen indicios de que algún activo no corriente o, en su caso, alguna unidad generadora de efectivo pueda estar deteriorado. 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, entendiéndose 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. 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, 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 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.

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 valor razonable, con cambios en el patrimonio neto

Incluyen los valores representativos de deuda y los instrumentos de patrimonio que no se han incluido en las categorías anteriores.

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. Para los instrumentos de patrimonio se incluye en el valor inicial el importe de los derechos preferentes de suscripción y similares que se han adquirido.

Tras su reconocimiento inicial, estos activos financieros se valoran a su valor razonable, sin deducir los costes de transacción en los que se pudiera incurrir en su enajenación. Los cambios que se producen en el valor razonable se registran directamente en el patrimonio neto, hasta que el activo financiero cause baja del balance o se deteriore, momento en el que el importe reconocido en patrimonio neto se imputará en la cuenta de pérdidas y ganancias. No obstante, las pérdidas y ganancias que resulten por diferencias de cambio en activos financieros monetarios en moneda extranjera se registran en la cuenta de pérdidas y ganancias.

Los instrumentos de patrimonio cuyo valor razonable no puede ser estimado de manera fiable se valoran por su coste, menos, en su caso, el importe acumulado de las correcciones valorativas por deterioro de su valor.

En el caso de venta de derechos preferentes de suscripción y similares o segregación de los mismos para ejercitarlos, el importe del coste de los derechos disminuirá el valor contable de los respectivos activos.

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

El Grupo se encuentra en posición de comprador y vendedor de opciones de compra sobre acciones de entidades del Grupo, así como de opciones de adquisición de socios externos.

Estos activos financieros se valoran al valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias. En el caso particular de las opciones de compra, se valoran en el momento inicial por el valor de la prima pagada o cobrada y posteriormente al valor razonable de los mismos.

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.

Cancelación

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 el Grupo no ha cedido ni retenido sustancialmente los riesgos y beneficios del activo financiero, éste se da de baja cuando no se retiene el control. 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.

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.

Instrumentos de deuda

Existe una evidencia objetiva de deterioro en los instrumentos de deuda, entendidos como las cuentas a cobrar, los créditos y los valores representativos de deuda, cuando después de su reconocimiento inicial ocurre un evento que supone un impacto negativo en sus flujos de efectivo estimados futuros. el Grupo 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 impagos, 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, el Grupo 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 los activos financieros valorados a su coste amortizado, 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 a la fecha de cierre de las Cuentas Anuales. 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.

La reversión del deterioro se reconoce como un ingreso en la cuenta de pérdidas y ganancias y tiene como límite el valor en libros del activo financiero que estaría registrado en la fecha de reversión si no se hubiese registrado el deterioro de valor.

Instrumentos de patrimonio

En el caso de instrumentos de patrimonio valorados al coste, incluidos en la categoría de “Activos financieros a valor razonable, con cambios en el patrimonio neto”, la pérdida por deterioro se calcula como la diferencia entre su valor en libros y el importe recuperable, que es el mayor importe entre su valor razonable menos los costes de venta y el valor actual de los flujos de efectivo futuros derivados de la inversión.

Para los Activos financieros a valor razonable, con cambios en el patrimonio neto que se valoran al coste no es posible la reversión de las correcciones valorativas registradas en ejercicios anteriores.

5.6 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.

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 recibida ajustado por los costes de transacción que les sean directamente atribuibles.

Tras su reconocimiento inicial, 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.

Cancelación

El Grupo da de baja un pasivo financiero cuando la obligación se ha extinguido. 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.

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.

5.7 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.

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.

Cuando las circunstancias que motivaron el reconocimiento de una corrección valorativa dejan de existir o existe una clara evidencia que justifica un incremento del valor neto realizable debido a cambios en las circunstancias económicas, se procede a revertir la corrección valorativa previamente efectuada, teniendo como límite dicha reversión el menor entre el coste y el nuevo valor neto realizable de las existencias. Tanto las correcciones de valor de las existencias como su reversión se reconocen en la cuenta de resultados consolidada del ejercicio.

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.

5.8 Efectivo y otros activos líquidos

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 Consolidado.

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 del Grupo consolidado.

5.9 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.

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.

5.10 Impuesto sobre beneficios

El gasto por impuesto sobre beneficios representa la suma del gasto por impuesto sobre beneficios del ejercicio, así como por el efecto de las variaciones de los activos y pasivos por impuestos anticipados, diferidos y créditos fiscales.

El gasto por impuesto sobre beneficios del ejercicio se calcula mediante la suma del impuesto corriente que resulta de la aplicación del tipo de gravamen bajo la base imponible del ejercicio, tras aplicar las deducciones que fiscalmente son admisibles, más la variación de los activos y pasivos por impuestos anticipados / diferidos y créditos fiscales, tanto por bases imponibles negativas como por deducciones.

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 el Grupo disponga de ganancias fiscales futuras que permitan la aplicación de estos activos, salvo, en su caso, para las excepciones previstas en la normativa vigente.

5.11 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 las sociedades del Grupo Consolidado y se esperan vender, consumir, realizar o liquidar en el plazo máximo de un año, 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.

5.12 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.

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.

5.13 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 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 del Grupo proceden de la construcción (llevados a cabo mediante contratos EPC) y venta de parques de generación de energía eléctrica mediante fuentes renovables (ya sea en fase "Ready to build", tal y como se ha materializado en el presente periodo, o una vez construidos que se espera para próximos periodos), 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 de los contratos "Ready to build" en el momento en el que se transfiere el activo al cliente a la finalización del periodo de construcción debido a que el mismo presenta un uso alternativo y la venta podría ser redirigida sin costes significativos.

Para los proyectos EPC en los que la Sociedad tiene un contrato firme la sociedad reconoce su ingreso utilizando el grado de avance del proyecto al considerar que se cumplen todas las condiciones necesarias para ello.

5.14 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.

5.15 Transacciones entre partes vinculadas

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

6. INMOVILIZADO INTANGIBLE

El detalle de los saldos netos contables de inmovilizado intangible es el siguiente:

(Euros)	2021	2020
Desarrollo	-	2.500
Patentes, licencias, marcas y similares	35.338	9.679
Aplicaciones informáticas	30.090	3.882
	65.428	16.061

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. 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 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 cierre de 2021 y de 2020 no se han adquirido compromisos en firme para la compra o venta de inmovilizado intangible por importes significativos.

6.2 Otra información

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

(Euros)	2021	2020
Investigación y desarrollo	-	-
Patentes, licencias, marcas y similares	3.250	3.250
Aplicaciones informáticas	-	-
	3.250	3.250

7. INMOVILIZADO MATERIAL

El detalle de los saldos netos contables del inmovilizado material es el siguiente:

(Euros)	2021	2020
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material	186.057	86.747
Inmovilizado en curso y anticipos	446.810	-
	632.867	86.747

7.1 Descripción de los principales movimientos

Estos saldos se componen de Instalaciones Técnicas, las cuales incluyen maquinaria, material, mobiliario y piezas, incluidos los sistemas informáticos.

Las altas registradas en el ejercicio 2021 corresponden, principalmente, a las instalaciones técnicas y mobiliario de las nuevas oficinas de la sociedad dominante Enerside Energy, S.A y de la sociedad dependiente Enerside Brasil Energias Renovaveis LTDA.

En el ejercicio 2021, ha habido bajas correspondientes a equipos de proceso de información totalmente amortizados, y a instalaciones técnicas y mobiliario de la antigua oficina de Barcelona, cuya baja ha supuesto una pérdida de 10 miles de euros.

La partida "Inmovilizado en curso y anticipos" incluye el alta por valor de 327.357 euros por los costes incurridos en el desarrollo de la parte del proyecto de la planta de Ribeiro Gonçalves Energía Solar SPE equivalente a 41,87MWp, parte no vendida y que el Grupo tiene previsto explotar como productor independiente de energía una vez construida. El resto de la partida corresponde a costes incurridos por las sociedades SPV en el desarrollo de sus proyectos.

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.

A cierre de 2021 y de 2020 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 2021 y de 2020, ascienden a 624.702 euros y 134.718 euros, respectivamente (Nota 15.5).

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

(Euros)	2021	2020
Hasta un año	258.577	99.604
Entre uno y cinco años	609.303	296.343
Más de cinco años	-	-
	867.880	395.947

Los principales contratos de arrendamientos del Grupo están relacionados con los alquileres de oficinas y de localizaciones necesarias para la ejecución de los proyectos, especialmente en Brasil, así como con renting de coches.

El aumento de los pagos futuros mínimos a cierre del ejercicio en comparación con el cierre del ejercicio anterior se debe a los nuevos contratos de oficinas de alquiler en Barcelona y Madrid, así como a nuevos contratos de renting de coches.

7.3 Otra información

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

(Euros)	2021	2020
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material	31.227	28.973
	31.227	28.973

El grupo tiene contratadas pólizas de seguros que cubren el valor neto contable del inmovilizado material.

8. ACTIVOS FINANCIEROS

La composición de los activos financieros sin incluir los créditos con administraciones públicas es la siguiente:

(Euros)	Créditos, derivados y otros		Total	
	2021	2020	2021	2020
Activos financieros a largo plazo				
Activos financieros a coste amortizado	100.262	9.031	100.262	9.031
	100.262	9.031	100.262	9.031
Activos financieros a corto plazo				
Activos financieros a coste amortizado	7.029.393	2.304.273	7.029.393	2.304.273
Activos financieros a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias	300.000	300.000	300.000	300.000
	7.329.393	2.604.273	7.329.393	2.604.273
	7.429.655	2.613.304	7.429.655	2.613.304

Estos importes se incluyen en las siguientes partidas del balance:

(Euros)	Créditos, derivados y otros		Total	
	2021	2020	2021	2020
Activos financieros no corrientes				
Inversiones financieras a largo plazo	100.262	9.031	100.262	9.031
	100.262	9.031	100.262	9.031
Activos financieros corrientes				
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	5.079.956	529.529	5.079.956	529.529
Deudores varios	138.160	-	138.160	-
Personal	30.733	7.365	30.733	7.365
Inversiones financieras a corto plazo	2.080.544	2.067.379	2.080.544	2.067.379
	7.329.393	2.604.273	7.329.393	2.604.273
	7.429.655	2.613.304	7.429.655	2.613.304

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

Con fecha 6 de diciembre del año 2020, el Grupo realizó un pago por valor de 300.000 euros como una opción de compra para adquirir el 15% de la sociedad Desert Rose Holdings LTDA, sociedad vinculada a uno de los accionistas y que ostenta el 100% del capital social del vehículo de inversión Assetly Investment Partners, que tiene por objeto la inversión en proyectos de energías renovables a nivel mundial.

El coste de adquisición y el valor razonable de los activos financieros clasificados en esta categoría al 31 de diciembre de 2021 y de 2020 eran los siguientes:

(Euros)	2021		2020	
	Coste de adquisición	Valor razonable	Coste de adquisición	Valor razonable
Opción de Compra Desert Rose Holdings LTDA	300.000	300.000	300.000	300.000

Adicionalmente a esta opción de compra, el Grupo mantiene un crédito con la sociedad Desert Rose Holdings Ltda por importe de 1.020.550 euros en el epígrafe de Inversiones financieras a corto plazo (ver Nota 9.2), cuya finalidad es contribuir a la financiación del proyecto de puesta en marcha del fondo mencionado anteriormente. En caso de que el grupo ejercite la opción de compra que ostenta para adquirir el 15% de Assetly, este crédito se capitalizará, en el importe que sea necesario, a cambio de acciones de Assetly Investment Partners.

8.2 Activos financieros a coste amortizado

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

(Euros)	2021	2020
Activos financieros a largo plazo		
Fianzas entregadas y pagos anticipados	100.262	7.837
Depósitos constituidos a largo plazo	-	1.194
	100.262	9.031
Activos financieros a corto plazo		
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	5.248.849	536.894
Inversiones financieras a corto plazo	2.080.544	2.067.379
	7.029.393	2.304.273
	7.129.655	2.313.304

Activos financieros a corto plazo

Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar

La composición de este epígrafe es la siguiente:

(Euros)	2021	2020
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	5.079.956	529.529
Clientes, empresas del grupo y vinculadas (Nota 18.1)	-	-
Deudores varios	138.160	-
Personal	30.733	7.365
	5.248.849	536.894

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

Correcciones valorativas

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.

Inversiones financieras a corto plazo - otros activos financieros

El epígrafe incluye saldos pendientes de cobro al 31 de diciembre de 2021 y de 2020 que se corresponden principalmente con créditos con empresas vinculadas al grupo, como se detalla a continuación:

(Euros)	2021	2020
Créditos a corto plazo a otras partes vinculadas		
Crédito a corto plazo a socios minoritarios	-	-
Crédito a corto plazo Desert Rose Holdings, LTD (Nota 8.1)	1.020.550	1.020.550
Crédito a corto plazo Inverside Asset Management, S.L.	42.462	42.462
Intereses de deudas Inverside Asset Management, S.L.	1.359	1.359
Crédito a corto plazo Langur Corporation, S.L.	-	700.000
Crédito a corto plazo Kepler Fotovoltaica, SPA	14.141	-
Crédito a corto plazo Curie Fotovoltaica, SPA	11.489	-
	1.090.001	1.764.371

En abril de 2021, la Sociedad Dominante ha cobrado el crédito que había concedido a Langur Corporation, S.L. por valor de 700 miles de euros.

Ninguno de los créditos anteriormente mencionados está garantizado. Los Administradores han evaluado la recuperabilidad de los créditos con empresas del grupo y asociadas concluyendo que no es necesario registrar ninguna corrección valorativa a 31 de diciembre de 2021 y de 2020.

Adicionalmente, el epígrafe también incluye importes pignorados que actúan como garantías. Durante el ejercicio de 2021, el Grupo ha firmado dos contratos de Pignoración con CaixaBank y Santander. El contrato de pignoración con CaixaBank, importe de 320.000 euros, actúa 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. El contrato de pignoración con Santander por un importe de 370.000 euros actúa 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 ha emitido uno de ellos por importe de 302 miles de euros, que lleva aparejada una pignoración por importe de 180 miles de euros, y cuyo vencimiento es el mes de agosto de 2022.

9. EXISTENCIAS

El detalle del epígrafe de existencias es el siguiente:

(Euros)	2021	2020
Productos en curso	5.869.038	4.804.732
Anticipos a proveedores	159.002	7.306
	6.028.040	4.812.038

Las existencias del Grupo se componen fundamentalmente por prestaciones de servicios e instalaciones de producción de energía en proyectos pendientes por facturar a fecha de cierre.

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 5.7).

Durante el 2021, los movimientos más significativos en dichos proyectos han sido los siguientes:

- 1) Venta de la sociedad vehículo brasileña Ribeiro Gonçalves Energía Solar SPE a la sociedad brasileña Echoenergia Participações, S.A., por la cual se ha vendido el proyecto y ha resultado en una baja en existencias por valor de 2.191.842 euros.

- 2) Costes incurridos por el Grupo, con relación a varios proyectos en curso por valor de 2.836.140 euros.

El Grupo dispone de pólizas de seguro para cubrir los riesgos a los que están expuestos los diferentes proyectos en curso.

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.

10. EFECTIVO Y OTROS ACTIVOS LÍQUIDOS

La composición de este epígrafe es la siguiente:

(Euros)	2021	2020
Caja	-	163
Cuenta corriente a la vista	2.532.568	1.066.476
Otros activos líquidos equivalentes	-	10.764
	2.532.568	1.077.403

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

11. PATRIMONIO NETO – FONDOS PROPIOS

11.1 Capital escriturado y prima de emisión

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 7.166.563 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 anónima y sus nuevos estatutos sociales. Dichos estatutos fijan el capital social de la Sociedad en 279.883,10 euros dividido y representado por 27.988.310 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 es de 11.685.384 euros.

El detalle de los accionistas de la Sociedad Dominante a 31 de diciembre de 2021 con una participación igual o superior al 5% es el siguiente:

	Número de acciones	Porcentaje de participación
Loptevi Investments, S.L.	6.885.600	24,60%
Antoni Gasch Investments, S.L.	6.885.600	24,60%
Demonte Energy Investments, S.L.	4.624.504	16,52%
Open Learning Spain, S.L.	3.025.413	10,81%
Vernon Inversiones, S.L.	1.775.000	6,34%
Resto accionistas	4.792.193	17,12%
	27.988.310	100,00%

11.2 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 2021			
Saldo inicial	(503.457)	(2.662.697)	(3.166.154)
Adquisiciones de participaciones de socios externos	-	(83.641)	(83.641)
Otras variaciones del patrimonio neto	(21.392)	(103.791)	(125.183)
Saldo final	(524.849)	(2.850.129)	(3.374.978)
31 de diciembre de 2020			
Saldo inicial	(450.590)	(429.989)	(880.579)
Adquisiciones de participaciones de socios externos	-	(2.343.445)	(2.343.445)
Otras variaciones del patrimonio neto	(52.867)	110.737	57.870
Saldo final	(503.457)	(2.662.697)	(3.166.154)

11.3 Reservas en Sociedades Consolidadas

El detalle de las Reservas en Sociedades Consolidadas es el siguiente:

(Euros)	2021	2020
Enerside Chile SpA	275.162	233.766
Enerside Brasil Energias Renovaveis LTDA	(350.941)	(243.239)
Russas Energia Solar SPE LTDA	(811.277)	(823.733)
Russas II Energia Solar SPE LTDA	(1.695.349)	(1.695.414)
Ribeiro Gonçalves Energia Solar	(138.309)	(138.309)
Talavera Solar, SLU	(2.716)	(440)
Sobarriba Solar, SLU	(1.231)	(440)
Enerside Energy Caribe, SL	(7.265)	(10)
Millaray Fotovoltaica SpA	(38.933)	(28)
Camboata Energia Solar SPE LTDA	(1.301)	5.150
Ailin Fotovoltaica SPA	(27.286)	-
Aimara Fotovoltaica SPA	(178)	-
Sayen Fotovoltaica SPA	(41.082)	-
Poço Verde Energia Solar SPE LTDA	-	-
Ribeiro Gonçalves I Energia Solar SPE LTDA	(3.898)	-
Ribeiro Gonçalves II Energia Solar SPE LTDA	(5.525)	-
	(2.850.129)	(2.662.697)

11.4 Aportaciones de las Sociedades consolidadas al resultado del ejercicio

La aportación de cada una de las sociedades consolidadas al resultado a 31 de diciembre de 2021 y de 2020 ha sido de:

	2021	2020
Enerside Energy, S.A	611.123	(28.940)
Enerside Energy SpA	45.574	64.634
Enerside Brasil Energias Renovaveis LTDA	(692.154)	(144.323)
Russas Energia Solar SPE LTDA	(24.498)	(8.023)
Russas II Energia Solar SPE LTDA	(32.697)	(5.501)
Ribeiro Gonçalves Energia Solar SPE LTDA	-	(7.530)
Ribeiro Gonçalves I Energia Solar SPE LTDA	(2.181)	-
Ribeiro Gonçalves II Energia Solar SPE LTDA	(13.513)	-
Poço Verde Energia Solar SPE LTDA	(3.604)	-
Sobarriba Solar, SLU	(885)	(791)
Talavera Solar, SLU	(30.915)	(2.276)
Ailin Fotovoltaica Spa	(8.971)	(28.056)
Aimara Fotovoltaica SpA	(1.557)	(191)
Millaray Fotovoltaica SpA	(28.503)	(3.790)
Sayen Fotovoltaica SpA	(8.477)	(192)
Enerside Energy Caribe, S.L.	(95.235)	(7.251)
Camboata Energia Solar SPE LTDA	(8.284)	(1.392)
Resultado consolidado del ejercicio	(294.777)	(173.622)

11.5 Dividendos

No se han repartido dividendos a cierre de ejercicio 2021 ni de 2020.

11.6 Socios externos

El saldo de socios externos es de 7.154 euros a 31 de diciembre de 2021 (1.835 a 31 de diciembre de 2020).

Durante el ejercicio 2021, la Sociedad Dominante ha incrementado hasta el 100% su porcentaje de participación en las sociedades Millaray Fotovoltaica, SpA y Sayen Fotovoltaica, SpA (siendo su porcentaje de participación en 31 de diciembre de 2020 el 50% y 50%, respectivamente) por lo que, a cierre del ejercicio, no existen socios externos sobre estas subsidiarias.

Durante el año 2021, la Sociedad Dominante ha aportado capital social hasta el 99,75% en las sociedades Poço Verde Energia Solar SPE LTDA, Ribeiro Gonçalves I Energia Solar SPE LTDA y Ribeiro Gonçalves II Energia Solar SPE LTDA.

Adicionalmente, el 26 de octubre de 2021, la Sociedad Dominante adquirió el 0,25% restantes de las participaciones de la sociedad Ribeiro Gonçalves Energia Solar SPE LTDA, obteniendo un porcentaje de participación de 100%. Posteriormente, tal y como se explica en la Nota 14.2, la Sociedad Dominante vendió su participación.

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 2021			
Provisión a corto plazo por contratos onerosos	-	269.608	269.608
	-	269.608	269.608
Ejercicio 2020			
Provisión a corto plazo por contratos onerosos	-	-	-
	-	-	-

Los movimientos habidos en estos epígrafes son los siguientes:

(euros)	Saldo inicial	Dotaciones	Aplicaciones y pagos	Saldo final
Ejercicio 2021				
Provisión a corto plazo por contratos onerosos	-	269.608	-	269.608
	-	269.608	-	269.608

Provisión a corto plazo por contratos onerosos

En el ejercicio 2021 la Sociedad ha dotado una provisión en concepto de contrato oneroso por pérdidas futuras esperadas derivadas de proyectos llevados a cabo por la filial Enerside Brasil Energías Renováveis Ltda.

13. PASIVOS FINANCIEROS

La composición de los pasivos financieros es la siguiente:

(Euros)	Deudas con entidades de crédito		Derivados y otros		Total	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Pasivos financieros a largo plazo						
Pasivos financieros a coste amortizado	2.117.330	2.182.070	112.197	100.833	2.229.527	2.282.903
	2.117.330	2.182.070	112.197	100.833	2.229.527	2.282.903
Pasivos financieros a corto plazo						
Pasivos financieros a coste amortizado	2.155.800	1.863.658	5.003.398	749.394	7.159.198	2.613.052
	2.155.800	1.863.658	5.003.398	749.394	7.159.198	2.613.052
	4.273.130	4.045.728	5.115.596	850.227	9.388.725	4.895.955

Estos importes se incluyen en las siguientes partidas del balance:

(Euros)	Deudas con entidades de crédito		Derivados y otros		Total	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Pasivos financieros no corrientes						
Deudas a largo plazo con entidades de crédito	2.117.330	2.182.070	-	-	2.117.330	2.182.070
Deudas con partes vinculadas (Nota 18.1)	-	-	11.894	-	11.894	-
Otros pasivos financieros	-	-	100.303	100.833	100.303	100.833
	2.117.330	2.182.070	112.197	100.833	2.229.527	2.282.903
Pasivos financieros corrientes						
Deudas a corto plazo con entidades de crédito	2.155.800	1.863.658	-	-	2.155.800	1.863.658
Derivados	-	-	-	-	-	-
Otros pasivos financieros	-	-	206.102	336.083	206.102	336.083
Deudas con partes vinculadas (Nota 18.1)	-	-	-	121.281	-	121.281
Proveedores	-	-	2.312.477	134.411	2.312.477	134.411
Acreedores varios	-	-	730.380	48.131	730.380	48.131
Personal	-	-	444.945	109.488	444.945	109.488
Anticipos de clientes	-	-	1.309.495	-	1.309.495	-
	2.155.800	1.863.658	5.003.398	749.394	7.159.198	2.613.052
	4.273.130	4.045.728	5.115.596	850.227	9.388.726	4.895.955

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

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

(Euros)	2021	2020
A largo plazo		
Préstamos y créditos de entidades de crédito	2.117.330	2.182.070
	2.117.330	2.182.070
A corto plazo		
Préstamos y créditos de entidades de crédito	2.155.800	1.863.658
	2.155.800	1.863.658
	4.273.130	4.045.728

Préstamos y créditos con entidades de crédito

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

(Euros)	Pendientes de pago al						Vencimiento	Tipo de interés
	2021			2020				
	Corto plazo	Largo plazo	Total	Corto plazo	Largo plazo	Total		
Banco de Chile (BCI)	69.228	96.106	165.334	211.606	183.222	394.828	2024	Fijo anual
Bankinter – ICO	65.838	334.162	400.000	47.322	352.678	400.000	2025	Fijo anual
Institut Català de Finances	53.102	110.601	163.703	46.389	165.055	211.444	2025	Euribor + diferencial
Banc Sabadell	-	-	-	25.786	-	25.786	2021	Euribor + diferencial
BBVA	74.481	6.373	80.854	65.148	80.855	146.003	2023	Fijo anual
Santander – ICO	14.634	175.366	190.000	22.522	167.478	190.000	2028	Fijo anual
Caminos – ICO	22.357	327.643	350.000	34.564	315.436	350.000	2028	Fijo anual
Banc Sabadell - ICO	5.757	139.243	145.000	11.809	133.191	145.000	2026	Fijo anual
Caixabank	183.066	383.428	566.494	181.226	568.774	750.000	2024	Euribor + diferencial
BBVA- ICO	52.114	197.886	250.000	34.619	215.381	250.000	2025	Fijo anual
BBVA- ICO	153.478	346.522	500.000	-	-	-	2024	Fijo anual
Otras pólizas de crédito a CP	1.461.745	-	1.461.745	1.182.667	-	1.182.667	-	-
	2.155.800	2.117.330	4.273.130	1.863.658	2.182.070	4.045.728		

El tipo de interés de los préstamos con interés fijo a 31 de diciembre del 2021 se sitúa entre el 2,50% al 4,90% (entre el 2,50% al 4,90% a 31 de diciembre del 2020). Los préstamos con tipo de interés variable devengan un interés del EURIBOR a un año más un diferencial que va del 2,25% al 3,8%.

Otras pólizas de crédito a corto plazo corresponden a líneas de crédito de las que el Grupo dispone para satisfacer las necesidades de liquidez que requiere su operativa, cuyo tipo de interés depende del capital dispuesto hasta la fecha de liquidación. Esta partida también incluye préstamos trimestrales de los que el Grupo dispone para hacer frente al pago de impuestos.

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

(Euros)	2021	2020
Año 2021	-	1.863.658
Año 2022	2.155.800	746.405
Año 2023	900.759	685.350
Año 2024	719.492	581.022
Año 2025	240.330	169.293
Año 2026	123.856	-
Siguientes	132.893	-
	4.273.130	4.045.728

13.2 Pasivos financieros a coste amortizado - Otros

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

(Euros)	2021	2020
A largo plazo		
Otros pasivos financieros	100.303	100.833
Deudas con empresas del grupo y asociadas a largo plazo	11.894	-
A corto plazo		
Otros pasivos financieros a corto plazo	206.102	336.083
Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo (Nota 18.1)	-	121.281
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	4.797.297	292.030
	5.115.596	850.227

El sub-epígrafe “Otros pasivos financieros a largo plazo” recoge principalmente un saldo por importe de 100.000 euros, correspondiente a un préstamo participativo que la Sociedad mantiene con una entidad no financiera, no garantizado, y que en 2021 ha devengado un tipo de interés fijo anual del 8%.

El sub-epígrafe “Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo” se compone de importes pendientes de pago a los administradores del Grupo.

El sub-epígrafe “Otros pasivos financieros a corto plazo” recoge un saldo por importe de 206.102 de préstamos que la Sociedad mantiene con entidades no financieras, todos ellos no garantizados, y que devengan un tipo de interés fijo anual del 4%.

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

Acreedores y otras cuentas comerciales a pagar

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

(Euros)	2021	2020
Proveedores	2.312.477	134.411
Acreedores varios	730.380	48.131
Personal (remuneraciones pendientes de pago)	444.945	109.488
Anticipos de clientes	1.309.495	-
	4.797.297	292.030

Anticipo de clientes

En la partida “Anticipo de clientes”, el grupo registra la facturación anticipada de ingresos que han sido certificados por los clientes por el cumplimiento de los hitos. A 31 de diciembre de 2021, el saldo de 1.309.495 euros corresponde a anticipos de clientes de la sociedad dependiente Enerside Chile SpA. El aumento de la partida acreedores varios se corresponde con los importes pendientes de pago al cierre del ejercicio relacionados con los costes periodificados (ver nota 19.1).

14. SITUACIÓN FISCAL

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

(Euros)	2021	2020
Activos por impuesto diferido	1.126.613	276.895
Activos por impuesto corriente	-	11.327
Otros créditos con las Administraciones Públicas IVA	677.166	318.856
	1.803.779	607.078
Pasivos por impuesto diferido	1.008	1.008
Pasivos por impuesto corriente	673.334	-
Otras deudas con las Administraciones Públicas IRPF Seguridad Social IVA	176.982 119.946 269.152	171.763 38.891 25.182
	1.204.422	236.844

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 de sociedades

La conciliación entre el importe neto de los ingresos y gastos del ejercicio y el gasto por Impuesto sobre Sociedades es la siguiente:

(Euros)	2021	2020
	Cuenta de pérdidas y ganancias	Cuenta de pérdidas y ganancias
Saldo de ingresos y gastos del ejercicio antes de impuestos	(112.249)	(324.988)
Carga impositiva teórica (25%)	(28.062)	(81.247)
Diferencia en cargas impositivas (*)	(106.452)	-
Bases impositivas negativa de años anteriores	-	(63.671)
Otras diferencias	317.042	(6.448)
Gasto / (ingreso) impositivo efectivo	182.528	(151.366)

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

Las "Otras diferencias" incluyen principalmente la exención por doble imposición aplicada a la venta del proyecto Ribeiro Gonçalves (ingreso de 630.225 euros) y la retención aplicable en Brasil sobre la plusvalía generada por la misma venta (gasto de 930.085 euros).

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

(Euros)	2021	2020
	Cuenta de pérdidas y ganancias	Cuenta de pérdidas y ganancias
Impuesto corriente	1.032.246	9.306
	1.032.246	9.306
Variación de impuestos diferidos	(849.718)	(160.673)
	(849.718)	(160.673)
Gasto / (ingreso) por impuesto de sociedades	182.528	(151.366)

El epígrafe de activos por impuesto diferido recoge fundamentalmente las bases imponibles negativas de ejercicios anteriores y del periodo de once meses terminado el 31 de diciembre de 2021, pendientes de compensación.

14.2 Activos y pasivos por impuesto diferido

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

(Euros)	2021	2020
Activos por impuesto diferido		
Bases imponibles negativas	1.126.613	276.895
Pasivos por impuesto diferido		
Otros	(1.008)	(1.008)
	1.125.605	275.887

Bajo el epígrafe de bases imponibles de ejercicios anteriores se recoge los saldos correspondientes a los créditos fiscales por bases imponibles por un importe que asciende a 1.126.613 euros (276.895 euros en 2020).

La Sociedad ha realizado una estimación de los beneficios fiscales que espera obtener en los próximos cinco ejercicios (periodo para el que considera que las estimaciones tienen suficiente fiabilidad) de acuerdo con los presupuestos. También ha analizado el periodo de reversión de las diferencias temporarias imponibles, identificando aquellas que revierten en los ejercicios en los que se pueden utilizar las bases imponibles negativas pendientes de compensar. En base a este análisis, la Sociedad ha registrado los activos por impuesto diferido correspondientes a las bases imponibles negativas pendientes de compensar y a las diferencias temporarias deducibles para las que considera probable la generación de suficientes beneficios fiscales.

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 2021, si bien esta segmentación no corresponde a las cuentas estatutarias de las entidades legales de tales geografías:

	España	Chile	Brasil	Eliminaciones	Total
Importe neto de la cifra de negocios	143.582	2.755.276	5.151.306	302.592	8.352.756
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	146.899	-	2.809.241	(120.000)	2.836.140
Aprovisionamientos	(11.279)	(1.011.793)	(2.191.843)	-	(3.214.915)
Otros ingresos de explotación	29.000	916	-	-	29.916
Gastos de personal	(2.713.717)	(916.229)	(451.499)	-	(4.081.445)
Otros gastos de explotación	(1.402.855)	(760.033)	(1.345.289)	92.736	(3.415.441)
Amortización del inmovilizado	(27.864)	(5.339)	(4.845)	(1.987)	(40.035)
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado	(10.517)	-	-	-	(10.517)
Otros resultados	539	-	(276.236)	-	(275.697)
RÉSPULTADO DE EXPLOTACIÓN	(3.846.212)	62.798	3.690.835	273.341	180.762
Ingresos financieros	254.673	-	-	(254.673)	-
Gastos financieros	(196.960)	(67.718)	(6.851)	(292)	(271.821)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	-	-	-	-	-
Diferencias de cambio	(66.393)	45.270	-	(67)	21.190
RÉSPULTADO FINANCIERO	8.680	(22.448)	(6.851)	(255.032)	(293.011)
RÉSPULTADO ANTES DE IMPUESTOS	(3.854.892)	40.350	3.683.984	18.309	(112.249)
Impuesto sobre beneficios	(555.073)	(42.285)	414.829	-	(182.528)
RÉSPULTADO DEL EJERCICIO	(4.409.965)	(1.935)	4.098.813	18.309	(294.777)

A continuación, se presenta la información segmentada por países de la cuenta de pérdidas y ganancias a 31 de diciembre de 2020, si bien esta segmentación no corresponde a las cuentas estatutarias de las entidades legales de tales geografías:

	España	Chile	Brasil	Eliminaciones	Total
OPERACIONES CONTINUADAS					
Importe neto de la cifra de negocios	758.472	2.536.288	178.426	-	3.473.186
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	1.768.446	-	139.856	-	1.908.302
Aprovisionamientos	(6.708)	(2.079.834)	-	-	(2.086.542)
Gastos de personal	(1.821.362)	(237.607)	(184.164)	-	(2.243.133)
Otros gastos de explotación	(569.727)	(100.996)	(441.274)	-	(1.111.997)
Amortización del inmovilizado	(32.294)	(6.110)	(4.814)	-	(43.218)
Otros resultados	9.486	-	(756)	-	8.730
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	106.313	111.741	(312.726)	-	(94.672)
Ingresos financieros	1.678	-	2	-	1.680
Gastos financieros	(88.491)	(49.798)	(2.792)	-	(141.081)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros	(5.376)	-	-	-	(5.376)
Diferencias de cambio	(66.712)	(18.982)	-	155	(85.539)
RESULTADO FINANCIERO	(158.901)	(68.790)	(2.790)	155	(230.316)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	(52.588)	42.961	(315.516)	155	(324.988)
Impuesto sobre beneficios	13.329	(11.671)	149.708	-	151.366
RESULTADO DEL EJERCICIO	(39.259)	31.290	(165.808)	155	(173.622)

A continuación, se presenta la información segmentada por países del balance consolidado a 31 de diciembre de 2021, si bien esta segmentación no corresponde a las cuentas estatutarias de las entidades legales de tales geografías:

ACTIVO	España	Chile	Brasil	Eliminaciones	Total
ACTIVO NO CORRIENTE	5.678.778	217.575	938.915	(4.910.098)	1.925.170
Inmovilizado intangible	65.428	-	-	-	65.428
Inmovilizado material	104.908	155.956	372.003	-	632.867
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo	4.910.098	-	-	(4.910.098)	-
Inversiones financieras a largo plazo	87.651	12.417	194	-	100.262
Activos por impuesto diferido	510.693	49.202	566.718	-	1.126.613
ACTIVO CORRIENTE	4.690.544	4.957.799	8.698.162	(1.205.250)	17.141.255
Existencias	227.886	813.792	5.106.362	(120.000)	6.028.040
Productos en curso	146.899	766.269	5.075.870	(120.000)	5.869.038
Anticipos a proveedores	80.987	47.523	30.492	-	159.002
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	1.007.397	1.935.861	3.249.238	(266.481)	5.926.015
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	27.414	1.935.599	3.116.975	(32)	5.079.956
Clientes empresas del grupo y asociadas	266.449	-	-	(266.449)	-
Deudores varios	10.704	262	127.194	-	138.160
Personal	30.733	-	-	-	30.733
Activos por impuesto corriente	-	-	-	-	-
Otros créditos con las Administraciones Públicas	672.097	-	5.069	-	677.166
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo	459.359	359.410	-	(818.769)	-
Créditos a empresas	459.359	359.410	-	(818.769)	-
Inversiones financieras a corto plazo	2.080.000	543	-	-	2.080.543
Otros instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	-
Derivados	300.000	-	-	-	300.000
Otros activos financieros	1.780.000	543	-	-	1.780.543
Periodificaciones a corto plazo	567.908	-	6.180	-	574.088
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	347.993	1.848.193	336.382	-	2.532.568
TOTAL ACTIVO	10.369.322	5.175.374	9.637.077	(6.115.348)	19.066.425

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	España	Chile	Brasil	Eliminaciones	Total
PATRIMONIO NETO	3.849.372	678.512	8.700.302	(5.024.516)	8.203.670
PASIVO NO CORRIENTE	2.122.535	96.106	219.838	(207.944)	2.230.535
Deudas a largo plazo	2.121.527	96.106	-	-	2.217.633
Deudas con entidades de crédito	2.021.224	96.106	-	-	2.117.330
Otros pasivos financieros	100.303	-	-	-	100.303
Deudas con entidades del grupo y asociadas a largo plazo	-	-	219.838	(207.944)	11.894
Pasivos por impuesto diferido	1.008	-	-	-	1.008
PASIVO CORRIENTE	4.397.415	4.400.756	716.937	(682.688)	8.632.220
Provisiones a corto plazo	-	-	269.608	-	269.608
Deudas a corto plazo	1.826.396	532.395	3.111	-	2.361.902
Deudas con entidades de crédito	1.623.405	532.395	-	-	2.155.800
Derivados	-	-	-	-	-
Otros pasivos financieros	202.991	-	3.111	-	206.102
Deudas con asociadas y partes vinculadas	409.567	207.979	-	(617.546)	0
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	2.161.452	3.660.382	444.218	(265.342)	6.000.710
Proveedores	241.033	1.815.906	255.538	-	2.312.477
Proveedores empresas del grupo y asociadas	145.200	120.142	-	(265.342)	-
Acreedores varios	729.825	-	554	-	730.379
Personal (remuneraciones pendientes de pago)	186.618	147.433	110.894	-	444.945
Pasivo por impuesto corriente	637.334	-	-	-	637.334
Otras deudas con las Administraciones Públicas	221.442	267.406	77.232	-	566.080
Anticipo de clientes	-	1.309.495	-	-	1.309.495
Periodificaciones	-	-	-	-	-
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	10.369.322	5.175.374	9.637.077	(6.115.348)	19.066.425

A continuación, se presenta la información segmentada por países del balance consolidado a 31 de diciembre de 2020, si bien esta segmentación no corresponde a las cuentas estatutarias de las entidades legales de tales geografías:

ACTIVO	España	Chile	Brasil	Eliminaciones	Total
ACTIVO NO CORRIENTE	3.795.871	18.253	162.319	(3.587.709)	388.734
Inmovilizado intangible	16.061	-	-	-	16.061
Inmovilizado material	45.222	18.253	23.272	-	86.747
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo	3.587.709	-	-	(3.587.709)	-
Inversiones financieras a largo plazo	8.439	-	592	-	9.031
Activos por impuesto diferido	138.440	-	138.455	-	276.895
ACTIVO CORRIENTE	2.894.398	1.428.546	4.888.787	(387.834)	8.823.897
Existencias	805	6.502	129.340	-	4.812.038
Productos en curso	-	-	4.804.731	-	4.804.732
Anticipos a proveedores	805	6.502	-	-	7.306
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	450.508	543.096	121	(126.648)	867.077
Cientes por ventas y prestaciones de servicios	-	529.529	-	-	529.529
Cientes empresas del grupo y asociadas	126.648	-	-	(126.648)	-
Deudores varios	-	-	-	-	-
Personal	7.365	-	-	-	7.365
Activos por impuesto corriente	-	11.327	-	-	11.327
Otros créditos con las Administraciones Públicas	316.495	2.240	121	-	318.856
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo	261.186	-	-	(261.186)	-
Créditos a empresas	261.186	-	-	(261.186)	-
Inversiones financieras a corto plazo	2.064.371	3.008	-	-	2.067.379
Derivados	300.000	-	-	-	300.000
Otros activos financieros	1.764.371	3.008	-	-	1.767.379
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	117.528	875.940	83.935	-	1.077.403
TOTAL ACTIVO	6.690.269	1.446.799	5.051.106	(3.975.543)	9.212.631

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	España	Chile	Brasil	Eliminaciones	Total
PATRIMONIO NETO	2.225.538	626.847	4.815.001	(3.587.555)	4.079.832
PASIVO NO CORRIENTE	2.100.689	183.222	-	-	2.283.911
Deudas a largo plazo	2.099.681	183.222	-	-	2.282.903
Deudas con entidades de crédito	1.998.848	183.222	-	-	2.182.070
Otros pasivos financieros	100.833	-	-	-	100.833
Pasivos por impuesto diferido	1.008	-	-	-	1.008
PASIVO CORRIENTE	2.364.042	636.730	236.105	(387.989)	2.848.888
Deudas a corto plazo	1.986.412	213.329	-	-	2.199.741
Deudas con entidades de crédito	1.652.052	211.606	-	-	1.863.658
Derivados	-	-	-	-	-
Otros pasivos financieros	334.360	1.723	-	-	336.083
Deudas con asociadas y partes vinculadas	131.521	27.810	201.912	(239.962)	121.281
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	246.108	395.592	34.193	(148.027)	527.866
Proveedores	-	128.000	6.411	-	134.411
Proveedores empresas del grupo y asociadas	-	148.027	-	(148.027)	-
Acreedores varios	48.131	-	-	-	48.131
Personal (remuneraciones pendientes de pago)	-	89.437	20.051	-	109.488
Otras deudas con las Administraciones Públicas	197.977	30.128	7.731	-	235.836
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO	6.690.269	1.446.799	5.051.106	(3.975.543)	9.212.631

15.2 Importe neto de la cifra de negocios

La distribución del importe neto de la cifra de negocios del grupo correspondiente a sus operaciones continuadas por categorías de actividades es la siguiente:

(Euros)	2021	2020
Ventas	8.352.757	3.473.186
	8.352.757	3.473.186

(Euros)	2021
Desagregación por actividades	
Venta de Proyectos renovables	4.872.592
Servicios de Operación y Mantenimiento	164.999
Servicios de desarrollo e ingeniería	3.315.166
	8.352.757

Desagregación por tipo de transferencia de control	
Bienes y servicios transferidos en un momento dado	4.872.592
Bienes y servicios transferidos a lo largo del tiempo	3.480.165
	8.352.757

(Euros)	2020
Desagregación por actividades	
Venta de Proyectos renovables	-
Servicios de Operación y Mantenimiento	25.037
Servicios de desarrollo e ingeniería	3.448.149
	3.473.186

Desagregación por tipo de transferencia de control	
Bienes y servicios transferidos en un momento dado	-
Bienes y servicios transferidos a lo largo del tiempo	3.473.186
	3.473.186

A fecha de 26 de octubre de 2021, Enerside Energy, S.A. firmó un acuerdo de compraventa por el 100% de las participaciones sociales de la sociedad vehículo brasileña Ribeiro Gonçalves Energia Solar SPE a la sociedad brasileña Echoenergia Participações, S.A., que se ha materializado en la fecha de cierre del mismo, 16 de noviembre de 2021, una vez cumplidas las cláusulas suspensivas establecidas en el acuerdo. Este hito supone la venta de un proyecto fotovoltaico propio, desarrollado íntegramente por Enerside Energy, S.A. Como consecuencia y según acordaron las partes, Enerside Energy, S.A. vende a Echoenergia Participações, S.A. en términos de potencia, es decir en MWp, un total de 280,34 MWp de los 322,21 MWp del proyecto Ribeiro Gonçalves a un precio de 110.000BRL/MWp, por 4.872 millones de euros, quedándose, en consecuencia, con la propiedad de 41,87 MWp sobre los que tiene acordada una opción de venta que contempla el mismo precio de ejecución que para los ya enajenados (y, por lo tanto, la obligación de adquirirla por parte de Echoenergia) en caso del cumplimiento de ciertas circunstancias.

Dicha venta se ha reconocido al considerar que a la fecha de cierre de la operación se han cumplido las obligaciones por parte de Enerside Energy, S.A. (cláusulas suspensivas) y la misma es irrevocable. No obstante, si bien al cierre del periodo Enerside había cobrado el 40% del importe total, existen dos pagos posteriores, de 20% y 40% respectivamente, cuya liquidación dependen de la consecución de ciertos hitos y/o contraprestaciones que pudiese recibir Enerside Energy, S.A. en forma de activos en lugar de efectivo. Para dicha parte, los Administradores han realizado estimaciones de acuerdo con la información disponible al cierre y registrado el importe que esperan realizar efectivamente (que considerando el grado de cumplimiento de la mayoría de ella y la poca relevancia en el marco de la operación de las que se encuentran en curso y para las que Enerside ya ha realizado los trámites pertinentes, se ha considerado del 100%)

15.3 Aprovisionamientos

Los consumos de mercaderías, materias primas y otros consumibles se desglosan de la siguiente forma:

(Euros)	2021	2020
Compras de materias primas y otras materias consumibles		
Compras nacionales	11.279	6.708
Adquisiciones intracomunitarias	-	-
Otras importaciones	1.011.793	1.524.429
Variación de materias primas y otros aprovisionamientos	2.191.83	-
	3.214.915	1.531.137

La variación de materias primas y otros aprovisionamientos corresponde con el importe de productos dado de baja tras la venta de la Sociedad vehículo Ribeiro Gonçalves Energia Solar SPE (ver nota 9).

15.4 Gastos de personal

El detalle de los gastos de personal es el siguiente:

(Euros)	2021	2020
Sueldos, salarios y asimilados		
Sueldos y salarios	3.561.362	1.955.892
Indemnizaciones	-	-
	3.561.362	1.955.892
Cargas sociales		
Seguridad social	520.083	287.241
Otros gastos sociales	-	-
	520.083	287.241
	4.081.445	2.243.133

15.5 Servicios exteriores

El detalle de los servicios exteriores es el siguiente:

(Euros)	2021	2020
Arrendamientos (Nota 7.2)	624.702	134.718
Reparaciones y conservación	3.673	9.104
Servicios profesionales independientes	1.860.543	699.082
Transportes	83.345	1.916
Primas de seguros	65.905	60.850
Servicios bancarios	30.308	41.669
Publicidad, propaganda y relaciones públicas	695	-
Suministros	64.650	18.206
Otros servicios	649.488	141.518
	3.383.309	1.107.063

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 y Chile. También incluye gastos de arrendamiento de plazas de aparcamiento y renting de coches.

El sub-epígrafe servicios de profesionales independientes incluye gastos incurridos por la sociedad para la realización de estudios medioambientales, gastos de representación jurídica y legal, obtención de acreditaciones medioambientales, entre otros.

Adicionalmente, a 31 de diciembre de 2021, se incluyen como otros gastos de explotación 32.132 euros (4.934 euros a 31 de diciembre de 2020) correspondientes a tributos.

15.6 Amortización del inmovilizado

El detalle de las amortizaciones es el siguiente:

(Euros)	2021	2020
Inmovilizado intangible	5.190	2.861
Inmovilizado material	34.845	40.357
	40.035	43.218

15.7 Gastos financieros

El detalle de los gastos financieros es el siguiente:

(Euros)	2021	2020
Intereses por deudas con terceros		
Préstamos y créditos con entidades de créditos	232.570	141.081
Otros gastos financieros	39.251	-
	271.821	141.81

15.8 Periodificaciones

El detalle de las periodificaciones es el siguiente:

(Euros)	2021	2020
Periodificaciones a corto plazo	567.908	-
	567.908	-

En enero y febrero de 2022 se han efectuado sendas ampliaciones de capital (Nota 21), la primera de las cuales como ampliación de capital no monetaria y aportación de 4 sociedades vehículo valoradas en 18.900.000 euros, y la segunda como ampliación de capital admitida a cotización de mercado secundario por importe de 34 millones de euros; los gastos necesarios para la ejecución de dichas ampliaciones que han sido soportados en 2021 se han activado a cierre del ejercicio, por importe de 567.908 euros, y se llevarán en 2022 a menos valor de Patrimonio, compensando el mayor valor derivado de dichas ampliaciones.

16. MONEDA EXTRANJERA

16.1 Saldos y transacciones en moneda extranjera

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

	Dólares americanos	Reales brasileños	Total
Ejercicio 2021			
Activos			
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	455.162	-	455.162
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	-	2.980.792	2.980.792
	455.162	2.980.792	3.435.954
Pasivos			
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	1.207.995	-	1.207.995
	1.207.995	-	1.207.995
Ejercicio 2020			
Activos			
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	89.677	-	89.677
	89.677	-	89.677
Pasivos			
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	4.180	-	4.180
	4.180	-	4.180

Durante el ejercicio 2021, las compras a proveedores en moneda extranjera fueron un total de 1.421.465 dólares americanos. Las ventas en moneda extranjera fueron un total de 30.837.840 reales brasileños y las retenciones por impuesto 5.792.568 reales brasileños.

Durante el ejercicio 2020, las compras a proveedores en moneda extranjera fueron un total de 50.400 dólares americanos.

17. RETRIBUCIONES A LARGO PLAZO AL PERSONAL

El Grupo 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 es de aplicación.

18. OPERACIONES CON PARTES VINCULADAS

Las partes vinculadas con las que el Grupo ha realizado transacciones a 31 de diciembre de 2021 y de 2020, así como la naturaleza de dicha vinculación, es la siguiente:

	Naturaleza de la vinculación
Inverside Asset Management, S.L.	Empresa vinculada
Desert Rose Holdings, LTD	Empresa vinculada
Langur Corporation, S.L.	Empresa vinculada
Kepler Fotovoltaica SpA	Empresa vinculada
Curie Fotovoltaica SpA	Empresa vinculada
Fundación IBSA	Empresa vinculada
Instituto Internacional de Finanzas, SL	Empresa vinculada
Guileto Investia, SL	Empresa vinculada
Administradores	Consejeros
Alta Dirección	Directivos

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

18.1 Entidades vinculadas

El detalle de los saldos mantenidos a 31 de diciembre de 2021 y de 2020 con entidades vinculadas es el siguiente:

	Sociedad del grupo	Empresas vinculadas	Administradores	Directivos	Total
Ejercicio 2021					
Otros activos financieros a corto plazo (Nota 8)	-	1.090.001	-	-	1.090.001
Deudas con empresas del grupo y asociadas a largo plazo (Nota 13.2)	-	-	-	(11.894)	(11.894)
Deudas a corto plazo	-	(83.910)	(59.040)	(61.391)	(195.431)
Ejercicio 2020					
Otros activos financieros a corto plazo (Nota 8)	-	1.764.371	-	-	1.764.371
Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto (Nota 13.2)	-	121.281	-	-	121.281

A 31 de diciembre de 2021 se han devengado gastos financieros con entidades vinculadas por importe de 13.953 euros (22.925 euros a 31 de diciembre de 2020).

18.2 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)	2021	2020
Administradores	336.000	268.000
Alta dirección	497.771	515.133
	833.771	783.133

Al 31 de diciembre de 2021 y de 2020 la Sociedad Dominante no tenía obligaciones contraídas en materia de pensiones y de seguros de vida respecto a los miembros del Consejo de Administración.

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.

Al 31 de diciembre de 2021 se han satisfecho primas de seguros de responsabilidad civil de los administradores por daños ocasionados en el ejercicio del cargo por importe de 1.617 euros (1.348 euros en 31 de diciembre de 2020).

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

19.1 Riesgo de crédito

El riesgo de crédito se produce por la posible pérdida causada por el incumplimiento de las obligaciones contractuales de las contrapartes del grupo, 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 era la siguiente:

(Euros)	2021	2020
Inversiones financieras a largo plazo	102.262	9.031
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	5.900.853	867.077
Inversiones financieras a corto plazo	2.080.543	2.067.379
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	2.532.568	1.077.403
	10.639.389	4.020.890

17.2 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.

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 Consolidado al riesgo de cambios en los tipos de interés se debe principalmente a las inversiones realizadas a tipos de interés variable y algún préstamo bancario con componente variable (ver nota 12.1).

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.

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 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 del Grupo en función de un estudio individualizado de la experiencia de ejercicios anteriores y de su valoración del entorno económico actual.

A cierre del ejercicio 2021, un 50% del saldo de Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar corresponde con el importe a cobrar de la contraparte Echoenergia Participações, S.A.

19.3 Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez se produce por la posibilidad de que el Grupo Consolidado 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 Consolidado es mantener las disponibilidades líquidas 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.

Como se describe en la nota 21, los administradores han buscado otras fuentes de financiación para el Grupo.

20. OTRA INFORMACIÓN

20.1 Estructura del personal

El detalle de las personas empleadas por el Grupo Consolidado distribuidas por categorías es el siguiente:

	Número de personas empleadas al final del ejercicio			Número medio de personas empleadas en el ejercicio
	Hombres	Mujeres	Total	
2021				
Altos directivos	4	-	4	4
Ingenieros y técnicos	46	19	65	60
Administrativos	13	11	24	13
Personal de obra	108	3	111	32
	171	33	204	109
2020				
Altos directivos	5	-	5	5
Ingenieros y técnicos	20	9	29	36
Administrativos	3	4	7	7
Personal de obra	29	5	34	45
	57	18	75	93

Al 31 de diciembre de 2021, el Consejo de Administración estaba formado por 3 personas físicas y 4 personas jurídicas (3 personas físicas y 4 persona jurídica en el ejercicio 2020).

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 intermedio 2021 y el ejercicio 2020.

20.2 Información medioambiental

Dada la actividad a la que se dedica, el Grupo 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 EE.FF. intermedios respecto a información de cuestiones medioambientales. El Grupo 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 el Grupo quedan cubiertas con un seguro de responsabilidad civil.

21. HECHOS POSTERIORES AL CIERRE

Con fecha 18 de enero de 2022, la Sociedad escrituró una ampliación de capital por aportación no dinerario 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, SL, sociedad con actividades análogas a las de Enerside, y propietaria de una cartera de proyectos fotovoltaicos, que 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.

No se han producido otros hechos posteriores relevantes sobre los que se deba informar desde el cierre del ejercicio.

Barcelona, a 26 de abril de 2022

ENERSIDE ENERGY, S.A.

INFORME DE GESTIÓN A 31 DE DICIEMBRE DE 2021

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 tiene presencia en diferentes países y tiene distintas ramas de actividad. Ha conseguido diversidad geográfica y desarrollo de nuevas líneas de negocio, completando su integración vertical, una vez se inicie la construcción de las plantas propias de producción energética, tal como se contempla en su plan de negocio de largo plazo.

La empresa, para afrontar su plan de crecimiento tiene planteado un ambicioso plan financiero que garantiza esta nueva etapa de alto crecimiento, fundamentada en la actual situación macroeconómica a nivel mundial, muy favorable a las energías renovables.

Las tres principales áreas de actividad de Enerside son:

- El Desarrollo de proyectos propios vehiculados a través de Sociedades de Propósito Específico, o SPVs. Enerside desarrolla proyectos medianos y *utility-scale* en distintas geografías, desde una etapa temprana o *Greenfield*, hasta una etapa madura donde el activo está preparado para construirse (*Ready to Build – RTB*), y empezar a operar.
- La prestación de Servicios, tanto propios como para terceros. Principalmente orientados a la Consultoría, el EPC (*Engineering, Procurement and Construction*) y los Servicios de Operación y Mantenimiento, junto al *Asset Management*.
- La producción de Energía como Productor Independiente (*Independent Power Producer – IPP*). Esta es una nueva rama de actividad de Enerside, que la compañía quiere consolidar en los próximos ejercicios. Con activos maduros en mercados como Brasil, Chile, y más adelante en España, la compañía pretende poder aprovechar la integración vertical realizada, para optimizar y consolidar todo el valor creado a lo largo de la cadena de un proyecto renovable, desde su desarrollo hasta la producción.

El ejercicio 2021 ha sido un año transformacional para la Sociedad, en el que se han alcanzado varios hitos de negocio que han permitido a la Sociedad hacer un salto cualitativo y cuantitativo muy relevante. Entre los principales hitos se encuentran claros avances en todas las líneas de negocio de la sociedad.

En desarrollo, la Sociedad ha cerrado la venta de la sociedad vehículo de Ribeiro Gonçalves, un proyecto de 322MW ubicado en el estado de Piauí, Brasil. En el mes de octubre, se alcanzó un acuerdo con Echoenergia, uno de los principales grupos de renovables en Brasil, por la venta de 280MW. Los 42MW restantes permanecerán en propiedad por parte de una de las SPV de Enerside para su negocio de IPP.

Asimismo, a finales de 2021 se alcanzó un acuerdo de inversión con Alternative Green Energy, compañía española experta en el desarrollo de proyectos fotovoltaicos, acuerdo formalizado el 17 de enero de 2022 para la adquisición de 920 MWp en 4 proyectos en fase avanzada en Italia y España. La adquisición se realizó mediante la aportación de activos a cambio de nuevas

acciones de Enerside, por la cual hemos podido incorporar en nuestro accionariado un socio industrial de referencia que nos da muy buenas perspectivas de crecimiento a futuro.

Con esta incorporación de activos, junto a los nuevos desarrollos que ha estado realizado la compañía, hemos alcanzado una cartera total de proyectos de 4,5GW, un volumen muy significativo a la altura de grandes compañías del sector.

En resumen, este 2021 ha sido un año histórico para la Sociedad, y ha puesto las bases para que pueda crecer de forma rentable a largo plazo, en un sector estratégico y de alto crecimiento para las próximas décadas.

2. INFORME DE GESTIÓN ECONÓMICA

En cuanto a Venta de Activos, durante el 2021 se ha materializado la venta del primer activo RTB en Brasil, el proyecto Ribeiro Gonçalves.

En el área de IPP, la Sociedad cuenta con los dos primeros proyectos en construcción, denominados Renaico y Linares, ubicados en Chile, en sendas SPV 100% propiedad de la Sociedad. Dichos proyectos cuentan con un total de 5MW y se han tramitado como "PMGD" (Pequeños Medios de Generación Distribuida), y bajo el amparo legal del DS (Decreto Supremo) 244, que permite tramitar el desarrollo con unos plazos más cortos, menores requisitos medioambientales e importantes beneficios económicos, como la exención del pago de peajes y la posibilidad de acogimiento al régimen de precios estabilizados, que establece visibilidad de precios de la energía a largo plazo.

En 2021, la Sociedad ha superado los € 4,6 millones de facturación, lo que supone una importante evolución comparada con la facturación del año 2020, que ascendió a € 758 miles de euros. Esto supone, a pesar de tratarse de un año fuertemente impactado por el COVID a nivel mundial, un crecimiento de más de 6 veces con respecto al año anterior.

Durante el ejercicio 2021, nuevos socios han entrado a formar parte de la compañía, incluyendo una parte muy significativa de empleados de la Sociedad que también han querido participar, mostrando de esta forma su apoyo y confianza al negocio. Esta contribución dineraria fue totalmente desembolsada, y se suma a las ya realizadas en ejercicios anteriores.

3. EVOLUCION PREVISIBLE DE LA ACTIVIDAD DE LA SOCIEDAD

La evolución previsible de la actividad de la Sociedad viene en gran parte definida por el valor creado en los últimos años, y que en 2022 se verá incrementado de forma significativa.

A cierre de 2021, la Sociedad cuenta con una cartera de proyectos de generación solar fotovoltaica de 3,6GW en las zonas de mejor irradiación de países como España, Chile, Brasil y Uruguay, alcanzando 4,5 GW, una vez materializado el acuerdo con el socio industrial en enero 2022, tal como anteriormente explicado.

Enerside realiza internamente todo el desarrollo de los proyectos, desde la generación de la oportunidad en *Greenfield*, pasado por el desarrollo completo, la construcción y la posterior operación y mantenimiento de la planta, con el objetivo de poder capturar todos los márgenes. La Sociedad cuenta para ello con el apoyo de equipos locales en todos los mercados donde está presente.

Esta estrategia permite desarrollar proyectos a un coste muy competitivo, lo que supone una elevada creación de valor en el momento de la venta de esos proyectos en RTB, o en el momento de la puesta en operación como IPP.

La Sociedad tiene una doble estrategia respecto a los proyectos en desarrollo: por un lado, la de vender parte de estos proyectos en fase RTB y en fase COD; y por otro, la de construir los proyectos para tener activos propios en operación (IPP), que generan ingresos recurrentes a largo plazo.

4. ACONTECIMIENTOS IMPORTANTES OCURRIDOS DESPUES DEL CIERRE DEL EJERCICIO

En relación con los hechos más relevantes ocurridos tras el cierre de 2021, 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, SL, sociedad con actividades análogas a las de Enerside, y propietaria de una cartera de proyectos fotovoltaicos, que aporta a Enerside como contraprestación. Estos proyectos fotovoltaicos aportados se vehiculan a través de 4 sociedades vehículo, y alcanzan los 920MWp de potencia.

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.

No se han producido otros hechos posteriores relevantes sobre los que se deba informar desde el cierre del ejercicio.

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.

a) 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.

La Sociedad concentra su riesgo de crédito mayoritariamente en el cliente Echoenergía, con quien se ha cerrado la venta del proyecto de Ribeiro Gonçalves de Brasil, y sobre el que se realizó una revisión de la solvencia, con resultado satisfactorio. No se aprecia ningún riesgo de crédito en ninguno de los clientes de la Sociedad.

b) Riesgo de liquidez

Aunque la situación general de los mercados financieros, en la Sociedad se presta una 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.

Adicionalmente, la Sociedad ha llevado a cabo ampliaciones de capital a lo largo del año, cubriendo sus necesidades de liquidez. No se excluye la utilización de otras fuentes en el futuro.

c) Riesgos de tipo 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.

7. ACCIONES PROPIAS

Al cierre del ejercicio la Sociedad no dispone de acciones propias. No obstante, con posterioridad al cierre y a la fecha de formulación de las presentes cuentas anuales, y como consecuencia de la operación de la salida a bolsa y las obligaciones requeridas de liquidez frente al mercado exigidas por el operador el Grupo, a 26 de abril de 2022, la Sociedad dispone de 58.310 acciones propias.

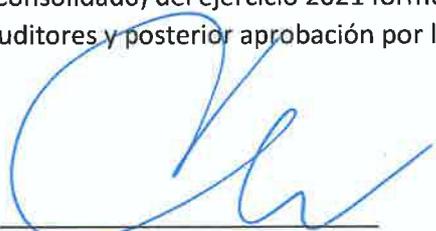
Barcelona, a 26 de Abril de 2022

(firmas en la pagina siguiente)

Diligencia de firmas de los consejeros en documento separado de las cuentas anuales consolidadas y el informe de gestión formulados

El Consejo de Administración de la sociedad Enerside Energy, S.A. y, en cumplimiento de la normativa mercantil vigente, ha formulado con fecha 26 de abril de 2022 las Cuentas Anuales Consolidadas y el Informe de Gestión Consolidado del ejercicio 2021 siguiendo los requerimientos de formato y etiquetado establecidos en el Reglamento Delegado UE 2019/815 de la Comisión Europea. Dichas cuentas anuales y el informe de gestión se encuentran integrados en los archivos electrónicos con el código hash:

Los miembros que integran el Consejo de Administración de la Sociedad por la presente Diligencia declaran firmadas las citadas Cuentas Anuales (Consolidadas) y el Informe de Gestión (Consolidado) del ejercicio 2021 formuladas por unanimidad, con vistas a su verificación por los auditores y posterior aprobación por la Junta General de Accionistas.



OPEN LEARNING SPAIN, S.L., representada por D. Tomàs Casanovas i Martínez
Presidente del Consejo



LOPTEVI INVESTMENTS, S.L., representada por D. Joatham Grange i Sabaté



D. Pedro Nuevo Iniesta



D^a Anna Maria Birulés Bertran



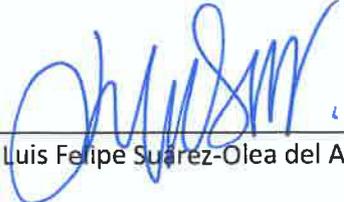
D^a Lidan Qi Zhou



ANTONI GASCH INVESTMENTS, SL,
representada por D. Antoni Gasch i Domenjó



VERNON INVERSIONES, S.L., representada por D. Javier García-MateoUnzué



D. Luis Felipe Suárez-Olea del Arco

**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 2021**

INFORME DE AUDITORÍA DE CUENTAS ANUALES EMITIDO POR UN AUDITOR INDEPENDIENTE

A los accionistas de ENERSIDE ENERGY, S.A.:

Opinión

Hemos auditado las cuentas anuales de ENERSIDE ENERGY, S.A. (la Sociedad), que comprenden el balance a 31 de diciembre de 2021, 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 2021, 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.

Aspectos más relevantes de la auditoría

Los aspectos más relevantes de la auditoría son aquellos que, según nuestro juicio profesional, han sido considerados como los riesgos de incorrección material más significativos en nuestra auditoría de las cuentas anuales del periodo actual. Estos riesgos han sido tratados en el contexto de nuestra auditoría de las cuentas anuales en su conjunto, y en la formación de nuestra opinión sobre éstas, y no expresamos una opinión por separado sobre esos riesgos.

Valoración de existencias

Descripción El epígrafe de Existencias del Balance adjunto refleja un importe de 4.866.233 euros correspondiente a los costes incurridos relacionados con los proyectos de instalaciones fotovoltaicas que realiza el Grupo. Tal y como se describe en la nota 4.7 de valoración de existencias, dichos costes incluyen aquellos directamente imputables y, la parte que razonablemente corresponde, de los costes indirectos imputables a dichas instalaciones, hasta su puesto en marcha o posible venta.

Asimismo, cuando el valor neto de realización de dichas instalaciones sea inferior a su coste de producción se efectuarán las correspondientes correcciones valorativas.

En consecuencia, dado la relevancia que representan sobre el balance del Grupo así como el efecto en la cuenta de resultados que supone la capitalización en el ejercicio 2021 (2.618.018 euros registrados en el epígrafe de "Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación" de la cuenta resultados), y considerando el grado de estimación que existe tanto para determinar su capitalización como para su valor neto realizable posterior, debido a que se tratan de proyectos en curso cuya finalización es posterior al cierre del ejercicio y están basados en presupuestos, hemos considerado, tanto las Existencias como el ingreso registrado bajo el epígrafe de "Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación" como un aspecto relevante de auditoría.

Nuestra respuesta

Nuestros procedimientos de auditoría relativos a los epígrafes de "Existencias" y "Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación" han comprendido, entre otros:

- ▶ La obtención de un entendimiento suficiente del proceso de reconocimiento de aquellos costes capitalizables por parte del Grupo.
- ▶ Análisis del adecuado registro y correcta valoración de las existencias reflejadas en el activo corriente del balance adjunto y de los correspondientes gastos capitalizados durante el ejercicio, mediante la verificación, para una muestra significativa, de la razonabilidad de los mismos.
- ▶ El análisis de los planes de negocio, contratos y documentación soporte relevante para comprobar el adecuado registro y valoración.
- ▶ La evaluación de la idoneidad de los desgloses e información facilitados por el Grupo en las cuentas anuales consolidadas adjuntas.

Inversiones en empresas del grupo, asociadas y vinculadas

Descripción Tal y como se detalla en la nota 7 de la memoria adjunta, a 31 de diciembre de 2021 la Sociedad tiene registrado inversiones y créditos en empresas del grupo en el epígrafe “Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo” por importe de 4.910.098 euros.

En este sentido, al menos al cierre de cada ejercicio, la Dirección de la Sociedad realiza juicios significativos al objeto de determinar la existencia de indicios de deterioro efectuando las correcciones valorativas necesarias siempre que exista evidencia objetiva 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.

El riesgo de que algunas de estas inversiones presenten deterioro, unido a la relevancia de los importes involucrados, nos han hecho considerar la valoración de las inversiones en empresas del grupo y asociadas como un aspecto relevante de nuestra auditoría.

**Nuestra
Respuesta**

Como parte de nuestros procedimientos de auditoría hemos revisado el procedimiento establecido por la Sociedad para evaluar la recuperabilidad de dichos activos, así como la identificación de posibles deterioros, evaluando las hipótesis y la información utilizada al objeto de evaluar su correcta valoración. También hemos evaluado la adecuación de la información desglosada en la nota 7 de la memoria adjunta.

Otra información: Informe de gestión

La otra información comprende exclusivamente el informe de gestión del ejercicio 2021, 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 2021 y su contenido y presentación son conformes a la normativa que resulta de aplicación.

Responsabilidad de los administradores 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, 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 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.

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 los administradores 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.

Entre los riesgos significativos que han sido objeto de comunicación a los administradores de la entidad, determinamos los que han sido de la mayor significatividad en la auditoría de las cuentas anuales del periodo actual y que son, en consecuencia, los riesgos considerados más significativos.

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

**Col·legi
de Censors Jurats
de Comptes
de Catalunya**

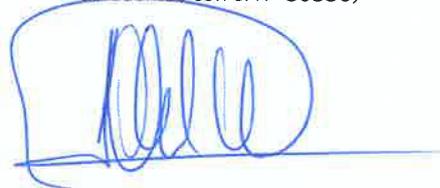
ERNST & YOUNG, S.L.

2022 Núm. 20/22/08232

IMPORT COL·LEGAL: 96,00 EUR

Informe d'auditoria de comptes subjecte
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)



Albert Closa Sala
(Inscrito en el Registro Oficial de Auditores
de Cuentas con el N° 22539)

28 de abril de 2022

ENERSIDE ENERGY, S.A.

**Cuentas anuales individuales correspondientes al ejercicio anual
terminado a 31 de diciembre de 2021**

ÍNDICE

CUENTAS ANUALES

- Balance al 31 de diciembre de 2021
- Cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021
- Estado de cambios en el patrimonio neto correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021
- Estado de flujos de efectivo correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021
- Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021

ENERSIDE ENERGY, S.A.
Balance al 31 de diciembre de 2021
(Expresado en euros)

ACTIVO	Notas	2021	2020 (*)
ACTIVO NO CORRIENTE		6.000.053	3.786.875
Inmovilizado intangible	5	65.427	13.561
Desarrollo		-	-
Patentes, licencias, marcas y similares		35.338	9.679
Aplicaciones informáticas		30.089	3.882
Inmovilizado material	6	432.265	45.222
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material		104.908	45.222
Inmovilizado en curso y anticipos		327.357	-
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo	7	4.910.098	3.587.709
Instrumentos de patrimonio		4.910.098	3.587.709
Inversiones financieras a largo plazo	8	87.652	8.439
Otros activos financieros		87.652	8.439
Activos por impuesto diferido	14	504.611	131.944
ACTIVO CORRIENTE		12.236.380	7.573.455
Existencias	9	4.866.233	4.687.232
Productos en curso		4.785.246	4.686.427
Anticipos a proveedores		80.987	805
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar		3.918.109	447.995
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	8	2.969.424	-
Clientes partes vinculadas y asociadas	16	266.449	126.648
Personal	8	30.733	7.365
Otros créditos con las Administraciones Públicas	12	651.503	313.982
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo	18	459.360	261.186
Créditos a empresas		459.360	261.186
Inversiones financieras a corto plazo	8	2.080.000	2.064.371
Derivados		300.000	300.000
Otros activos financieros		1.780.000	1.764.371
Periodificaciones	14.9	567.908	-
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	10	344.770	112.671
Tesorería		344.770	112.671
TOTAL ACTIVO		18.236.433	11.360.330

(*) Datos reexpresados (ver Nota 2.6)

ENERSIDE ENERGY, S.A.
Balance al 31 de diciembre de 2021
(Expresado en euros)

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Notas	2021	2020 (*)
PATRIMONIO NETO		11.913.232	6.911.752
FONDOS PROPIOS	11	11.913.232	6.911.752
Capital	11.1	279.883	269.704
Capital escriturado		279.883	269.704
Prima de emisión	11.1	11.685.384	7.166.563
Reservas	11.2	(524.849)	(503.458)
Legal y estatutarias		32.219	31.216
Otras reservas		(433.508)	(433.508)
Resultados negativos de años anteriores		(123.560)	(101.166)
Resultado del ejercicio		472.814	(21.057)
PASIVO NO CORRIENTE		2.122.534	2.100.688
Deudas a largo plazo		2.121.527	2.099.681
Deudas con entidades de crédito	12.1	2.021.224	1.998.848
Otros pasivos financieros	12.2	100.303	100.833
Pasivos por impuesto diferido	13	1.007	1.007
PASIVO CORRIENTE		4.200.667	2.347.890
Deudas a corto plazo		1.826.396	2.107.662
Deudas con entidades de crédito	12.1	1.623.405	1.652.052
Otros pasivos financieros	12.2	202.991	455.610
Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo	17	360.495	-
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar		2.013.776	240.228
Proveedores	12.2	241.033	-
Acreedores varios	12.2	727.360	42.781
Personal (remuneraciones pendientes de pago)	12.2	186.618	-
Pasivo por impuesto corriente	13	637.334	-
Otras deudas con las Administraciones Públicas	13	221.431	197.447
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		18.236.433	11.360.330

(*) Datos reexpresados (ver Nota 2.6)

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Cuenta de pérdidas y ganancias correspondiente al ejercicio anual terminado el****31 de diciembre de 2021****(Expresado en euros)**

	Notas	2021	2020 (*)
OPERACIONES CONTINUADAS			
Importe neto de la cifra de negocios	14.1	4.847.824	758.472
Ventas		4.847.824	758.472
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación		2.618.018	1.778.753
Aprovisionamientos	14.2	(2.203.122)	(6.708)
Consumo de materias primas y otras materias consumibles		(2.203.122)	(6.708)
Otros ingresos de explotación		29.000	-
Gastos de personal	14.3	(2.713.717)	(1.821.361)
Sueldos, salarios y asimilados		(2.346.555)	(1.596.850)
Cargas sociales		(367.162)	(224.511)
Otros gastos de explotación		(1.246.576)	(555.969)
Servicios exteriores	14.4	(1.246.576)	(553.449)
Tributos		-	(2.520)
Amortización del inmovilizado	14.5	(27.864)	(32.294)
Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado	14.6	(10.517)	-
Resultados por enajenaciones y otras		(10.517)	-
Otros resultados		539	9.486
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		1.293.585	130.379
Ingresos financieros	14.7	-	1.678
De participaciones en instrumentos de patrimonio		-	-
En empresas del grupo y asociadas		-	-
De valores negociables y otros instrumentos financieros		-	1.678
De terceros		-	1.678
Gastos financieros	14.8	(196.960)	(88.491)
Por deudas con terceros		(196.960)	(88.491)
Variación de valor razonable en instrumentos financieros		-	(5.376)
Diferencias de cambio		(66.393)	(66.712)
RESULTADO FINANCIERO		(263.353)	(158.901)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS		1.030.232	(28.522)
Impuesto sobre beneficios	13	(557.418)	7.465
RESULTADO DEL EJERCICIO		472.814	(21.057)

(*) Datos reexpresados (ver Nota 2.6)

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Estado de cambios en el patrimonio neto correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021****(Expresado en euros)**

	Notas	2021	2020 (*)
RESULTADO DE LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS		472.814	(21.057)
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		472.814	(21.057)

(*) Datos reexpresados (ver Nota 2.6)

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Estado de cambios en el patrimonio neto correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021**

(Expresado en euros)

	Capital escriturado (Nota 13.1)	Prima de emisión (Nota 13.2)	Reservas (Nota 13.3)	Resultado del ejercicio	TOTAL
SALDO, FINAL DEL AÑO 2019	233.585	2.302.682	(140.815)	16.782	2.412.234
Ajustes por errores 2019 y anteriores (Nota 2.2 y 2.6)	-	-	(309.775)	-	(309.775)
SALDO AJUSTADO, INICIO DEL AÑO 2020	233.585	2.302.682	(450.590)	16.782	2.102.459
Total ingresos y gastos reconocidos	-	-	-	10.032	10.032
Operaciones con socios o propietarios					
Aumentos de capital	36.119	4.863.881	-	-	4.900.000
Otras operaciones con socios o propietarios	-	-	-	-	-
Otras variaciones del patrimonio neto	-	-	16.782	(16.782)	-
SALDO, FINAL DEL AÑO 2020	269.704	7.166.563	(433.808)	10.032	7.012.491
Ajustes por errores 2020 (Nota 2.6)	-	-	(69.650)	(31.089)	(100.739)
SALDO AJUSTADO, INICIO DEL AÑO 2021	269.704	7.166.563	(503.458)	(21.057)	6.911.752
Total ingresos y gastos reconocidos	-	-	-	472.814	472.814
Operaciones con socios o propietarios					
Aumentos de capital (Nota 11.1)	10.179	4.518.821	-	-	4.529.000
Otras operaciones con socios o propietarios	-	-	-	-	-
Otras variaciones del patrimonio neto	-	-	(21.391)	21.057	(334)
SALDO, FINAL DEL AÑO 2021	279.883	11.685.384	(524.849)	472.814	11.913.232

ENERSIDE ENERGY, S.A.
Estado de flujos de efectivo correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021
(Expresado en euros)

	Notas	2021	2020
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN			
Resultado del ejercicio antes de impuestos		1.030.232	(28.522)
Procedente de operaciones continuadas		1.030.232	(28.522)
Procedente de operaciones interrumpidas		-	-
Ajustes del resultado		301.400	119.106
Amortización del inmovilizado	15.5	27.864	32.294
Resultados por bajas y enajenaciones del inmovilizado	15.6	10.517	-
Ingresos financieros	15.7	-	(1.678)
Gastos financieros	15.8	196.960	88.491
Diferencias de cambio		66.393	-
Otros ingresos y gastos		(334)	(1)
Cambios en el capital corriente		(2.542.299)	(1.563.498)
Existencias		(506.358)	(1.772.007)
Deudores y otras cuentas a cobrar		(3.508.897)	-
Otros activos corrientes		-	174.430
Acreedores y otras cuentas a pagar		1.472.956	34.079
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación		(489.711)	(95.033)
Pagos de intereses	15.8	(196.960)	(88.491)
Cobros de dividendos		-	-
Cobros de intereses		-	1.678
Cobros (pagos) por impuesto sobre beneficios		(292.751)	(8.220)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN		(1.700.378)	(1.567.946)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
Pagos por inversiones		(2.480.277)	(5.088.311)
Empresas del grupo y asociadas		(1.561.130)	-
Inmovilizado intangible		(57.057)	-
Inmovilizado material		(92.877)	(18.442)
Otros activos financieros		(690.000)	(5.069.870)
Activos no corrientes mantenidos para venta		-	-
Otros activos		(79.213)	-
Cobros por desinversiones		711.082	98
Empresas del grupo y asociadas		711.082	-
Inmovilizado intangible		-	-
Inmovilizado material		-	98
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		(1.769.196)	(5.088.213)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN			
Cobros y pagos por instrumentos de patrimonio		3.961.092	4.900.000
Emisión de instrumentos de patrimonio		3.961.092	4.900.000
Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero		(259.420)	1.847.710
Emisión		2.022.081	3.538.569
Deudas con entidades de crédito		1.819.090	3.082.126
Deudas con empresas del grupo y asociadas		-	-
Otras deudas		202.991	456.443
Devolución y amortización de		(2.281.501)	(1.690.859)
Obligaciones y otros valores negociables		-	-
Deudas con entidades de crédito		(1.825.891)	(991.246)
Deudas con empresas del grupo y asociadas		-	-
Otras deudas		(455.610)	(699.612)
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		3.701.673	6.747.710
EFFECTO DE LAS VARIACIONES DE LOS TIPOS DE CAMBIO		-	-
AUMENTO / DISMINUCIÓN NETA DEL EFECTIVO O EQUIVALENTES		232.099	91.551
Efectivo o equivalentes al comienzo del ejercicio	10	112.671	21.120
Efectivo o equivalentes al final del ejercicio	10	344.770	112.671

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021

1. ACTIVIDAD DE LA EMPRESA

ENERSIDE ENERGY, S.A. 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 Tuset nº3, Planta 3, 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.

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 el Real Decreto 1/2021, de 12 de enero, 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.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021

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 2021, 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.

Con posterioridad a la aprobación de las cuentas anuales del ejercicio 2020, tal y como se describe en la Nota 2.6 se detectaron errores que afectan a las cifras del ejercicio 2020. En consecuencia, se ha procedido a corregir las cifras comparativas de aquellas partidas afectadas(Nota 2.6).

Con fecha 30 de enero de 2021 se publicó el Real Decreto 1/2021, de 12 de enero, por el que se modifica el Plan General de Contabilidad aprobado por el Real Decreto 1514/2007, de 16 de noviembre. Los cambios al Plan General de Contabilidad son de aplicación a los ejercicios que se inicien a partir del 1 de enero de 2021 y se centran principalmente en los criterios de reconocimiento, valoración y desglose de ingresos e instrumentos financieros, con el siguiente detalle:

- Reconocimiento de ingresos

Con fecha 13 de febrero de 2021 se publicó la Resolución 10 de febrero de 2021, del Instituto de Contabilidad y Auditoría de Cuentas, por la que se dictan las normas de registro, valoración y elaboración de las cuentas anuales para el reconocimiento de ingresos por la entrega de bienes y la prestación de servicios. Los cambios producidos no han afectado de manera significativa a las presentes cuentas anuales.

2.3 Efectos de la pandemia COVID-19 en la actividad de la Sociedad

La pandemia internacional, así declarada por la Organización Mundial de la Salud (OMS) el 11 de marzo de 2020, ha supuesto una crisis sanitaria sin precedentes que ha impactado en el entorno macroeconómico y en la evolución de los negocios.

Hasta la fecha de presentación de las presentes cuentas anuales no se han producido efectos significativos en la actividad de la Sociedad y, conforme a las estimaciones actuales de los Administradores, no se estiman efectos relevantes en el ejercicio 2021.

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:

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021

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.

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. La Sociedad tiene registrados activos por impuesto diferido al 31 de diciembre de 2021 por importe de 504.611 euros (131.944 euros al 31 de diciembre de 2020) correspondientes a las bases imponibles negativas pendientes de compensar (Nota 14).

Reconocimiento de ingresos

La Sociedad vendió el primer proyecto fotovoltaico "ready to build" en noviembre del presente periodo. Si bien el contrato ha sido materializado con el cierre del mismo entre las partes una vez cumplidas las cláusulas suspensivas establecidas en el mismo y es irrevocable, dicho contrato establece una parte de precio sujeto al cumplimiento de determinados hitos relacionados con el proyecto pudiendo modificar el precio el importe a cobrar en posteriores vencimientos y, en consecuencia, modificando el precio. A tales efectos, los administradores de la Sociedad han realizado una estimación del cumplimiento de las mismas y han determinado el precio del mismo en base a la información disponible (Nota 15.1).

2.5 Principio de empresa en funcionamiento

Al 31 de diciembre de 2021 la Sociedad tenía un fondo de maniobra positivo por importe de 8.034 miles de euros (5.226 miles de euros al 31 de diciembre de 2020), con una posición de tesorería de 345 miles de euros a dicha fecha, lo cual muestra que la Sociedad puede hacer frente a sus necesidades de liquidez en el corto plazo. Además, la Sociedad ha obtenido un resultado positivo en 2021 de 473 miles de euros (21 miles de euros negativo al cierre del ejercicio 2020).

Adicionalmente, tal y como se explica en la Nota 21 de Hechos Posteriores la Sociedad ha completado una aplicación de capital y salida al BME-Growth que le ha supuesto una entrada de fondos muy importante.

En consecuencia, los Administradores de la Sociedad han preparado las cuentas anuales atendiendo al principio de empresa en funcionamiento.

2.6 Corrección de errores

Con posterioridad a la aprobación de las Cuentas Anuales del ejercicio 2020, se detectaron diversos errores de contabilización de diversas partidas que afectan a los saldos de existencias, activos financieros e inversiones en empresas del grupo. La Sociedad ha corregido los errores de forma retroactiva, modificando las cifras del ejercicio 2020, así como las reservas iniciales de dicho ejercicio.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021

Los efectos de las correcciones realizadas en las cifras del ejercicio 2020 son los siguientes:

- Balance al 31 de diciembre de 2020:

(Euros)	Debe/(Haber)
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo	(13.484)
Inversiones financieras a largo plazo	(300.000)
Activos por impuesto diferido	131.944
Existencias	(529.819)
Inversiones financieras a corto plazo	300.000
Total Activo	(411.359)
Reservas	(379.424)
Resultado del ejercicio	(31.089)
Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar	(845)
Total Patrimonio Neto y Pasivo	(411.359)

- Cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020:

(Euros)	Ingreso/(Gasto)
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	(41.898)
Impuestos sobre beneficios	10.809
Resultado del ejercicio	(31.089)

3. APLICACIÓN DE RESULTADOS

La propuesta de distribución del resultado del ejercicio 2021, formulada por los Administradores y que se espera sea aprobada por la Junta General de Accionistas, es la siguiente:

(Euros)	2021
Base de reparto	
Saldo de la cuenta de pérdidas y ganancias (beneficio)	472.814
	472.814
Aplicación	
A reserva legal	47.281
A reservas de libre disposición	425.533
	472.814

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 11.2).

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.

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.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021

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 de este, 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:

	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.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021

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, entendiéndose 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.

4.5 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 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 la Sociedad, salvo, en su caso, por razones imputables a la solvencia del deudor.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021

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.

Activos financieros a valor razonable, con cambios en el patrimonio neto

Incluyen los valores representativos de deuda y los instrumentos de patrimonio que no se han incluido en las categorías anteriores.

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. Para los instrumentos de patrimonio se incluye en el valor inicial el importe de los derechos preferentes de suscripción y similares que se han adquirido.

Tras su reconocimiento inicial, estos activos financieros se valoran a su valor razonable, sin deducir los costes de transacción en los que se pudiera incurrir en su enajenación. Los cambios que se producen en el valor razonable se registran directamente en el patrimonio neto, hasta que el activo financiero cause baja del balance o se deteriore, momento en el que el importe reconocido en patrimonio neto se imputará en la cuenta de pérdidas y ganancias. No obstante, las pérdidas y ganancias que resulten por diferencias de cambio en activos financieros monetarios en moneda extranjera se registran en la cuenta de pérdidas y ganancias.

Los instrumentos de patrimonio cuyo valor razonable no puede ser estimado de manera fiable se valoran por su coste, menos, en su caso, el importe acumulado de las correcciones valorativas por deterioro de su valor.

En el caso de venta de derechos preferentes de suscripción y similares o segregación de los mismos para ejercitarlos, el importe del coste de los derechos disminuirá el valor contable de los respectivos activos.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021

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

La Sociedad se encuentra en posición de comprador y vendedor de opciones de compra sobre acciones de entidades del Grupo, así como de opciones de adquisición de socios externos.

Estos activos financieros se valoran al valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias. En el caso particular de las opciones de compra, se valoran en el momento inicial por el valor de la prima pagada o cobrada y posteriormente al valor razonable de los mismos.

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 equivale 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.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021

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.

Cancelación

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. 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.

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

Existe una evidencia objetiva de deterioro en los instrumentos de deuda, entendidos como las cuentas a cobrar, los créditos y los valores representativos de deuda, cuando después de su reconocimiento inicial ocurre un evento que supone un impacto negativo en sus flujos de efectivo estimados futuros. 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

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021

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 los activos financieros valorados a su coste amortizado, 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 a la fecha de cierre de las Cuentas Anuales. 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.

La reversión del deterioro se reconoce como un ingreso en la cuenta de pérdidas y ganancias y tiene como límite el valor en libros del activo financiero que estaría registrado en la fecha de reversión si no se hubiese registrado el deterioro de valor.

Instrumentos de patrimonio

En el caso de instrumentos de patrimonio valorados al coste, incluidos en la categoría de “Activos financieros a valor razonable, con cambios en el patrimonio neto”, la pérdida por deterioro se calcula como la diferencia entre su valor en libros y el importe recuperable, que es el mayor importe entre su valor razonable menos los costes de venta y el valor actual de los flujos de efectivo futuros derivados de la inversión.

Para los Activos financieros a valor razonable, con cambios en el patrimonio neto que se valoran al coste no es posible la reversión de las correcciones valorativas registradas en ejercicios anteriores.

4.6 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.

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 recibida ajustado por los costes de transacción que les sean directamente atribuibles.

Tras su reconocimiento inicial, 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.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021

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.

Cancelación

La Sociedad da de baja un pasivo financiero cuando la obligación se ha extinguido. 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.

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.

4.7 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.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021

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.

4.8 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.

4.9 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 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.

4.10 Impuesto 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

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021

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.

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.

4.11 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.

El ciclo normal de explotación es inferior a un año para todas las actividades, excepto para la actividad de instalación, montaje y conservación de equipos de señalización de vías férreas, que depende de los plazos de los proyectos.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021

4.12 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.

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.

4.13 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", tal y como se ha materializado en el presente periodo, o una vez construidos que se espera para próximos periodos), así como de la

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021

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 en el momento en el que se transfiere el activo al cliente a la finalización del periodo de construcción debido a que el mismo presenta un uso alternativo y la venta podría ser redirigida sin costes significativos.

4.14 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.

4.15 Transacciones entre partes vinculadas

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

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021****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	Saldo final
Ejercicio 2021				
Coste				
Desarrollo	-	-	-	-
Patentes	19.890	30.850	-	50.740
Aplicaciones informáticas	3.882	26.207	-	30.089
	23.772	57.057	-	80.829
Amortización acumulada				
Desarrollo	-	-	-	-
Patentes	(8.537)	(3.791)	-	(12.328)
Aplicaciones informáticas	(1.674)	(1.400)	-	(3.074)
	(10.211)	(5.191)	-	(15.402)
Valor neto contable	13.561			65.427
Ejercicio 2020				
Coste				
Desarrollo	-	-	-	-
Patentes	19.890	-	-	19.890
Aplicaciones informáticas	5.531	-	(1.649)	3.882
	25.421	-	(1.649)	23.772
Amortización acumulada				
Desarrollo	-	-	-	-
Patentes	(6.873)	(1.664)	-	(8.537)
Aplicaciones informáticas	(2.126)	(1.197)	1.649	(1.674)
	(8.999)	(2.861)	1.649	(10.211)
Valor neto contable	16.422			13.561

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 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.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021****5.2 Otra información**

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

(Euros)	2021	2020
Investigación y desarrollo	-	-
Patentes, licencias, marcas y similares	3.250	3.250
Aplicaciones informáticas	-	-
	3.250	3.250

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	Saldo final
Ejercicio 2021				
Coste				
Otras instalaciones	33.294	47.652	(33.295)	47.651
Mobiliario	12.375	31.223	(5.375)	38.223
Equipos para proceso de información	91.944	14.002	(6.898)	99.048
Inmovilizado en curso y anticipos	-	327.357	-	327.357
	137.613	420.234	(45.568)	512.279
Amortización acumulada				
Otras instalaciones	(17.783)	(4.994)	22.777	-
Mobiliario	(5.236)	(4.222)	5.375	(4.083)
Equipos para proceso de información	(69.732)	(13.457)	6.898	(75.931)
	(92.391)	(22.673)	35.050	(80.014)
Valor neto contable	45.222			432.265
Ejercicio 2020				
Coste				
Otras instalaciones	28.749	4.545	-	33.294
Mobiliario	12.375	-	-	12.375
Equipos para proceso de información	82.414	13.799	(4.269)	91.944
Inmovilizado en curso y anticipos	-	-	-	-
	123.538	18.344	(4.269)	137.613
Amortización acumulada				
Otras instalaciones	(11.200)	(6.583)	-	(17.783)
Mobiliario	(2.761)	(2.475)	-	(5.236)
Equipos para proceso de información	(53.266)	(20.375)	4.269	(69.372)
	(67.227)	(29.433)	4.269	(92.391)
Valor neto contable	56.311			45.222

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021

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 sistemas informáticos.

Las altas registradas en el ejercicio 2021 corresponden, principalmente, a las instalaciones técnicas, equipos de proceso de información y mobiliario de las nuevas oficinas de Barcelona y Madrid de la Sociedad.

En el ejercicio 2021, ha habido bajas por valor de 45 miles de euros, correspondientes a equipos de proceso de información totalmente amortizados, y a instalaciones técnicas y mobiliario de la antigua oficina de Barcelona, cuya baja ha supuesto una pérdida de 10 miles de euros.

La partida "Inmovilizado en curso y anticipos" incluye el alta por los costes incurridos en el desarrollo de la parte del proyecto de la planta de Ribeiro Gonçalves Energía Solar SPE equivalente a 41,87MWp, parte no vendida y que la Sociedad tiene previsto explotar como productor independiente de energía una vez construida. Dicho activo material se considera todavía "en curso" y por lo tanto no se amortiza. 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.

A cierre de 31 de diciembre de 2021 y 2020 no se han adquirido compromisos en firme para la compra o venta de inmovilizado intangible por importes significativos.

6.2 Arrendamientos operativos

El importe total de las cuotas de arrendamientos operativos, reconocidos como gastos al 31 de diciembre de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, ascienden a 141.243 y 93.395 euros, respectivamente (Nota 15.4).

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

(Euros)	2021	2020
Hasta un año	236.011	76.739
Entre uno y cinco años	566.465	231.588
Más de cinco años	-	-
	802.476	308.327

Los principales contratos de arrendamientos de la Sociedad están relacionados con los alquileres de las oficinas de la Sociedad en Barcelona y Madrid, y renting de automóviles.

6.3 Otra información

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

(Euros)	2021	2020
Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material	31.227	25.852
	31.227	25.852

La Sociedad tiene contratadas pólizas de seguros que cubren el valor neto contable del inmovilizado material.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021****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	Saldo final
Ejercicio 2021					
Instrumentos de patrimonio					
Coste	3.587.709	1.561.130	(238.741)	-	4.910.098
	3.587.709	1.561.130	(238.741)	-	4.910.098
Ejercicio 2020					
Instrumentos de patrimonio					
Coste	602.135	2.985.574	-	-	3.587.709
	602.135	2.985.574	-	-	3.587.709

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 las ampliaciones realizadas:

- Ampliación de 1.004.500€ en la sociedad participada Enerside Brasil Energía Renovaveis Ltda.
 - Ampliación de 101.500€ en la sociedad participada Russas I Energía Solar SPE Ltda.
 - Ampliación de 129.117€ en la sociedad participada Russas II Energía Solar SPE Ltda.
 - Ampliación de 122.500€ en la sociedad participada Camboatã Energía Solar SPE Ltda.
 - Ampliación de 36.649€ en la sociedad participada Ailin Fotovoltaica SpA, y compra del resto de las participaciones de la sociedad vehículo a valor de mercado, por importe de 24.975€.
 - Ampliación de 34.500€ en la sociedad participada Ribeiro Gonçalves Energía Solar SPE Ltda., y posterior baja (a través de la venta de la sociedad vehículo) por importe de 238.741€.
 - Ampliación de 33.500€ en la sociedad participada Ribeiro Gonçalves II Energía Solar SPE Ltda.
 - Ampliación de 18.707€ en la sociedad participada Millaray Fotovoltaica SpA, y compra del resto de las participaciones de la sociedad vehículo a valor de mercado, por importe de 35.307€.
 - Ampliación de 8.875€ en la sociedad participada Sayen Fotovoltaica SpA.
 - Ampliación de 2.500€ en la sociedad participada Ribeiro Gonçalves I Energía Solar SPE Ltda.
- Constitución de la sociedad vehículo Poço Verde Energía Solar SPE Ltda, con una participación por importe de 8.500€.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021****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	Porcentaje de particip. directa	Capital	Reservas	Beneficios (pérdidas) del ejercicio	Fondos Proprios	Resultado de explotación
Ejercicio 2021							
Russas Energía Solar SPE Ltda.*	820.124	99.75%	114.458	(86.644)	(24.759)	3.055	(49.446)
Russas II Energía Solar SPE Ltda.*	1.750.878	99.75%	140.492	(76.537)	(33.047)	30.908	(53.306)
Ribeiro Gonçalves I Energía Solar SPE Ltda.*	2.500	99.75%	3.364	(3.898)	(2.204)	(2.738)	(2.172)
Ribeiro Gonçalves II Energía Solar SPE Ltda.*	33.500	99.75%	46.881	(5.525)	(13.657)	27.699	(13.001)
Camboatã Energía Solar SPE Ltda.*	164.500	99.75%	168.113	(1.301)	(8.372)	158.440	(8.284)
Poço Verde Energía Solar SPE Ltda.*	8.500	99.75%	8.531	-	(3.642)	4.889	(3.604)
Enerside Brasil Energias Renováveis Ltda.	1.619.733	99.50%	1.570.678	(332.668)	(309.520)	928.490	(1.055.098)
Enerside Energy SpA	376.100	100%	362.353	275.162	(264.143)	373.372	102.331
Ailin Fotovoltaica SpA*	62.074	100%	45.807	(27.286)	(8.295)	10.226	(6.389)
Millaray Fotovoltaica SpA*	54.239	100%	18.625	(3.628)	(26.352)	(11.355)	(26.093)
Sayen Fotovoltaica SpA*	9.100	100%	9.570	(180)	(7.837)	1.553	(6.296)
Aimara Fotovoltaica SpA*	450	100%	450	(178)	(1.439)	(1.167)	(754)
Talavera Solar, SLU*	3.000	100%	3.000	(2.716)	(915)	(631)	(1.219)
Sobarriba Solar, SLU*	3.000	100%	3.000	(1.231)	(885)	884	(1.180)
Enerside Energy Caribe, SL*	2.400	80%	3.000	(7.265)	(5.235)	(9.500)	(6.980)
	4.910.098						
Ejercicio 2020							
Russas Energía Solar SPE Ltda.*	718.625	99.75%	29.949	(135.321)	(7.062)	(112.434)	(6.838)
Russas II Energía Solar SPE Ltda.*	1.621.760	99.75%	37.010	(110.848)	(5.501)	(79.339)	(4.090)
Ribeiro Gonçalves Energía Solar SPE Ltda.*	204.241	99.75%	177.577	(98.272)	(7.530)	71.775	(6.973)
Camboatã Energía Solar SPE Ltda.*	42.000	99.75%	47.269	-	(1.392)	45.877	(1.163)
Enerside Brasil Energias Renováveis Ltda.	615.233	99.50%	655.622	(295.210)	(144.323)	216.089	(293.663)
Enerside Energy SpA	376.100	100%	380.796	229.070	64.634	674.500	144.996
Ailin Fotovoltaica SpA*	450	100%	450	-	(29.153)	(28.703)	(29.098)
Millaray Fotovoltaica SpA*	225	50%	395	-	3.808	4.203	(3.775)
Sayen Fotovoltaica SpA*	225	50%	450	-	(192)	258	(191)
Aimara Fotovoltaica SpA*	450	100%	450	-	(191)	259	(191)
Talavera Solar, SLU*	3.000	100%	3.000	(440)	(2.276)	284	(3.035)
Sobarriba Solar, SLU*	3.000	100%	3.000	(440)	(791)	1.769	(1.055)
Enerside Energy Caribe, SL*	2.400	80%	3.000	(14)	(7.751)	(4.765)	(9.668)
	3.587.709						

Durante los ejercicios 2021 y 2020 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.

Las Sociedades marcadas con (*) corresponden a sociedades vehículo, cuyo domicilio social se encuentra repartido entre Brasil, Chile 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 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, explotación y operación y mantenimiento, tanto para proyectos propios del Grupo, como para clientes terceros.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021**

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.

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, en cuyo caso se estima el importe recuperable a través de una estimación del valor actual de los flujos de efectivo futuros derivados de dichas inversiones. Como resultado de la revisión los Administradores han estimado que no es necesaria ninguna corrección por deterioro.

La Sociedad ha efectuado las comunicaciones correspondientes a las sociedades participadas, indicadas en el artículo 155 de la Ley de Sociedades de Capital, y no existe ningún compromiso por el que se pueda incurrir en contingencias respecto a dichas empresas.

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		Valores representativos de deuda		Créditos, derivados y otros		Total	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Activos financieros a largo plazo								
Activos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias								
Cartera de negociación	-	-	-	-	-	-	-	-
Designados	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos financieros a coste amortizado	-	-	-	-	87.652	8.439	87.652	8.439
Activos a valor razonable con cambios en el patrimonio neto	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivados de cobertura	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	87.652	8.439	87.652	8.439
Activos financieros a corto plazo								
Activos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias								
Cartera de negociación	-	-	-	-	-	-	-	-
Designados	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros	-	-	-	-	300.000	300.000	300.000	300.000
Activos financieros a coste amortizado	-	-	-	-	5.505.966	2.159.570	5.505.966	2.159.570
Activos financieros a coste	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos a valor razonable con cambios en el patrimonio neto	-	-	-	-	-	-	-	-
Derivados de cobertura	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	5.805.966	2.459.570	5.805.966	2.459.570
	-	-	-	-	5.893.618	2.468.009	5.893.618	2.468.009

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021**

Estos importes se incluyen en las siguientes partidas del balance:

(Euros)	Instrumentos de patrimonio		Valores representativos de deuda		Créditos, derivados y otros		Total	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Activos financieros no corrientes								
Inversiones financieras a largo plazo	-	-	-	-	87.652	8.439	87.652	8.439
	-	-	-	-	87.652	8.439	87.652	8.439
Activos financieros corrientes								
Clientes por ventas y prestaciones de servicios de corto plazo	-	-	-	-	2.969.424	-	2.969.424	-
Clientes, empresas del grupo y asociadas	-	-	-	-	266.449	126.648	266.449	126.648
Personal	-	-	-	-	30.733	7.365	30.733	7.365
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo	-	-	-	-	459.360	261.186	459.360	261.186
Inversiones financieras a corto plazo	-	-	-	-	2.080.000	2.064.371	2.080.000	2.064.371
	-	-	-	-	5.805.966	2.459.570	5.805.966	2.459.570
	-	-	-	-	5.893.618	2.468.009	5.893.618	2.468.009

8.1 Activos financieros a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias - Otros

Con fecha 6 de diciembre del año 2020, la sociedad realizó un pago por valor de 300.000 euros como una opción de compra para adquirir el 15% de la sociedad Desert Rose Holdings LTDA, sociedad vinculada a uno de los accionistas y que ostenta el 100% del capital social del vehículo de inversión Assetly Investment Partners, que tiene por objeto la inversión en proyectos de energías renovables a nivel mundial.

El coste de adquisición y el valor razonable de los activos financieros clasificados en esta categoría al 31 de diciembre de 2021 y 2020 eran los siguientes:

(Euros)	2021		2020	
	Coste de adquisición	Valor razonable	Coste de adquisición	Valor razonable
Opción de Compra Desert Rose Holdings LTDA	300.000	300.000	300.000	300.000

Adicionalmente a esta opción de compra, la Sociedad mantiene un crédito con la sociedad Desert Rose Holdings Ltda por importe de 1.020.550 euros en el epígrafe de Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo (ver Nota 8.2), cuya finalidad es contribuir a la financiación del proyecto de puesta en marcha del fondo mencionado anteriormente. En caso de que la Sociedad ejercite la opción de compra que ostenta para adquirir el 15% de Assetly, este crédito se capitalizará, en el importe que sea necesario, a cambio de participación social en Assetly Investment Partners.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021****8.2 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)	2021	2020
Activos financieros a largo plazo		
Fianzas entregadas y pagos anticipados	87.652	8.439
	87.652	8.439
Activos financieros a corto plazo		
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	3.266.606	134.013
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo	459.360	261.186
Inversiones financieras a corto plazo	1.780.000	1.764.371
	5.505.966	2.159.570
	5.593.618	2.168.009

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, así como para alquileres de plazas de aparcamiento.

Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar

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

(Euros)	2021	2020
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	2.969.424	-
Clientes, empresas del grupo y asociadas (Nota 18)	266.449	126.648
Personal	30.733	7.365
	3.266.606	134.013

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

A 31 de diciembre de 2021 y 2020, la Sociedad no ha realizado operaciones de factoring y no se ha registrado ninguna corrección valorativa.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021***Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo*

El saldo pendiente de cobro a 31 de diciembre de 2021 y de 2020 se corresponde principalmente con créditos con empresas del grupo y asociadas, como se detalla a continuación:

(Euros)	2021	2020
Crédito a corto plazo Russas Energia SPE Ltda.	108.442	107.883
Crédito a corto plazo Russas II Energia SPE Ltda.	95.499	94.989
Cuenta mercantil Enerside Energy SpA	-	21.378
Crédito a corto plazo Talavera Solar SL	23.120	1.620
Crédito a corto plazo Sobarriba Solar, SL	620	620
Crédito a corto plazo Enerside Energy Caribe, SL	25.300	8.000
Cuenta mercantil Ailin Fotovoltaica, SpA	55.838	24.975
Cuenta mercantil Aimara Fotovoltaica, SpA	28.736	-
Cuenta mercantil Sayen Fotovoltaica, SpA	31.177	-
Cuenta mercantil Millaray Fotovoltaica, SpA	90.628	-
Crédito a corto plazo Millaray Fotovoltaica SpA	-	1.720
	459.360	261.186

Ninguno de los créditos anteriormente mencionados está garantizado. Los Administradores han evaluado la recuperabilidad de los créditos con empresas del grupo y asociadas concluyendo que no es necesario registrar ninguna corrección valorativa a 31 de diciembre de 2021 y de 2020.

Inversiones financieras a corto plazo

La composición de este epígrafe es la siguiente:

(Euros)	2021	2020
Créditos a corto plazo con partes vinculadas	1.090.000	1.764.371
Otros activos financieros	690.000	-
	1.780.000	1.764.371

En abril de 2021, la Sociedad ha cobrado el crédito que había concedido a Langur Corporation, S.L. por valor de 700 miles de euros.

A 31 de diciembre de 2021 la Sociedad mantiene un crédito con la sociedad Desert Rose Holdings Ltda por importe de 1.020.550 euros en el epígrafe de Inversiones financieras a corto plazo cuya finalidad es contribuir a la financiación del proyecto de puesta en marcha del fondo mencionado anteriormente. En caso de que el grupo ejercite la opción de compra que ostenta para adquirir el 15% de Assetly, este crédito se capitalizará, en el importe que sea necesario, a cambio de acciones de Assetly Investment Partners.

Durante el ejercicio de 2021, la Sociedad ha firmado dos contratos de Pignoración con CaixaBank y Santander. El contrato de pignoración con CaixaBank, importe de 320.000 euros, actúa 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. El contrato de pignoración con Santander con un importe de 370.000 euros actúa 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 ha emitido uno de ellos por importe de 302 miles de euros, que lleva aparejada una pignoración por importe de 180 miles de euros, y cuyo vencimiento es el mes de agosto de 2022.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021

9. EXISTENCIAS

El detalle del epígrafe de existencias es el siguiente:

(Euros)	2021	2020
Productos en curso	4.785.246	4.686.427
Anticipos a proveedores	80.987	805
	4.866.233	4.687.232

Las existencias de la Sociedad se Componen, fundamentalmente, de los costes incurridos directamente des de la Sociedad matriz para el desarrollo de los distintos proyectos que desarrolla el Grupo.

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.

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 4.7).

Durante el 2021, los movimientos más significativos en dichos proyectos han sido los siguientes:

- 1) Venta de la sociedad vehículo brasileña Ribeiro Gonçalves Energía Solar SPE a la sociedad brasileña Echoenergia Participações, S.A., por la cual se ha vendido el proyecto y ha resultado en una baja en existencias por valor de 2.191.842 euros.
- 2) Costes incurridos por la Sociedad, con relación a varios proyectos en curso por valor de 2.579.048 euros.

La Sociedad dispone de pólizas de seguro para cubrir los riesgos a los que están expuestos los diferentes proyectos en curso.

No se ha realizado corrección valorativa alguna durante el ejercicio.

A cierre de ejercicio 2021 la Sociedad ha realizado un test de deterioro del valor de las existencias, concluyendo que no existe necesidad de deterioro de las mismas.

10. EFECTIVO Y OTROS ACTIVOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES

La composición de este epígrafe es la siguiente:

(Euros)	2021	2020
Cuenta corriente a la vista	344.770	112.671
	344.770	112.671

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 2021

11. PATRIMONIO NETO - FONDOS PROPIOS

11.1 Capital escriturado y prima de emisión

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 7.166.563 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 es de 11.685.384 euros.

El detalle de los accionistas de la Sociedad a 31 de diciembre de 2021 con una participación igual o superior al 5% es el siguiente:

	Número de acciones	Porcentaje de participación
Loptevi Investments, S.L.	6.885.600	24,60%
Antoni Gasch Investments, S.L.	6.885.600	24,60%
Demonte Energy Investments, S.L.	4.624.504	16,52%
Open Learning Spain, S.L.	3.025.413	10,81%
Vernon Inversiones, S.L.	1.775.000	6,34%
Resto de accionistas	4.792.193	17,12%
	27.988.310	100,00%

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021****11.2 Reservas y resultados de ejercicios anteriores**

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	Distribución de resultados	Otras variaciones	Saldo final
Ejercicio 2021				
Reserva legal	31.216	1.003	-	32.219
Reservas voluntarias	(433.508)	-	-	(433.508)
	(402.292)	1.003	-	(401.289)
Resultados de ejercicios anteriores	(101.166)	(22.060)	(334)	(123.560)
	(503.458)	(21.057)	(334)	(524.849)
Ejercicio 2020				
Reserva legal	29.538	1.678	-	31.216
Reservas voluntarias	(433.508)	-	-	(433.508)
	(403.970)	1.678	-	(402.292)
Resultados de ejercicios anteriores	(46.620)	15.104	(69.650)	(101.166)
	(450.590)	16.782	(69.650)	(503.458)

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.

12. 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	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Pasivos financieros a largo plazo						
Pasivos financieros a coste amortizado	2.021.224	1.998.848	100.303	100.833	2.121.527	2.099.681
	2.021.224	1.998.848	100.303	100.833	2.121.527	2.099.681
Pasivos financieros a corto plazo						
Pasivos financieros a coste amortizado	1.623.405	1.652.052	1.718.497	498.391	3.341.902	2.151.443
	1.623.405	1.652.052	1.718.497	498.391	3.341.902	2.151.443
	3.644.629	3.650.900	1.818.800	599.224	5.463.429	4.250.124

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021**

Estos importes se incluyen en las siguientes partidas del balance:

(Euros)	Deudas con entidades de crédito		Derivados y otros		Total	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Pasivos financieros no corrientes						
Deudas a largo plazo con entidades de crédito	2.021.224	1.998.848	-	-	2.021.224	1.998.848
Otros pasivos financieros	-	-	100.303	100.833	100.303	100.833
	2.021.224	1.998.848	100.303	100.833	2.121.527	2.099.681
Pasivos financieros corrientes						
Deudas a corto plazo con entidades de crédito	1.623.405	1.652.052	-	-	1.623.405	1.652.052
Derivados	-	-	-	-	-	-
Otros pasivos financieros	-	-	202.991	455.610	202.991	455.610
Deudas con empresas del grupo y asociadas	-	-	360.495	-	360.495	-
Proveedores	-	-	241.033	-	241.033	-
Acreedores varios	-	-	727.360	42.781	727.360	42.781
Personal	-	-	186.618	-	186.618	-
	1.623.405	1.652.052	1.718.497	498.391	3.341.902	2.150.443
	3.644.629	3.650.900	1.818.800	599.224	5.463.429	4.250.124

12.1 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)	2021	2020
A largo plazo		
Préstamos y créditos de entidades de crédito	2.021.224	1.998.848
	2.021.224	1.998.848
A corto plazo		
Préstamos y créditos de entidades de crédito	1.623.405	1.652.052
	1.623.405	1.652.052
	3.644.629	3.650.900

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021**Préstamos y créditos con entidades de crédito

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

(Euros)	Pendientes de pago al						Vencimiento	Tipo de interés
	2021			2020				
	Corto plazo	Largo plazo	Total	Corto plazo	Largo plazo	Total		
Bankinter – ICO	65.838	334.162	400.000	47.322	352.678	400.000	2025	Fijo anual
Institut Català de Finances	53.102	110.601	163.703	46.389	165.055	211.444	2025	Euribor + diferencial
Banc Sabadell			-	25.786		25.786	2021	Euribor + diferencial
BBVA	74.481	6.373	80.854	65.148	80.855	146.003	2023	Fijo anual
Santander – ICO	14.634	175.366	190.000	22.522	167.478	190.000	2025	Fijo anual
Caminos – ICO	22.357	327.643	350.000	34.564	315.436	350.000	2025	Fijo anual
Banc Sabadell - ICO	5.757	139.243	145.000	11.809	133.191	145.000	2023	Fijo anual
Caixabank	183.066	383.428	566.494	181.226	568.774	750.000	2024	Euribor + diferencial
BBVA- ICO	52.114	197.886	250.000	34.619	215.381	250.000	2025	Fijo anual
BBVA- ICO	153.478	346.522	500.000			-	2024	Fijo anual
Otras pólizas de crédito a CP	998.578		998.578	1.182.667		1.182.667	-	-
	1.623.405	2.021.224	3.644.629	1.652.052	1.998.848	3.650.900		

El tipo de interés de los préstamos con interés fijo a 31 de diciembre del 2021 se sitúa entre el 2,50% al 4,90% (entre el 2,50% al 4,90% a 31 de diciembre del 2020). Los préstamos con tipo de interés variable devengan un interés del EURIBOR a un año más un diferencial que va del 2,25% al 3,8%.

El gasto financiero que han devengado dichos préstamos en el ejercicio 2021 ha sido de 95.107 euros (59.095 en el ejercicio 2020).

El subepígrafe de Otras pólizas de crédito a corto plazo corresponden a líneas de crédito de las que la Sociedad dispone para satisfacer las necesidades de liquidez que requiere su operativa, cuyo tipo de interés depende del capital dispuesto hasta la fecha de liquidación.

Esta partida también incluye préstamos trimestrales de los que la Sociedad dispone para hacer frente al pago de impuestos. El gasto financiero que han devengado las pólizas en el ejercicio 2021 ha sido de 48.419 euros (6.471 en el ejercicio 2020).

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

(Euros)	2021	2020
Año 2021	-	1.652.052
Año 2022	1.623.405	669.720
Año 2023	829.050	605.917
Año 2024	695.094	553.917
Año 2025	240.330	169.294
Año 2026	123.856	
Siguientes	132.894	-
	3.644.629	3.650.900

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021****12.2 Pasivos financieros a coste amortizado - Otros**

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

(Euros)	2021	2020
A largo plazo		
Otros pasivos financieros a largo plazo	100.303	100.833
A corto plazo		
Otros pasivos financieros a corto plazo	202.991	455.610
Deudas con empresas del Grupo y Asociadas (Nota 17.1)	360.495	-
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	1.155.011	42.781
	1.818.800	599.224

El sub-epígrafe “Otros pasivos financieros a largo plazo” recoge principalmente un saldo por importe de 100.000 euros, correspondiente a un préstamo participativo que la Sociedad mantiene con una entidad no financiera, no garantizado, y que en 2021 ha devengado un tipo de interés fijo anual del 8%.

El sub-epígrafe “Otros pasivos financieros a corto plazo” recoge un saldo por importe de 202.991 de préstamos que la Sociedad mantiene con entidades no financieras, todos ellos no garantizados, y que devengan un tipo de interés fijo anual del 4% (ver Nota 17).

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

El sub-epígrafe “Deudas con partes vinculadas” se compone de importes pendientes de pago a los administradores del Grupo y de una cuenta mercantil con la sociedad chilena del Grupo, Enerside Energy SpA.

Acreedores y otras cuentas comerciales a pagar

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

(Euros)	2021	2020
Proveedores	241.033	-
Acreedores varios	727.360	42.781
Personal (remuneraciones pendientes de pago)	186.618	-
	1.155.011	42.781

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021****13. SITUACIÓN FISCAL**

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

(Euros)	2021	2020
Activos por impuesto diferido	504.611	131.944
Activos por impuesto corriente	-	-
Otros créditos con las Administraciones Públicas		
IVA	649.445	313.982
Pagos a cuenta	2.058	-
	1.156.114	445.926
Pasivos por impuesto diferido	1.007	1.007
Pasivos por impuesto corriente	637.334	-
Otras deudas con las Administraciones Públicas		
IRPF	176.530	165.784
Seguridad Social	44.482	31.662
IVA	419	-
	859.772	198.453

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.

13.1 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 2021			
Saldo de ingresos y gastos del ejercicio			472.814
Impuesto sobre Sociedades			557.418
Saldo de ingresos y gastos del ejercicio antes de impuestos			1.030.232
Diferencias permanentes	(2.520.900)	-	(2.520.900)
Diferencias temporarias	-	-	-
Compensación de bases imponibles negativas	-	-	-
Base imponible (resultado fiscal)			(1.490.668)

(Euros)	Cuenta de pérdidas y ganancias		
	Aumentos	Disminuciones	Total
Ejercicio 2020			
Saldo de ingresos y gastos del ejercicio			(21.057)
Impuesto sobre Sociedades			(7.465)
Saldo de ingresos y gastos del ejercicio antes de impuestos			(28.522)
Diferencias permanentes	-	-	-
Diferencias temporarias	-	-	-
Compensación de bases imponibles negativas	-	-	-
Base imponible (resultado fiscal)			(28.522)

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021**

Las diferencias permanentes incluyen principalmente la exención por doble imposición aplicada a la venta del proyecto de Ribeiro Gonçalves.

La conciliación entre el gasto/ (ingreso) por impuesto sobre beneficios y el resultado de multiplicar el tipo de gravamen aplicable (25% en ambos ejercicios) al total de ingresos y gastos reconocidos, es la siguiente:

(Euros)	Cuenta de pérdidas y ganancias	
	2021	2020
Saldo de ingresos y gastos del ejercicio antes de impuestos	1.030.232	(28.522)
Carga impositiva teórica	257.558	(7.131)
Diferencias permanentes y otros	299.860	(335)
Gasto impositivo efectivo	557.418	(7.465)

Las diferencias permanentes y otros incluyen principalmente la exención por doble imposición aplicada a la venta del proyecto Ribeiro Gonçalves (ingreso de 630.225 euros), que ha sido desglosada como una diferencia permanente, y por otro lado retención aplicable en Brasil sobre la plusvalía generada por la misma venta (gasto de 930.085 euros).

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

(Euros)	2021	2020
	Cuenta de pérdidas y ganancias	Cuenta de pérdidas y ganancias
Impuesto corriente	930.085	-
	930.085	-
Variación de impuestos diferidos		
Bases imponibles negativas	(372.667)	(7.465)
	(372.667)	(7.465)
Gasto / (ingreso) por impuesto de sociedades	557.418	(7.465)

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021****13.2 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	Saldo final
Ejercicio 2021			
Activos por impuesto diferido			
Bases imponible negativas	131.944	372.667	504.611
	131.944	372.667	504.611
Pasivos por impuesto diferido	(1.007)	-	(1.007)
	(1.007)	-	(1.007)
	130.937	372.667	503.604
Ejercicio 2020			
Activos por impuesto diferido			
Bases imponible negativas	124.479	7.456	131.944
	124.479	7.456	131.944
Pasivos por impuesto diferido	(1.007)	-	(1.007)
	(1.007)	-	(1.007)
	123.472	7.465	130.937

El epígrafe de activos por impuesto diferido recoge fundamentalmente las bases imponible negativas de ejercicios anteriores y del ejercicio presente, terminado el 31 de diciembre de 2021, pendientes de compensación.

Al 31 de diciembre, el detalle de las bases imponible pendientes de compensar, después de deducir las aplicadas en el ejercicio, es el siguiente:

(Euros)	Ejercicio de generación	2021	2020
	2019	497.916	497.916
	2020	29.824	29.824
	2021	1.490.668	-
		2.018.444	527.776

La Sociedad tiene registrados al 31 de diciembre de 2021 activos por impuesto diferido por importe de 504.611 euros (131.944 euros al 31 de diciembre de 2020) respecto a bases imponible negativas pendientes de compensar.

La Sociedad ha realizado una estimación de los beneficios fiscales que espera obtener en los próximos cinco ejercicios (periodo para el que considera que las estimaciones tienen suficiente fiabilidad) de acuerdo con los presupuestos. También ha analizado el periodo de reversión de las diferencias temporarias imponible, identificando aquellas que revierten en los ejercicios en los que se pueden utilizar las bases imponible negativas pendientes de compensar. En base a este análisis, la Sociedad ha registrado los activos por impuesto diferido correspondientes a las bases imponible negativas pendientes de compensar y a las diferencias temporarias deducibles para las que considera probable la generación de suficientes beneficios fiscales futuros.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021****14. INGRESOS Y GASTOS****14.1 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)	2021
Desagregación por actividades	
Venta de Proyectos renovables	4.704.243
Servicios de Operación y Mantenimiento	23.581
Servicios de desarrollo e ingeniería	120.000
	4.847.824
Desagregación por mercados geográficos	
Brasil	4.704.243
Chile	-
Reino Unido	-
España	143.581
	4.847.824
Desagregación por tipo de transferencia de control	
Bienes y servicios transferidos en un momento dado	4.704.243
Bienes y servicios transferidos a lo largo del tiempo	143.581
	4.847.824
(Euros)	2020
Desagregación por actividades	
Venta de Proyectos renovables	-
Servicios de Operación y Mantenimiento	7.260
Servicios de desarrollo e ingeniería	751.212
	758.472
Desagregación por mercados geográficos	
Brasil	-
Chile	30.212
Reino Unido	721.000
España	7.260
	758.472
Desagregación por tipo de transferencia de control	
Bienes y servicios transferidos en un momento dado	-
Bienes y servicios transferidos a lo largo del tiempo	758.472
	758.472

A fecha de 26 de octubre de 2021, Enerside Energy, S.A. firmó un acuerdo de compraventa por el 100% de las participaciones sociales de la sociedad vehículo brasileña Ribeiro Gonçalves Energía Solar SPE a la sociedad brasileña Echoenergia Participações, S.A., que se ha materializado en la fecha de cierre del mismo, 16 de noviembre de 2021, una vez cumplidas las cláusulas suspensivas establecidas en el acuerdo. Este hito supone la venta de un proyecto fotovoltaico propio, desarrollado íntegramente por Enerside Energy, S.A. Como consecuencia y según acordaron las partes, Enerside Energy, S.A. vende a Echoenergia Participações, S.A. en términos de potencia, es decir en MWp, un total de 280,34 MWp de los 322,21 MWp del proyecto Ribeiro Gonçalves a un precio de 110.000BRL/MWp, por 4.704 millones de euros, quedándose, en consecuencia, con la propiedad de 41,87 MWp sobre los que tiene acordada una opción de venta que contempla el mismo precio de ejecución que para los ya enajenados (y, por lo tanto, la obligación de adquirirla por parte de Echoenergia) en caso del cumplimiento de ciertas circunstancias.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021

El beneficio generado por esta venta (4.704 miles de euros) se ha registrado en la cifra de negocios debido a que es parte de la actividad operativa de la Sociedad.

Dicha venta se ha reconocido al considerar que a la fecha de cierre de la operación se han cumplido las obligaciones por parte de Enerside Energy, S.A. (cláusulas suspensivas) y la misma es irrevocable. No obstante, si bien al cierre del periodo Enerside había cobrado el 40% del importe total, existen dos pagos posteriores, de 20% y 40% respectivamente, cuya liquidación dependen de la consecución de ciertos hitos y/o contraprestaciones que pudiese recibir Enerside Energy, S.A. en forma de activos en lugar de efectivo. Para dicha parte, los Administradores han realizado estimaciones de acuerdo con la información disponible al cierre y registrado el importe que esperan realizar efectivamente (que considerando el grado de cumplimiento de la mayoría de ella y la poca relevancia en el marco de la operación de las que se encuentran en curso y para las que Enerside ya ha realizado los trámites pertinentes, se ha considerado del 100%).

14.2 Consumos de materias primas y otras materias consumibles

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

(Euros)	2021	2020
Compras de materias primas y otras materias consumibles		
Compras nacionales	11.279	6.708
Variación de materias primas y otros aprovisionamientos	2.191.843	-
	2.203.122	6.708

14.3 Gastos de personal

El detalle de los gastos de personal es el siguiente:

(Euros)	2021	2020
Sueldos, salarios y asimilados		
Sueldos y salarios	2.346.555	1.596.850
	2.346.555	1.596.850
Cargas sociales		
Seguridad social	367.162	224.511
	367.162	224.511
	2.713.717	1.821.361

14.4 Servicios exteriores

El detalle de los servicios exteriores es el siguiente:

(Euros)	2021	2020
Arrendamientos (Nota 6.2)	141.243	93.395
Reparaciones y conservación	-	660
Servicios profesionales independientes	910.916	282.631
Transportes	276	-
Primas de seguros	25.016	34.520
Servicios bancarios	26.888	40.488
Publicidad, propaganda y relaciones públicas	695	-
Suministros	13.690	7.689
Otros servicios	127.852	94.066
	1.246.576	553.449

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021****14.5 Amortización del inmovilizado**

El detalle de las amortizaciones es el siguiente:

(Euros)	2021	2020
Inmovilizado intangible (Nota 5)	5.190	2.861
Inmovilizado material (Nota 6)	22.674	29.433
	27.864	32.294

14.6 Resultados por enajenación de inmovilizado

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

(Euros)	2021	2020
Inmovilizado material (Nota 6)	10.517	-
	10.517	-

14.7 Ingresos financieros

El detalle de los ingresos financieros es el siguiente:

(Euros)	2021	2020
Ingresos de participaciones en instrumento de patrimonio en empresas del Grupo y asociadas	-	-
Ingresos de valores negociables y otros instrumentos financieros De terceros	-	1.678
	-	1.678

14.8 Gastos financieros

El detalle de los gastos financieros es el siguiente:

(Euros)	2021	2020
Intereses por deudas con terceros		
Préstamos y créditos con entidades de créditos (Nota 13.1)	157.709	88.491
Otros gastos financieros	39.251	-
	196.960	88.491

14.9 Periodificaciones

El detalle de las periodificaciones es el siguiente:

(Euros)	2021	2020
Periodificaciones a corto plazo	567.908	-
	567.908	-

En enero y febrero de 2022 se han efectuado sendas ampliaciones de capital (Nota 21), la primera de las cuales como ampliación de capital no monetaria y aportación de 4 sociedades vehículo valoradas en 18.900.000 euros, y la segunda como ampliación de capital admitida a cotización de mercado secundario por importe de 34 millones de euros; los gastos necesarios para la ejecución de dichas ampliaciones que han sido soportados en 2021 se han activado a cierre del ejercicio, por importe de

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021**

567.908 euros, y se llevarán en 2022 a menos valor de Patrimonio, compensando el mayor valor derivado de dichas ampliaciones.

15. MONEDA EXTRANJERA**15.1 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)	Pesos chilenos	Reales brasileños	Total
Ejercicio 2021			
Activos			
Créditos a corto plazo con empresas de Grupo	206.828	203.941	410.769
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	-	2.942.010	2.942.010
	206.828	3.145.951	3.352.779
Pasivos			
Otras deudas a corto plazo con empresas del Grupo	360.495	-	360.495
	360.495	-	360.495
Ejercicio 2020			
Activos			
Créditos a corto plazo con empresas de Grupo	-	202.872	202.872
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	-	-	-
	-	202.872	202.872
Pasivos			
Otras deudas a corto plazo con empresas del Grupo	-	-	-
	-	-	-

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

(Euros)	Pesos chilenos	Reales brasileños	Total
Ejercicio 2021			
Ventas	-	4.704.243	4.449.570
Ejercicio 2020			
Ventas	-	-	-

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

(Euros)	2021	2020
Préstamos y partidas a cobrar		
Por transacciones pendientes de liquidar al cierre del ejercicio	42.634	66.712
Préstamos y partidas a pagar		
Por transacciones pendientes de liquidar al cierre del ejercicio	23.759	-
	66.393	66.712

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021

16. 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 es de aplicación.

17. OPERACIONES CON PARTES VINCULADAS

Las partes vinculadas con las que la Sociedad ha realizado transacciones durante los ejercicios 2021 y 2020, 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
Sobarriba Solar, SLU	Empresa del grupo
Enerside Energy Caribe, SL	Empresa del grupo
Kepler Fotovoltaica SpA	Empresa vinculada
Curie Fotovoltaica SpA	Empresa vinculada
Inverside Asset Management, SL	Empresa vinculada
Desert Rose Holdings	Empresa vinculada
Crisea 2000, SL	Empresa vinculada
Fundación IBSA	Empresa vinculada
Instituto Internacional de Finanzas, SL	Empresa vinculada
Guileto Investia, SL	Empresa vinculada
Administradores	Consejeros
Alta Dirección	Directivos

Las transacciones realizadas con empresas del Grupo y 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 2021****17.1 Entidades vinculadas**

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

(Euros)	Empresas del grupo	Empresas vinculadas	Consejeros	Directivos	Total
Ejercicio 2021					
Instrumentos de Patrimonio (Nota 7)	4.910.098	-	-	-	4.910.098
Créditos a corto plazo (Nota 8)	459.359	1.090.001	-	-	1.549.810
Clientes (Nota 8)	266.449	-	-	-	266.449
Deudas a corto plazo (Nota 13)	(360.495)	(83.910)	(59.040)	(61.391)	(564.836)
Ejercicio 2020					
Instrumentos de Patrimonio (Nota 7)	3.587.709	-	-	-	3.587.709
Créditos a corto plazo (Nota 8)	259.466	1.766.091	-	-	2.025.557
Clientes (Nota 8)	126.648	-	-	-	126.648
Deudas a corto plazo (Nota 13)	-	(305.600)	(67.160)	(74.183)	(446.943)

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

(Euros)	Empresas del grupo	Empresas vinculadas	Consejeros	Directivos	Total
Ejercicio 2021					
Ventas	120.000	-	-	-	120.000
Gastos financieros (Nota 15.7)	-	(13.935)	-	-	(13.935)
Ejercicio 2020					
Ventas	5.399	-	-	-	5.399
Gastos financieros (Nota 15.8)	-	(21.312)	-	-	(21.312)

17.2 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)	2021	2020
Administradores		
Sueldos	336.000	268.000
Alta dirección		
Sueldos	400.364	406.657
	736.764	674.657

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 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 2021 y 2020 existían créditos concedidos al personal de alta dirección y a los miembros del Consejo de Administración, por importe de 120.431 euros y 141.343 euros, respectivamente.

Durante el ejercicio 2021 se han satisfecho primas de seguros de responsabilidad civil de los administradores por daños ocasionados en el ejercicio del cargo por importe de 1.616 euros (1.348 euros en 2020).

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021

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.

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

18.1 Riesgo de crédito

El riesgo de crédito se produce por la posible pérdida causada por el incumplimiento de las obligaciones contractuales de las contrapartes del grupo, 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 era la siguiente:

(Euros)	2021	2020
Inversiones en empresas del Grupo a largo plazo	4.910.098	3.587.709
Inversiones financieras a largo plazo	87.652	8.439
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	3.918.109	447.995
Inversiones en empresas del Grupo y asociadas a corto plazo	459.360	261.186
Inversiones financieras a corto plazo	2.080.000	2.064.371
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	344.770	112.671
	11.799.989	6.482.371

18.2 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.

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 las inversiones realizadas a tipos de interés variable y algún préstamo bancario con componente variable (ver 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.

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.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021

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.

A cierre del ejercicio 2021, un 75% del saldo de Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar corresponde con el importe a cobrar de la contraparte Echoenergia Participações, S.A relacionado con el importe pendiente de cobro de la venta de Riberio Gonzalvez.

18.3 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 liquidas 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.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021

19. OTRA INFORMACIÓN**19.1 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 2021					
Altos directivos	2	0	2	2	0
Ingenieros y técnicos	17	12	29	25	0
Administrativos	2	5	7	4	0
	21	17	38	31	0
Ejercicio 2020					
Altos directivos	2	0	2	2	0
Ingenieros y técnicos	8	7	15	14	0
Administrativos	1	2	2	2	0
	11	9	19	18	0

Al 31 de diciembre de 2021, el Consejo de Administración estaba formado por 7 personas, 6 hombres y 1 mujer (6 personas, 6 hombres y ninguna mujer, al 31 de diciembre de 2020).

19.2 Honorarios de auditoría

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

(Miles de euros)	2021	2020
Servicios de auditoría	98	51
Otros servicios cuya prestación por los auditores de cuentas se exige por la normativa aplicable	49	-
Otros servicios	45	-
	192	51

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:

(Miles de euros)	2021	2020
Servicios fiscales	-	-
Otros servicios	83	-
	83	-

19.3 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.

ENERSIDE ENERGY, S.A.**Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021****19.4 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:

	2021	2020
(Días)		
Periodo medio de pago a proveedores	112	48
Ratio de operaciones pagadas	112	48
Ratio de operaciones pendientes de pago	112	48
(Euros)		
Total pagos realizados	602.472	149.081
Total pagos pendientes	727.379	42.779

20. HECHOS POSTERIORES AL CIERRE

Con fecha 18 de enero de 2022, la Sociedad escrituró una ampliación de capital por aportación no dinerario 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, SL, sociedad con actividades análogas a las de Enerside, y propietaria de una cartera de proyectos fotovoltaicos, que 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.

No se han producido otros hechos posteriores relevantes sobre los que se deba informar desde el cierre del ejercicio.

ENERSIDE ENERGY, S.A.

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2021

FORMULACIÓN DE LAS CUENTAS ANUALES

Los miembros del Consejo de Administración han formulado las cuentas anuales adjuntas del ejercicio 2021 en su reunión del 31 de marzo de 2022. Todas las hojas de dichas cuentas anuales, que se incluyen en las páginas 1 a 52, han sido visadas por el Secretario del Consejo, firmando en esta hoja todos los miembros del Consejo de Administración.

Barcelona, a 26 de abril de 2022

(Siguen las firmas en la próxima página)

ENERSIDE ENERGY, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES
INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO A 31 DE DICIEMBRE DE 2021

La sociedad dominante del Grupo **ENERSIDE ENERGY, S.A. Y SOCIEDADES DEPENDIENTES** (en adelante, el Grupo) presenta el Informe de Gestión Consolidado adjunto, el cual contiene una exposición fiel sobre la evolución del negocio y la situación del Grupo.

1. EVOLUCION DEL GRUPO DURANTE EL EJERCICIO

El Grupo Enerside tiene presencia en diferentes países y tiene distintas ramas de actividad. El Grupo ha conseguido diversidad geográfica y desarrollo de nuevas líneas de negocio, completando su integración vertical, una vez se inicie la construcción de las plantas propias de producción energética, tal como se contempla en su plan de negocio de largo plazo.

La empresa, para afrontar su plan de crecimiento tiene planteado un ambicioso plan financiero que garantiza esta nueva etapa de alto crecimiento, fundamentada en la actual situación macroeconómica a nivel mundial, muy favorable a las energías renovables.

Las tres principales áreas de actividad del Grupo Enerside son:

- El Desarrollo de proyectos propios vehiculados a través de Sociedades de Propósito Específico, o SPVs. Enerside desarrolla proyectos medianos y *utility-scale* en distintas geografías, desde una etapa temprana o *Greenfield*, hasta una etapa madura donde el activo está preparado para construirse (*Ready to Build – RTB*), y empezar a operar.
- La prestación de Servicios, tanto propios como para terceros. Principalmente orientados a la Consultoría, el EPC (*Engineering, Procurement and Construction*) y los Servicios de Operación y Mantenimiento, junto al *Asset Management*.
- La producción de Energía como Productor Independiente (*Independent Power Producer – IPP*). Esta es una nueva rama de actividad de Enerside, que la compañía quiere consolidar en los próximos ejercicios. Con activos maduros en mercados como Brasil, Chile, y más adelante en España, la compañía pretende poder aprovechar la integración vertical realizada, para optimizar y consolidar todo el valor creado a lo largo de la cadena de un proyecto renovable, desde su desarrollo hasta la producción.

El ejercicio 2021 para Grupo, ha sido un año transformacional, donde se han alcanzado varios hitos de negocio que han permitido a la compañía hacer un salto cualitativo y cuantitativo muy relevante. Entre los principales hitos se encuentran claros avances en todas las líneas de negocio de la sociedad.

En desarrollo, el Grupo ha cerrado la venta de la sociedad vehículo de Ribeiro Gonçalves, un proyecto de 322MW ubicado en el estado de Piauí, Brasil. En el mes de octubre, se alcanzó un acuerdo con Echoenergia, uno de los principales grupos de renovables en Brasil, por la venta de 280MW. Los 42MW restantes permanecerán en propiedad por parte de una de las SPV de Enerside para su negocio de IPP.

Asimismo, a finales de 2021 se alcanzó un acuerdo de inversión con Alternative Green Energy, compañía española experta en el desarrollo de proyectos fotovoltaicos, acuerdo formalizado el 17 de enero de 2022 para la adquisición de 920 MWp en 4 proyectos en fase avanzada en Italia y España. La adquisición se realizó mediante la aportación de activos a cambio de nuevas

acciones de Enerside, por la cual hemos podido incorporar en nuestro accionariado un socio industrial de referencia que nos da muy buenas perspectivas de crecimiento a futuro.

Con esta incorporación de activos, junto a los nuevos desarrollos que ha estado realizado el Grupo, hemos alcanzado una cartera total de proyectos de 4,5GW, un volumen muy significativo a la altura de grandes compañías del sector.

En resumen, este 2021 ha sido un año histórico para el Grupo Enerside, y ha puesto las bases para que la compañía pueda crecer de forma rentable a largo plazo, en un sector estratégico y de alto crecimiento para las próximas décadas.

2. INFORME DE GESTIÓN ECONÓMICA

En el área de Servicios, concretamente de EPC/BOS para terceros, se ha hecho un salto muy relevante, obteniendo contratos por 126MW. Cabe destacar la entrega de nuestra primera planta en Brasil (El Dorado), clave para el desarrollo de negocio en esta geografía.

En cuanto a Venta de Activos, durante el 2021 se ha materializado la venta del primer activo RTB en Brasil, el proyecto Ribeiro Gonçalves.

En el área de IPP, hemos declarado a finales de año 2021 nuestros dos primeros proyectos "en construcción", denominados Renaico y Linares, ubicados en Chile, en sendas SPV 100% propiedad de la Sociedad. Dichos proyectos cuentan con un total de 5MW y se han tramitado como "PMGD" (Pequeños Medios de Generación Distribuida), y bajo el amparo legal del DS (Decreto Supremo) 244, que permite tramitar el desarrollo con unos plazos más cortos, menores requisitos medioambientales e importantes beneficios económicos, como la exención del pago de peajes y la posibilidad de acogimiento al régimen de precios estabilizados, que establece visibilidad de precios de la energía a largo plazo.

En 2021, el Grupo ha alcanzado una facturación de € 8,35 millones, lo que supone una importante evolución comparada con la facturación del año 2020, que ascendió a € 3,47 millones. Esto supone, a pesar de tratarse de un año fuertemente impactado por el COVID a nivel mundial, un crecimiento de 2,4 veces con respecto al año anterior. El total de ingresos del Grupo, que incluye las activaciones derivadas de los costes incurridos en los proyectos en desarrollo, ha alcanzado este 2021 los € 11,2 millones, en comparación con los € 5,5 millones del año anterior, lo que supone haber doblado los ingresos en un año.

Durante el ejercicio 2021, nuevos socios han entrado a formar parte de la compañía, incluyendo una parte muy significativa de empleados de la Sociedad que también han querido participar, mostrando de esta forma su apoyo y confianza al negocio. Esta contribución dineraria fue totalmente desembolsada, y se suma a las ya realizadas en ejercicios anteriores. Estas ampliaciones suponen una mejora de su capacidad de apalancamiento, que es inferior al 22% de sus Fondos Propios (Deudas con entidades de crédito menos Tesorería vs. FF.PP.).

3. EVOLUCIÓN PREVISIBLE DE LA ACTIVIDAD DE GRUPO

La evolución previsible de la actividad del Grupo viene en gran parte definida por el valor creado en los últimos años, y que en 2022 se verá incrementado de forma significativa.

A cierre de 2021, Enerside cuenta con una cartera de proyectos de generación solar fotovoltaica de 3,6GW en las zonas de mejor irradiación de países como España, Chile, Brasil y Uruguay,

alcanzando 4,5 GW, una vez materializado el acuerdo con el socio industrial en enero 2022, tal como anteriormente explicado.

Enerside realiza internamente todo el desarrollo de los proyectos, desde la generación de la oportunidad, el desarrollo, la construcción y la posterior operación y mantenimiento de la planta, con el objetivo de poder capturar todos los márgenes. El Grupo cuenta para ello con el apoyo de equipos locales en todos los mercados donde está presente.

Esta estrategia permite desarrollar proyectos a un coste muy competitivo, lo que supone una elevada creación de valor en el momento de la venta de esos proyectos en RTB o en el momento de la puesta en operación como IPP.

El Grupo tiene una doble estrategia respecto a los proyectos en desarrollo: por un lado, la de vender parte de estos proyectos en fase RTB y en fase COD; y por otro, la de construir los proyectos para tener activos propios en operación (IPP), que generan ingresos recurrentes a largo plazo.

4. ACONTECIMIENTOS IMPORTANTES OCURRIDOS DESPUES DEL CIERRE DEL EJERCICIO

En relación con los hechos más relevantes ocurridos tras el cierre de 2021, con fecha 18 de enero de 2022, la Sociedad escrituró una ampliación de capital por aportación no dinerario 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, SL, sociedad con actividades análogas a las de Enerside, y propietaria de una cartera de proyectos fotovoltaicos, que 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.

No se han producido otros hechos posteriores relevantes sobre los que se deba informar desde el cierre del ejercicio.

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.

a) 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 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 del Grupo en función de un estudio individualizado de la experiencia de ejercicios anteriores y de su valoración del entorno económico actual.

El Grupo concentra su riesgo de crédito mayoritariamente en el cliente Echoenergia, con quien se ha cerrado la venta del proyecto de Ribeiro Gonçalves de Brasil, y sobre el que se realizó una revisión de la solvencia del mismo, con resultado satisfactorio. No se aprecia ningún riesgo de crédito en ninguno de los clientes del Grupo.

b) Riesgo de liquidez

Sobre la situación general de los mercados financieros, el Grupo presta una 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.

Adicionalmente, la Sociedad dominante ha llevado a cabo ampliaciones de capital a lo largo del año, cubriendo sus necesidades de liquidez. No se excluye la utilización de otras fuentes en el futuro.

c) Riesgos de tipo 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.

7. ACCIONES PROPIAS

Al cierre del ejercicio el Grupo no dispone de acciones propias. No obstante, con posterioridad al cierre y a la fecha de formulación de las presentes cuentas anuales consolidadas, y como consecuencia de la operación de la salida a bolsa y las obligaciones requeridas de liquidez frente al mercado exigidas por el operador el Grupo, a 26 de abril de 2022, la Sociedad dominante dispone de 58.310 acciones propias.

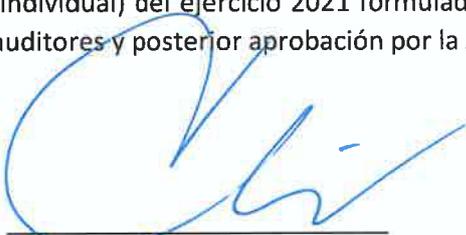
Barcelona, a 26 de abril de 2022

(sigue las firmas en la página siguiente)

Diligencia de firmas de los consejeros en documento separado de las cuentas anuales individuales y el informe de gestión formulados

El Consejo de Administración de la sociedad Enerside Energy, S.A. y, en cumplimiento de la normativa mercantil vigente, ha formulado con fecha 26 de abril de 2022 las Cuentas Anuales individuales y el Informe de Gestión individual del ejercicio 2021 siguiendo los requerimientos de formato y etiquetado establecidos en el Reglamento Delegado UE 2019/815 de la Comisión Europea. Dichas cuentas anuales y el informe de gestión se encuentran integrados en los archivos electrónicos con el código hash:

Los miembros que integran el Consejo de Administración de la Sociedad por la presente Diligencia declaran firmadas las citadas Cuentas Anuales (Individuales) y el Informe de Gestión (Individual) del ejercicio 2021 formuladas por unanimidad, con vistas a su verificación por los auditores y posterior aprobación por la Junta General de Accionistas.



OPEN LEARNING SPAIN, S.L., representada por D. Tomàs Casanovas i Martínez
Presidente del Consejo



LOPTEVI INVESTMENTS, S.L., representada por D. Joatham Grange i Sabaté



D. Pedro Bueno Iniesta



D^a Anna Maria Birulés Bertran



D^a Lidan Qi Zhou



ANTONI GASCH INVESTMENTS, SL,
representada por D. Antoni Gasch i Domenjó



VERNON INVERSIONES, S.L., representada por D. Javier García-MateoUnzué



D. Luis Felipe Suárez-Olea del Arco