

NEXUS ENERGÍA, S.A.

(Incorporated in Spain pursuant to the Capital Companies Act)

"Green Commercial Paper Programme Nexus 2025"

Maximum outstanding balance: €50,000,000

INFORMATION MEMORANDUM (DOCUMENTO BASE INFORMATIVO) ON THE ADMISSION TO TRADING OF COMMERCIAL PAPER (PAGARÉS) ON THE ALTERNATIVE FIXED-INCOME MARKET

NEXUS ENERGÍA, S.A. ("**Nexus**" or the "**Issuer**", and together with the entities of the group led by the Issuer, the "**Group**" or "**Nexus Group**"), a public limited company (*sociedad anónima*) incorporated under the laws of Spain, with registered office in Madrid, at calle Paseo de la Castellana, 91 28046, registered with the Commercial Registry of Madrid at Volume 36,811, Folio 1, Sheet M659118, and with Tax Identification Code A62332580 and LEI code 54930002SZL3XF11I355. The Issuer will request the admission to trading of commercial paper notes (the "**Commercial Paper**") on the Alternative Fixed-Income Market (*Mercado Alternativo de Renta Fija*) ("**MARF**") in accordance with the provisions set out in this information memorandum (the "**Information Memorandum**"), and which will be issued under the "*Commercial Paper Programme Nexus 2025*" (the "**Programme**" or the "**Commercial Paper Programme**").

The Commercial Paper issued under the Programme will qualify as green commercial paper in accordance with the Green Bond Principles ("**GBPs**"), as published in June 2021 by the International Capital Market Association (ICMA) and updated in June 2022. The Commercial Paper Programme is certified with a "Second-Party Opinion" provided by Ethifinance Ratings, S.L. ("**Ethifinance**"), pursuant to which Ethifinance issued a favorable opinion on the sustainable master agreement prepared by the Issuer on July 4, 2024 (the "**Sustainable Master Agreement**") and certified its compliance with the GBP components. In this regard, the Issuer will identify those renewable energy projects that meet the requirements to obtain the corresponding verifications from Ethifinance.

The MARF is a Multilateral Trading Facility ("**MTF**") and not a regulated market, in accordance with Article 68 of Law 6/2023 of 17 March on Securities Markets and Investment Services (the "**Securities Market Act**").

This Information Memorandum is required by Circular 1/2025 of June 16, on the admission to trading and removal of securities on the MARF ("**Circular 1/2025**").

The Commercial Paper will be represented by book entries (*anotaciones en cuenta*), the book-entry registry of which will be kept by Sociedad de Gestión de los Sistemas de Registro, Compensación y Liquidación de Valores, S.A.U. ("**Iberclear**"), which, together with its participating entities, will be responsible for such book entries.

An investment in the Commercial Paper carries certain risks.
Read section 1 of this Information Memorandum on risk factors.

The MARF has not carried out any kind of verification or testing with regard to this Information Memorandum or with regard to the content of the documentation and information provided by the Issuer in compliance with Circular 1/2025.

LEAD ARRANGER

BANCA MARCH, S.A.
Av. Alejandro Roselló, 8
07002, Palma de Mallorca

ISSUE & PAYING AGENT

BANCA MARCH, S.A.
Av. Alejandro Roselló, 8
07002, Palma de Mallorca

DEALERS

BANCA MARCH, S.A.
Av. Alejandro Roselló, 8
07002, Palma de
Mallorca



BANCO DE SABADELL, S.A.
Avda. Óscar Esplá, 37
03007, Alicante (Spain)



RENTA 4 BANCO, S.A.
Paseo de la Habana, 74
28036 Madrid (Spain)

REGISTERED ADVISOR

BANCA MARCH, S.A.
Av. Alejandro Roselló, 8
07002, Palma de Mallorca

The date of this Information Memorandum is July 7, 2025.

SALES RESTRICTIONS

No action has been taken in any jurisdiction to permit a public offering of the Commercial Paper or the possession or distribution of this Information Memorandum or any other offering material where such action is required for said purpose.

CATEGORY OF INVESTORS

This Information Memorandum for admission does not constitute a prospectus approved and registered with the Spanish National Securities Market Commission (CNMV) or any other competent authority. The issuance of the Commercial Paper does not constitute a public offering subject to the obligation to publish a prospectus, in accordance with the provisions of Regulation (EU) No. 2017/1129 of the European Parliament and of the Council of 14 June 2017, and the Securities Market Act, thereby exempting it from the obligation to approve, register, and publish a prospectus with the (*Comisión Nacional del Mercado de Valores*) ("**CNMV**") or any other competent authority.

The offer of the Commercial Paper is addressed or will be addressed exclusively to qualified investors pursuant to Article 2(e) of Regulation (EU) 2017/1129 of the European Parliament and of the Council of 14 June 2017 and in the Securities Market Act.

IMPORTANT INFORMATION

A potential investor should not base their investment decision on information other than the information contained in this Information Memorandum.

Neither the MARF, the CNMV or the Dealers assume any responsibility for the content of this Information Memorandum. The Dealers have entered into respective agreements with the Issuer to place the Commercial Paper but have not assumed any undertaking to underwrite the Commercial Paper, without prejudice to which each Dealer may acquire part of the Commercial Paper in its own name.

NO ACTION HAS BEEN TAKEN IN ANY JURISDICTION TO PERMIT A PUBLIC OFFERING OF THE COMMERCIAL PAPER OR THE POSSESSION OR DISTRIBUTION OF THIS INFORMATION MEMORANDUM OR ANY OTHER OFFERING MATERIAL IN ANY COUNTRY OR JURISDICTION WHERE SUCH ACTION IS REQUIRED FOR SAID PURPOSE. THIS INFORMATION MEMORANDUM MUST NOT BE DISTRIBUTED, DIRECTLY OR INDIRECTLY, IN ANY JURISDICTION IN WHICH SUCH DISTRIBUTION WOULD CONSTITUTE A PUBLIC OFFERING OF SECURITIES. THIS INFORMATION MEMORANDUM IS NOT AN OFFER OF SECURITIES TO THE PUBLIC OR THE REQUEST FOR A PUBLIC OFFER TO PURCHASE SECURITIES, AND NO OFFER OF SECURITIES WILL BE MADE IN ANY JURISDICTION IN WHICH SUCH AN OFFER OR SALE WOULD BE CONSIDERED CONTRARY TO APPLICABLE LAW.

MIFID II

THE TARGET MARKET WILL BE ELIGIBLE COUNTERPARTIES AND PROFESSIONAL CLIENTS ONLY

Exclusively for the purposes of the process of approving the Commercial Paper as a financial instrument or "product" (within the meaning given to this term in Directive 2014/65/EU of the European Parliament and of the Council of 15 May 2014 on markets in financial instruments and

amending Directive 2002/92/EC and Directive 2011/61/EU ("**MiFID II**") that the Issuer must complete in its capacity as a "producer", following the assessment of the target market for the Commercial Paper, it has been concluded that: (i) the target market for the Commercial Paper is made up solely of "professional clients" and "eligible counterparties" as each term is defined in MiFID II and its implementing legislation (including Articles 194 and 196 of the Securities Market Act); and (ii) all channels of distribution of the Commercial Paper to eligible counterparties and professional clients are appropriate.

Any person who, following the initial placement of the Commercial Paper, offers, sells, otherwise makes available or recommends the Commercial Paper (the "**Distributor**") must take into account the assessment of the target market defined for this product. However, any Distributor subject to MiFID II will be responsible for carrying out its own assessment of the target market with respect to the Commercial Paper (by applying the Issuer's assessment of the target market or amending it accordingly) and for identifying the appropriate distribution channels.

BAN ON SALES TO RETAIL INVESTORS IN THE EUROPEAN ECONOMIC AREA

The Commercial Paper is not intended to be offered, sold or otherwise made available, and it must not be offered, sold or otherwise made available, to retail investors in the European Economic Area ("**EEA**"). For these purposes, "retail investor" means a person who meets either or both of the following definitions: (i) a retail client within the meaning of paragraph (11) of Article 4(1) of MiFID II; or (ii) a customer within the meaning of Directive (EU) 2016/97, where that client would not qualify as a professional client as defined in paragraph (10) of Article 4(1) of MiFID II. As a result, none of the key information documents required by Regulation (EU) No 1286/2014 of the European Parliament and of the Council of 26 November 2014 on key information documents for packaged retail and insurance-based investment products (PRIIPs) ("**Regulation 1286/2014**") for offering, selling or otherwise making available to retail investors the Commercial Paper in the EEA have been prepared; therefore, any such activities may be unlawful under Regulation 1286/2014.

SELLING RESTRICTIONS

SELLING RESTRICTIONS IN THE UNITED KINGDOM AND THE UNITED STATES OF AMERICA

No action has been taken in any jurisdiction that would allow a public offering of the Commercial Paper or the possession or distribution of the Information Memorandum or any other offering materials in any country or jurisdiction where such action is required for that purpose, and in particular in the United Kingdom or the United States of America.

Financial Promotion: Any invitation or inducement to engage in investment activity (within the meaning of section 21 of the Financial Services and Markets Act 2000 ("**FSMA**") in connection with the issue or sale of any Commercial Paper has only been communicated or caused to be communicated and will only be communicated or caused to be communicated in circumstances in which section 21(1) of the FSMA does not apply to the Issuer.

General Compliance: The Issuer has complied and will comply with all applicable provisions of the FSMA with respect to anything done by it in relation to the Commercial Paper in the United Kingdom or involving the United Kingdom.

The Commercial Paper have not been and will not be registered under the United States Securities Act of 1933, as amended (the "**U.S. Securities Act**") and may not be offered or sold in the United States unless they are registered or exempt from registration under the U.S. Securities Act. There is no intention to register any Commercial Paper in the United States or to make any offer of

FORWARD-LOOKING STATEMENTS

This Information Memorandum may include statements that are, or may be deemed to be, forward-looking statements. These forward-looking statements include but are not limited to all statements other than statements of historical facts contained in this Information Memorandum, including but not limited to those relating to the Issuer's future financial position, operational results, strategy, plans, goals and objectives, the future development of the markets in which the Issuer operates or intends to operate, or anticipated regulatory changes in such markets. These forward-looking statements can be identified by the use of terms such as "aim", "anticipate", "believe", "continue", "could", "estimate", "expect", "forecast", "guide", "intend", "it is likely that", "may", "plan", "potential", "predict", "forecast", "should" and "will", or the negative versions of such terms or similar expressions or terminology.

By nature, forward-looking statements are subject to certain risks and uncertainties, as they relate to events and circumstances that may or not happen in the future. Forward-looking statements refer exclusively to the date of this Information Memorandum, do not guarantee future outcomes and are based on a range of assumptions. The real outcomes of the Issuer's operations, its financial position and the development of events may differ from (and be more negative than) those indicated in the forward-looking statements or suggested thereby. A number of factors could cause the Issuer's results and performance to differ materially and substantially from those expressed or suggested in the forward-looking statements, including but not limited to general economic and business conditions, market conditions, public health conditions, industry trends, competition, legislative or regulatory changes, changes in tax regimes or the development planning regime, availability and cost of capital, currency fluctuations, changes in the Issuer's business strategy, political and economic uncertainty and other factors, including but not limited to those included in the "Risk Factors" section below.

Except as required by law, the Issuer assumes no obligation to update the forward-looking statements to reflect events or circumstances subsequent to the date of this document or to reflect the materialization of expected or unexpected events or circumstances. Given the inherent uncertainty of forward-looking statements, potential investors are warned not to place undue reliance thereon and to undertake their own assessments in relation to their investment.

Investors should read the "Risk Factors" section of this Information Memorandum for a more complete analysis of the factors that could affect the Issuer or the Commercial Paper.

ISSUE OF GREEN COMMERCIAL PAPER

The Issuer has structured the Commercial Paper to be issued under the Programme so that it may qualify as a "green instrument" in accordance with the Sustainable Master Agreement, under which the Issuer may issue bonds and commercial paper in accordance with the GBPs, the proceeds of which may be used to partly or fully finance or refinance the development, operation and maintenance of existing or future green projects.

The Issuer has obtained a Second-Party Opinion from Ethifinance certifying that the Sustainable Master Agreement is aligned with the four fundamental principles that make up the GBPs: use of proceeds, project evaluation and selection, management of proceeds, and reporting.

TABLE OF CONTENTS

| | |
|---|----|
| I. RISK FACTORS..... | 7 |
| II. INFORMATION OF THE ISSUER | 19 |
| III. REGISTERED ADVISOR | 22 |
| IV. PERSONS RESPONSIBLE FOR THE INFORMATION..... | 23 |
| V. Terms and conditions of the commercial paper and of the commercial paper programme | 23 |
| VI. TAXATION..... | 34 |
| VII. INFORMATION RELATED TO THE INCORPORATION..... | 34 |
| SCHEDULE I | 38 |
| ADDITIONAL INFORMATION OF THE ISSUER..... | 38 |
| SCHEDULE II..... | 46 |
| AUDITED INDIVIDUAL AND CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS OF THE ISSUER FOR THE FINANCIAL YEARS ENDED DECEMBER 31, 2023 AND DECEMBER 31, 2024..... | 46 |

**INFORMATION MEMORANDUM FOR THE ADMISSION TO TRADING OF COMMERCIAL
PAPER****ON THE ALTERNATIVE FIXED-INCOME MARKET****I. RISK FACTORS**

Investing in the Commercial Paper involves certain risks. Potential investors should carefully assess the risks described below, along with the other information contained in this Information Memorandum, before investing in the Commercial Paper. If any of the risks described below materializes, the business, financial condition and operating results of the Issuer and the ability of the Issuer to reimburse the Commercial Paper upon maturity could be adversely affected and, accordingly, the market price of the Commercial Paper may decrease, resulting in a loss of all or part of any investment made in the Commercial Paper.

The Issuer believes that the following factors are the main or material risks inherent to investing in the Commercial Paper, although the Commercial Paper may not be repaid on maturity due to other unknown or unforeseen factors. In most cases, these factors are contingencies which may or may not occur and the Issuer is not in a position to express a view on the likelihood of any of such contingencies occurring.

The Issuer offers no guarantee as to the completeness of the factors described below. The risks and uncertainties described in this Information Memorandum may not be the only ones faced by the Issuer. Additional risks and uncertainties currently unknown or not considered material at this time, alone or together with others (whether or not identified in this Information Memorandum), could have a material adverse effect on the Issuer's activity, financial position and operating results and the Issuer's capacity to reimburse the Commercial Paper upon maturity, which could in turn reduce the market price of the Commercial Paper and/or result in a loss of part or all of any investment in the Commercial Paper.

The order in which the risk factors presented below are listed is not necessarily an indication of the likelihood of these risks materializing, their potential significance, or the extent of potential harm to the activities, results, or financial position of the Issuer and the Group and/or the Commercial Paper.

1.1. Key information on the main specific risks affecting the Issuer or its sector of activity***1. Risk arising from the macroeconomic situation and the high inflation scenario***

There are numerous factors that affect and may continue to affect the economy and financial markets in the coming months, which have led to a context of macroeconomic uncertainty with significant economic and financial repercussions. The increase in the cost of living, the tightening of financial conditions in most regions, the war in Ukraine; conflict in the Middle East; ongoing U.S., Canada and China relations and trade issues; rising civil unrest and activism globally; and relations between the U.S. and Iran.

The outlook for euro area economic growth is clouded by trade tensions and elevated global uncertainty. For 2025 as a whole, these effects are seen to be partly compensated by stronger than expected economic activity in the first quarter, which likely reflects in part the frontloading of exports in anticipation of higher tariffs. In the medium-term economic activity is seen to be supported by the recently announced new fiscal measures. The baseline assumes that US tariffs on EU goods, which have increased to 10%, will remain in place over the entire projection horizon.

Together with the elevated trade policy uncertainty and the recent appreciation of the euro, the higher tariffs will weigh on euro area exports and investment, and, to a lesser extent, on consumption. By contrast, new government spending on infrastructure and defence, mainly in Germany, should bolster euro area domestic demand from 2026.

Overall, the conditions remain in place for euro area GDP growth to strengthen over the projection horizon. In particular, rising real wages and employment, less restrictive financing conditions – mainly reflecting recent monetary policy decisions – and a rebound in foreign demand later in the horizon should all support a gradual recovery.

Inflation is projected to hover around the European Central Bank's ("ECB") inflation target of 2% from the second quarter of 2025 onwards as cost pressures ease and the impact of past monetary policy decisions gradually feeds through to consumer prices.

Regarding inflation, according to the ECB (report "*ECB staff economic projections for the euro area, June 2025*"), headline inflation, as measured by the Harmonised Index of Consumer Prices ("HICP") is likely to stay below 2% in the near term, it is expected to return to target in the medium term. Inflation is projected to decline in the course of 2025 and to reach a trough of 1.4% in the first quarter of 2026, before returning to 2.0% in 2027. The decline in headline inflation over 2025 is seen to be driven in part by negative energy inflation following the recent decline in oil prices and wholesale natural gas prices. In Spain, the projections of the Bank of Spain in its report "*Macroeconomic projections of the Spanish economy (Proyecciones macroeconómicas e informe trimestral de la economía española)*" (June 2025) contemplate a gradual decrease in the current high inflationary pressures, with an upturn in 2027. Beyond 2025, the disinflationary process is expected to continue into 2026, at which point the average general inflation rate would decline to 1.7%. In 2027, however, it would rise again to 2.4%, mainly due to the anticipated introduction of a new EU emissions trading scheme.

The current unstable economic environment has generated a high degree of uncertainty regarding the outlook for the global economy in general and the Spanish economy in particular. Inflation, economic growth, and electricity and fuel prices may be severely affected, resulting in a worsening of the overall economic situation in which the Issuer operates, which could ultimately have a material adverse effect on its financial condition and cash flows.

According to the ECB (report "*ECB staff economic projections for the euro area, June 2025*"), Euro area growth would also be weaker, as would inflation, as the upward impact from higher tariffs on US imports would be more than offset by the impact of weaker demand. Moreover, headline inflation is expected to moderate and to average 2.0% in 2025 and 1.6% in 2026, before returning to 2.0% in 2027.

To the extent that the profitability and growth of the Group are partly linked to the evolution of the Spanish economic situation, if the Spanish economy does not continue to improve or stagnates or contracts in line with past crisis periods, the activity, financial situation, and results of the Group could suffer negative effects.

The circumstances outlined could result in a worsening of the general economic situation in which the Group operates and, ultimately, could have a material adverse effect on the Group's financial condition and cash flows.

2. Risk associated with the current economic situation

The sustainability of global economic activity and the eurozone depends on a series of factors that are not under the control of the Issuer, such as the prevailing macroeconomic and political climate, geopolitical tensions, levels of sovereign debt and fiscal deficit, liquidity and availability of credit,

currency stability, interest rate fluctuations, employment growth, consumer confidence, consumers' perception of economic conditions, and private sector investment, among others. The evolution of the activities carried out by the Issuer is closely related, in general, to the economic cycle of the countries and regions in which the Issuer is present. Typically, an upward economic cycle is reflected in a positive evolution of the Issuer's business.

Specifically, variables highly sensitive to cycle changes such as employment levels, wages, business climate, interest rates, and access to financing, among others, can impact the business, results, or the financial, economic, or equity situation of the Issuer.

3. Credit risk.

Credit risk consists of a customer's failure to meet its payment obligations, causing an economic loss to the Issuer. Nexus is exposed to this risk as soon as its customers consume energy and Nexus presents them with the corresponding invoice at a later time, and the risk of a customer demanding energy but not complying with its obligations is therefore high.

However, no Nexus customer has a significant weight within its customer portfolio and there is hence no large concentration of credit in a single customer (no customer represents more than 3% of total sales or more than 6% of trading sales), so the risk of one customer defaulting would not be *a priori* material.

However, to reduce or mitigate this risk, Nexus has its own scoring system which gives all its customers a certain rating, based on which the customer may be offered an agreement without guarantees an agreement with guarantees or no agreement. In addition, among other things, the Issuer has a credit insurance policy to make a decision on whether or not Nexus will accept a customer, with coverage maintained for 12 months, as well as an automatic collection tool that makes it possible to manage a large volume of non-payments.

The default ratio was 0,043% of sales in financial year 2024. Customers are classified as being in default based on credits not paid for more than 180 days.

4. Liquidity risk

Nexus requires working capital financing to cover temporary mismatches between cash requirements and cash generation, meaning that its ability to liquidate positions in the market could be reduced if it does not have sufficient credit facilities. These needs could increase in the event of changes to the collateral security requirements ((i) below) issued by the market supervisor and variations in customer collection or supplier payment periods.

In addition, Nexus also requires cash to meet the collateral security needs of the hedging market ((ii) below). This risk is mitigated by the Issuer's representation activity, since the energy represented is greater than the energy sold. The energy sold is charged on average (without taking into account public authorities ((iii) below)) in the first 15 days of the month, i.e. in month "m+1", while the energy of the representation business is paid on the 2nd day of month "m+2".

The Issuer has credit lines open at different financial institutions to mitigate potential illiquidity risk and a Commercial Paper Programme as set out in this Information Memorandum.

i. Collateral security requirement

Collateral security risk:

A characteristic feature of retail activity in the electricity sector is that in order to purchase electricity, Electricity Market Agents must provide collateral security in the form of cash or bank guarantees or surety bonds. Bank guarantees are normally used owing to the large

amount to be guaranteed. The approval or non-approval of bank guarantee lines, as well as changes to price, duration and maturity, could cause the Issuer's operations to be adversely affected, including compromising the viability thereof.

Deviation-related guarantee risk:

The deviation cost is calculated as the difference between the purchase schedule for retail and sale for representation sent to OMIE (Market Operator) based on the Issuer's best forecasts regarding the expected consumption of its customers, and what the customers actually consume and the production forecast of the represented producers.

As a result of the foregoing, the correct estimation of customer electricity demand becomes a key factor in optimizing the financial structure of retail companies. An accurate estimate substantially reduces the guarantees required by market regulators, also resulting in a reduced need for capital resources and a reduction in financial expenses.

By way of example, the following table illustrates deviations in the Issuer's sale and purchase of electricity in financial year 2024:

| Detalle Energía Eléctrica Desviada AC+AV MWh | Ejercicio 2024 | | |
|---|----------------------|-----------------|---------------|
| | Energía Total MWh | Desvío** MWh | Desvío (%) |
| Energía Eléctrica - Nexus Agente Comprador + Agente Vendedor | | | |
| Enero | 1.037.714 | 16.342 | 1,6% |
| Febrero | 1.163.512 | 27.697 | 2,4% |
| Marzo | 1.220.545 | 40.983 | 3,4% |
| Abril | 1.167.353 | 75.580 | 6,5% |
| Mayo | 1.353.363 | 30.210 | 2,2% |
| Junio | 1.422.853 | 51.150 | 3,6% |
| Julio | 1.588.886 | 28.893 | 1,8% |
| Agosto | 1.490.451 | 33.913 | 2,3% |
| Septiembre | 1.298.900 | 33.580 | 2,6% |
| Octubre | 1.300.668 | 48.980 | 3,8% |
| Noviembre | 1.275.348 | 25.601 | 2,0% |
| Diciembre | 1.286.675 | 22.389 | 1,7% |
| TOTAL Electricidad | 15.606.267 | 435.317 | 2,8% |

* Datos a Cierre de Ejercicio 2024. Energía liquidada OMIE + REE

** Total energía desviada valor absoluto como Agente Comprador (Electricidad) y Agente Vendedor (Agente Representante).
Península + SEIEs

ii. Hedging market: Derivative and bilateral counterparty illiquidity risk

There is a risk of not obtaining the necessary hedges, either through financial derivative contracts (swaps or futures) or bilateral power purchase agreements.

This risk is increased by: (i) low market liquidity, since there is sometimes very little supply of futures on the price of electricity to cover the Issuer's position; and (ii) not finding suppliers that offer bilateral purchase agreements (due to the uncertainty of renewal of those already signed or the likelihood of securing new bilateral agreements).

iii. Customer concentration: Public authorities

Risk of factoring line conditions:

The Issuer has three main types of customers: private companies, households and public authorities. Although there is no large concentration of customers within each type, there is

a concentration by type of customer, since public authorities represent 16% of electricity and gas sales.

Due to long collection periods and the possible risk of delayed collection from public authorities, the Issuer has several non-recourse factoring lines exclusively for discounting such invoices. However, the Issuer's working capital management would be adversely affected by any deterioration in their terms, or the possibility of not being able to renew or extend them according to the Issuer's needs.

5. Interest rate and indebtedness risk

The Issuer has variable-rate working capital financing lines, which could reduce the Issuer's profitability in scenarios of rising interest rates such as the current one. However, this risk is partially mitigated by the potential contracting of interest rate hedges. In addition, representation activity mitigates a large part of financing needs in times of higher solar radiation.

In relation to the financing agreements available to the Issuer, there is a risk of default on financial ratios based on the outstanding balance of the Commercial Paper Programme at year-end, which could force the Issuer to request a waiver. If such a waiver is not granted, the Issuer could be subject to a qualification in the audit report, as well as acceleration of its financing agreements.

6. Oil price and exchange rate risk

In the gas retail division, both certain purchases and certain sales are indexed to the price of oil (although currently only to a minor extent, accounting for less than 1% of the sales volume for this business line in 2024), and therefore the Issuer is exposed to oil price volatility, as well as to the dollar/euro exchange rate. This risk exists due to the Issuer's operations.

7. Product or price risk

The Issuer is exposed to a high price risk insofar as price is made up of two components: (i) a component regulated by the Government and which does not affect the Issuer as it is a mere transmitter from distributor to end customer; and (ii) a market component.

The second component gives rise to a risk that competitors can offer lower prices, with a trend towards lower margins in the sector, which could therefore affect the Issuer's profitability.

The Issuer may offer its customers electricity products at a fixed or variable (or indexed) price or a mix of both.

Fixed-price electricity products represent 15% of the Issuer's electricity portfolio, and the remainder is variable-price. However, the market price offered to the Issuer contains a variable component, meaning it has to manage the risk of the gap between variable-price purchase and fixed-price sale. To hedge this risk, the Issuer contracts energy price futures derivatives on OMIP (Iberian Derivatives Market) and on EEX (European Energy Exchange AG), and futures and swaps on MEFF Power (Official Financial Futures and Options Market). Hedging terms in the Spanish market currently cover +10 years, but the liquidity of products with a term of more than 4 years is very limited. They are managed based on the hedging policy approved by the Board of Directors.

With regard to the gas market, the risk in Spain of fixed-price contracts represents 23% of the total portfolio, and this risk is managed through derivatives on Mibgas and TTF (Dutch Gas).

8. Competition risk

If Nexus' competitors opened up a gap in terms of price or customer service features, Nexus could face difficulties in maintaining its customer base and generating new customers, which could therefore affect the Issuer's profitability. However, Nexus considers the customer service competition risk to be minimal insofar as this is one of its strengths, as the main reason indicated by customers for renewing contracted services, with renewal rates at renewable electricity supply points of 86% in 2018, 83% in 2019, 70% in 2020, 72% in 2021, 68% in 2022, 72% in 2023 and 82% in 2024. In gas, the point renewal rates were 43% in 2018, 74% in 2019, 69% in 2020, 75% in 2021, 58% in 2022, 61% in 2023, and 78% in 2024.

As the process for accessing the Spanish electricity market is very similar to the rest of Europe, there are no high barriers to entry for new EU retailers. However, knowledge of the sector, financial capacity, deviation costs, product types and the access procedure can represent barriers to entry for new retailers.

9. Market concentration

The retail market is currently in the midst of a deregulation phase. However, there is still a high level of concentration at the main, larger and traditional entities that cover a large part of the market.

The liberalization process is an opportunity for Nexus, although there is a market share risk because the potential of large corporations is not the same as that of medium-sized and new retailers, which, even if they are acquiring market share from the foregoing due to a mix of offering green energy, personalized customer service and product type, will always face limitations as certain customers are reluctant to change.

The current market concentration poses a risk for the Issuer insofar as its market potential is lower than that of Endesa, Iberdrola and Naturgy, among others.

The following table shows the cumulative market shares as of December 2024 of the top ten retailers and the Issuer's position:

| COMERCIALIZADORA | Cuota de Mercado % | Total cierre 2024 MWh* | Ranking |
|------------------|--------------------|------------------------|----------|
| ENDESA | 24,8% | 71.535.924 | 1 |
| IBERDROLA | 23,8% | 68.667.971 | 2 |
| NATURGY | 9,3% | 26.943.233 | 3 |
| REPSOL | 3,8% | 10.981.709 | 4 |
| EDP | 3,1% | 8.930.886 | 5 |
| ACCIONA | 3,0% | 8.569.338 | 6 |
| TOTAL ENERGIES | 2,4% | 6.993.176 | 7 |
| GALP | 1,7% | 4.845.979 | 8 |
| NEXUS | 1,6% | 4.507.942 | 9 |
| CEPSA | 1,1% | 3.193.120 | 10 |

*Energía en base a C3 publicados por REE

10. The Issuer could be adversely affected by a downgraded credit rating

On July 7, 2017, Ethifinance issued a rating report on the Issuer, which it revised on 27 June, 2025, based on its own methodology. In its report, Ethifinance assigned Nexus a global risk rating of BBB-, with a positive outlook. This rating focuses on the evaluation of creditworthiness and the associated credit risk in the medium and long term.

EthiFinance is a credit rating agency registered with the European Securities and Markets Authority (ESMA) in accordance with Regulation (EC) 1060/2009 of the European Parliament and of the Council of 16 September 2009 on credit rating agencies.

However, there is no guarantee that the credit rating granted to the Issuer will be maintained over time, since credit ratings are reviewed and updated periodically and depend on various factors, some of which are beyond our control. As a result, the Issuer's credit rating could be downgraded and it could be suspended or withdrawn at any time by EthiFinance. A downgrade, suspension, withdrawal or non-renewal of the Issuer's credit rating will be communicated to the MARF by means of the corresponding announcement of other relevant information.

Credit ratings are not a recommendation to buy, subscribe, sell or hold securities. These ratings are merely an opinion as to the creditworthiness of the Issuer based on a system of defined categories, and they do not preclude the need for investors to perform their own analysis of the Issuer or the Commercial Paper to be purchased. Credit ratings may affect the cost and other terms on which the Group obtains financing. In this regard, any downgrade in the Issuer's credit rating could increase the Group's financing costs and restrict or limit access to financial markets, which could adversely affect its liquidity and, therefore, have a material adverse impact on the Issuer's activities, results and/or financial position.

11. IT support risk

As is standard practice, Nexus uses IT support for the management and control of its activity, as well as for administration, accounting, customer service, energy purchasing, and all its daily functions, meaning that the failure of the IT support would affect the Issuer's activity, the results of its operations, its financial position and/or its prospects. Nexus Energía approaches information security management in accordance with business requirements, applicable standards and best practices in this area and in data protection, using ISO 27001 as a reference framework.

12. Risk of outsourcing of retail activity

The Issuer has its own sales network of 25 people forming part of Nexus' permanent staff and 263 external agents, with the relationship having started in 2017 in most cases.

Although this structure provides flexibility according to the Issuer's needs, at the same time it incorporates the risk of the salespeople offering the same potential customer other services that may be a better fit and losing sales, as well as ceasing to generate customers for Nexus due to the influence of various incentives from the competition.

13. Risk of dependence on key staff

The Issuer has an experienced and qualified management and technical team, both at the corporate level and at the level of each of its business areas and lines of activity. The loss of any key member could have a negative impact on the Issuer's operations. Any inability on the part of the Issuer to attract and retain sufficiently qualified management and technical personnel could limit or delay its business development efforts.

14. Shareholding concentration risk

The shareholding of Nexus did not change greatly from its incorporation until 2021, when the new shareholder Sojitz Corporation of Europe BV entered and Corcolia Spain, S.L. exited. The key shareholders with representation on the Board of Directors as of the date of this Information Memorandum (Sojitz Corporation of Europe BV 31.43%, Hidroeléctrica Bausen, S.A. 22.31%, Gaselec Diversificación, S.L. 11.05%, Candin Energía, S.L. 8.57%, Electra del Maestrazgo, S.A.

6.09% and CE Energía Cartera, S.L. 5.24%) represent 84.71% of the share capital. In short, the shareholding concentration could lead to decision-making conflicts between investors.

15. Risk of fraud

Although Nexus believes that it has established appropriate policies and procedures for the detection of fraud by its professionals or external collaborators and although there have been no cases of fraud, bribery or corruption involving or affecting Nexus to date, it should be noted that it would be difficult to detect or prevent all possible cases of fraud, bribery or corruption that could be attributed to the Issuer's employees or sales agents in the future and for which, if applicable, Nexus could be subject to civil and criminal sanctions, as well as facing potential reputational damage as a result of the foregoing. Therefore, if the Issuer's employees or sales agents are linked or associated with fraud, bribery or corruption, as well as any allegations or rumors that may arise, Nexus' business, the results of its operations, its financial position or its prospects could be negatively affected.

16. Risk due to low bargaining power on price

The main factors that regulate the price of electricity in Spain are general electricity supply, consumer demand and renewable energy production. Furthermore, the system is regulated in such a way that no agent can influence price formation, meaning that like its competitors, Nexus cannot negotiate the price of the main product it sells.

Although a considerable effort has been made in the last year to move a large part of the portfolio from fixed to indexed prices, with indexed prices currently below 20% of the total portfolio, there is still a limitation with the energy market that increases Nexus' risk, insofar as it must increase the price of the product offered, losing customers, as well as not being able to pass on cost increases to customers, and its operating margin is therefore reduced.

17. Risk due to technical restrictions

According to REE's current regulations, technical restrictions are defined as those system restrictions through any limitation and modification of generation and pumping consumption unit production programs that resolve the technical restrictions that have been identified at the lowest cost to the system, and the subsequent rebalancing of generation and demand to compensate for the program modifications incorporated to resolve the identified technical restrictions.

This REE mechanism is articulated through market mechanisms with the aim of guaranteeing competitiveness and transparency. Agents with thermal, biomass, waste, nuclear, large hydro and pumped-storage plants must bid to increase or reduce their production programs.

The Issuer cannot manage the technical restrictions market, which therefore creates uncertainty in the Issuer's profitability without the possibility of hedging. By way of example, in April 2025 this cost represented €17.177/MWh, comprising 64% of the average daily market price for that month, which was €26.81/MWh.

18. Risk due to geographic concentration

Although the Issuer has increasingly diversified its sales by geographic area in recent years, this is still an ongoing process. Nexus currently concentrates its commercial activity in the domestic market, which represented 91% of total sales in 2024, and it is therefore exposed to risk due to geographic concentration.

19. Risk arising from the macroeconomic situation and the high inflation scenario

There are numerous factors that affect and may continue to affect the economy and financial markets in the coming months, which have led to a context of macroeconomic uncertainty with significant economic and financial repercussions. The increase in the cost of living, the tightening of financial conditions in most regions, the war in Ukraine; conflict in the Middle East; ongoing U.S., Canada and China relations and trade issues; rising civil unrest and activism globally; and relations between the U.S. and Iran.

There is currently an unstable economic environment, mainly due to a significant pick-up in inflation, with high energy, fuel and certain commodity costs, which has been aggravated by the war in Ukraine which, among other effects, has exacerbated the inflationary pressures that were already affecting commodity markets.

Inflation is projected to hover around the European Central Bank's ("**ECB**") inflation target of 2% from the second quarter of 2025 onwards as cost pressures ease and the impact of past monetary policy decisions gradually feeds through to consumer prices.

Regarding inflation, according to the ECB (report "*ECB staff economic projections for the euro area, March 2025*"), headline HICP inflation has increased over recent months but is projected to moderate marginally in the course of 2025 and then to decline and hover around the ECB's inflation target of 2.0% from the first quarter of 2026. At the start of the projection horizon upward base effects in the energy component and higher food price inflation are expected to broadly offset downward impacts from a decline in HICP inflation excluding energy and food. Overall, headline inflation measured by the HICP is expected to decrease from 2.4% in 2024 to 2.3% in 2025, 1.9% in 2026, and it may increase to 2.0% in 2027. In Spain, the projections of the Bank of Spain in its report "*Macroeconomic projections of the Spanish economy (Proyecciones macroeconómicas e informe trimestral de la economía española)*" (March 2025) contemplate a gradual decrease in the current high inflationary pressures. On an annual average, core inflation will gradually decelerate over the next three years, from an average rate of 2.8% in 2024 to 2.2% in 2025, 2% in 2026, and 1.9% in 2027.

The current unstable economic environment has generated a high degree of uncertainty regarding the outlook for the global economy in general and the Spanish economy in particular. Inflation, economic growth, and electricity and fuel prices may be severely affected, resulting in a worsening of the overall economic situation in which the Issuer operates, which could ultimately have a material adverse effect on its financial condition and cash flows.

According to the ECB (report "*ECB staff economic projections for the euro area, March 2025*"), inflation is expected to decrease in the coming years, albeit at a slower pace than recently observed. The gradual easing of cost pressures and the effects of ECB monetary policy should facilitate a decline in overall inflation from 2.8% in 2024 to 1.9% in 2027.

To the extent that the profitability and growth of the Group are partly linked to the evolution of the Spanish economic situation, if the Spanish economy does not continue to improve or stagnates or contracts in line with past crisis periods, the activity, financial situation, and results of the Group could suffer negative effects.

The circumstances outlined could result in a worsening of the general economic situation in which the Group operates and, ultimately, could have a material adverse effect on the Group's financial condition and cash flows.

20. Regulatory risk

Nexus' activity is subject to sector-specific regulations and there is hence always a regulatory risk linked to other regulations that may also have an effect, such as tax, accounting, etc., which could negatively affect the Issuer's profitability, although this risk is considered minor due to the European policy of liberalization.

In the case of Mexico, the current Mexican government has acknowledged that the country is facing significant challenges related to energy shortages, as demand continues to grow. Regarding the specific situation of delays in the interconnection of certain power plants — which apparently encountered development issues — the Issuer is not aware of any impact on private retailers, since most of those plants had long-term PPAs with Mexico's Federal Electricity Commission.

As for Nx Buena Energía, the Issuer's company in Mexico, all the electricity coverage contracts with power plants are currently operating without any issues. This is not a short-term concern, as the electricity supply contracts are, for the moment, fully hedged with plants that are running under optimal conditions.

The Issuer remains optimistic about the continued development of new power plants and the preservation of a liquid and competitive electricity market.

1.2. Key information regarding the main specific risks of the Commercial Paper.

The main risks of the Commercial Paper being issued are as follows:

1. Market risk

Market risk is the risk generated by changes in general market conditions compared to those of the investment.

Commercial Paper are fixed-income securities and their market price is subject to possible fluctuations, depending, among other things, on credit risk, operational results, and the evolution of the Issuer's business, interest rate trends, and the duration of the investment. Additionally, in recent years, global financial markets have experienced significant price and volume fluctuations which, if repeated in the future, could negatively affect the market price of the Commercial Paper regardless of the operational results, financial situation, or prospects of the Issuer.

Therefore, the Issuer cannot guarantee that the Commercial Paper will be traded at a market price equal to or higher than their subscription price.

2. Risk of inflation and of rising interest rates

Commercial Paper has an implied yield and will be issued at the interest rate agreed upon between the Issuer and the Dealers or investors, as the case may be, at the time of the corresponding issue date.

In response to interest rate hikes, investors demand higher returns. Consequently, the real yield for Commercial Paper investors at a time prior to inflation and, if applicable, interest rate increases, will be negatively affected, potentially even diluted in the event that the inflation rate exceeds the implied yield of the specific Commercial Paper issuance.

3. Credit risk

The Commercial Paper is secured by the Issuer's total equity. Credit risk in respect of the Commercial Paper arises from the potential inability of the Issuer to honor its obligations arising

from the Commercial Paper, and consists of the possible economic loss that may be incurred by the total or partial breach of such obligations.

4. *Risk of changes in the Issuer's credit quality. The Commercial Paper will not be assigned any credit rating*

The Issuer's credit quality may worsen as a result of factors including an increase in indebtedness, as well as a deterioration in its financial ratios, which would negatively affect the Issuer's capacity to honor its debt commitments.

It should also be noted that without prejudice to the credit rating assigned to the Issuer from time to time, the Commercial Paper will not be assigned any credit rating. In the event that any credit rating agency assigns a rating to the Commercial Paper, such rating may not reflect the potential impact of all of the risk factors described in this Information Memorandum and/or additional risk factors that could affect the value of the Commercial Paper.

5. *Liquidity risk*

This is the risk of investors not being able to find a counterparty for the Commercial Paper if they wish to sell it prior to its maturity date. Although a request will be made to include the Commercial Paper issued pursuant to the Programme on the MARF in order to mitigate this risk, active trading on the market cannot be guaranteed.

In this regard, the Issuer has not entered into any liquidity agreement, and hence no there is no entity required to list buy and sell prices. Therefore, investors may not be able to find a counterparty for the Commercial Paper.

6. *The Commercial Paper may not be a suitable investment for all types of investors*

Each investor interested in acquiring the Commercial Paper should determine the suitability and advisability of their investment in light of their own circumstances. In particular, but without limitation, each prospective investor should:

- (i) have sufficient knowledge and experience to be able to properly assess the advantages and disadvantages of investing in the Commercial Paper, including an adequate analysis of the risks and opportunities and the taxation thereof, including a detailed analysis of the information contained in this Information Memorandum, in any supplement that may be published in connection therewith, and such notices of inside information and other relevant information as the Issuer may publish from time to time during the lifetime of the Commercial Paper;
- (ii) have access to the appropriate analytical tools and the proper knowledge to use them correctly for the valuation of their investment in the Commercial Paper;
- (iii) have sufficient financial resources and liquidity to bear all the risks arising from an investment in the Commercial Paper;
- (iv) have a thorough understanding of the terms of the Commercial Paper, and be familiar with the performance of the relevant financial indices and markets; and
- (v) be able to assess (either on their own or with the help of financial, legal and such other advisors as each potential investor deems appropriate) the potential economic and interest rate scenarios and any other factors that may affect their investment and their ability to bear the risks involved.

7. *Clearing and settlement of the Commercial Paper*

The Commercial Paper will be represented by book entries, the book entry registry of which will be kept by IBERCLEAR and its participating entities. IBERCLEAR will conduct the clearing and settlement of the Commercial Paper, as well as the repayment of its principal. Therefore, Commercial Paper holders will depend on the proper functioning of IBERCLEAR's systems.

The Issuer is not responsible for the records related to the Commercial Paper holders in the Central Register managed by IBERCLEAR and in the other records maintained by the members of IBERCLEAR, or for the payments made to the Commercial Paper holders in accordance therewith.

8. Order of priority

In accordance with the classification and order of priority of credits set out in Royal Legislative Decree 1/2020, of May 5, approving the restated text of the Insolvency Act (*Texto refundido de la Ley Concursal por el Real Decreto Legislativo 1/2020, de 5 de mayo*), in its current wording ("**Insolvency Act**"), in the event of the Issuer's insolvency, credit rights held by investors as a result of the Commercial Paper would rank behind senior credit rights, but ahead of subordinated credit rights (unless they could be classified as subordinated in accordance with Article 281.1 of the Insolvency Act).

In accordance with Article 281.1 of the Insolvency Act, the following are deemed to be subordinated credits, among others:

- i) Credit rights which, having been communicated late, are included by the insolvency administrators in the creditors list, as well as those which have not been communicated or have been communicated late but are included in such list due to subsequent communications or by the judge when issuing a decision on any claim relating to the list.
- ii) Credit rights for charges and interest of any kind, including interest in arrears, except for credit rights secured by collateral up to the extent of the security interest.
- iii) Credit rights held by any of the persons especially related to the debtor, as referred to in Articles 282, 283 and 284 of the Insolvency Act.

9. Risks related to MiFID and MiFIR.

The new European regulatory framework arising from MiFID II and Regulation (EU) 600/2014 of the European Parliament and of the Council of 15 May 2014 on markets in financial instruments and amending Regulation (EU) 648/2012 ("**MiFIR**") has not yet been fully implemented, notwithstanding the existence of various regulations and delegated directives.

Although MiFID II and MiFIR have been in effect since January 3, 2018, and some participants in the securities markets such as the MARF and Iberclear have already adapted to these regulatory changes, other participants in the securities markets may still be in the process of adapting to them. Adapting to these regulations could result in higher transaction costs for potential investors in the Commercial Paper or changes in their trading. Additionally, in accordance with the above, potential investors in the Commercial Paper must conduct their own analysis of the risks and costs that MiFID II and MiFIR or their future technical standards may entail for an investment in the Commercial Paper.

II. INFORMATION OF THE ISSUER

General information

| | |
|-------------------------|---|
| Full corporate name | NEXUS ENERGÍA, S.A. |
| Tax Identification Code | A-62332580 |
| LEI | 54930002SZL3XF11I355 |
| Registered office | Paseo de la Castellana, 91 28046, Madrid |
| Registration | Commercial Registry of Madrid at Volume 36,811, Folio 1, Sheet M-659118 |
| Corporate type | public limited company (<i>sociedad anónima</i>) |
| Web | www.nexusenergia.com |

Shareholding

As of the date of this Information Memorandum, its shareholding is composed of the following:

| Shareholder | 2025 |
|---------------------------------|-------------|
| Sojitz Corporation of Europe BV | 31.43% |
| Hidroeléctrica Bausen, S.A. | 22.31% |
| Gaselec Diversificación, S.L. | 11.05% |
| Candin Energía, S.L. | 8.57% |
| Electra del Maestrazgo, S.A. | 6.09% |
| CE Energía Cartera, S.L. | 5.24% |
| Others | 15.31% |
| TOTAL | 100% |

Nexus Energía, S.A. was established in June 2000, with the backing of the capital of more than thirty electricity distribution companies present in the Spanish market for almost a century.

The shareholding of Nexus has changed little since its incorporation, with the exception of the entry of Sojitz Corporation of Europe BV as a shareholder, demonstrating the full confidence of its shareholders.

Corporate purpose

Pursuant to Article 2 of the By-Laws, the Issuer has the following corporate purpose:

"1. The corporate purpose of NEXUS ENERGÍA SOCIEDAD ANÓNIMA is:

- (a) *Engaging in all kinds of activities, works and services inherent or related to the businesses of production and retail of electricity or electricity derivatives, energy, engineering and computer services, telecommunications and internet-related services, and gas retail, including the disclosure to third parties of the regulation of the sector and the operation of the market referred to in this paragraph.*

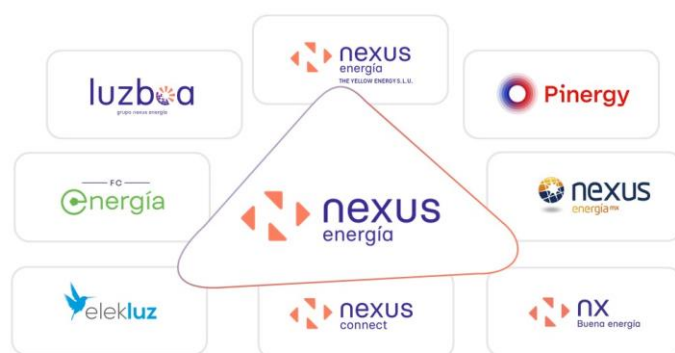
- (b) *Operating in the electricity and gas markets and carrying out financial transactions with derivatives related to the activities described in the preceding paragraph, within domestic and international organized and non-organized markets, such as futures, options and other similar transactions, including futures hedging for third parties, and expressly excluding those activities regulated by the special law on the securities market, collective investment undertakings and banking services.*
- (c) *Operating in the electricity market and long-term markets for the sale and purchase of electricity.*
- (d) *Representation and retail of all kinds of goods and services, products, articles, merchandise, computer programs, industrial equipment and machinery, tools, tooling, spare parts and accessories.*
- (e) *Research, study and planning of investment and business organization projects, as well as the promotion, creation and development of industrial, commercial or service companies.*
- (f) *Providing assistance or support services to the companies and companies in which it has an equity interest or which are included within the scope of its group of companies, for which purpose it may provide such guarantees and sureties on their behalf as may be appropriate.*

2. *The aforementioned activities may be carried out both in Spain and abroad, and may be carried out either directly by the Company, in part or in full, or indirectly through the ownership of shares or equity interests in companies with a similar or identical purpose, or by any other means permitted by law."*

Brief description of the Issuer's activity

Group activity

Nexus is a comprehensive and tailor-made provider of electricity, natural gas and related services for households, SMEs, large companies and multipoint customers. It also offers services for renewable energy producers and represented more than 16,400 production plants in the wholesale market at year-end 2024.



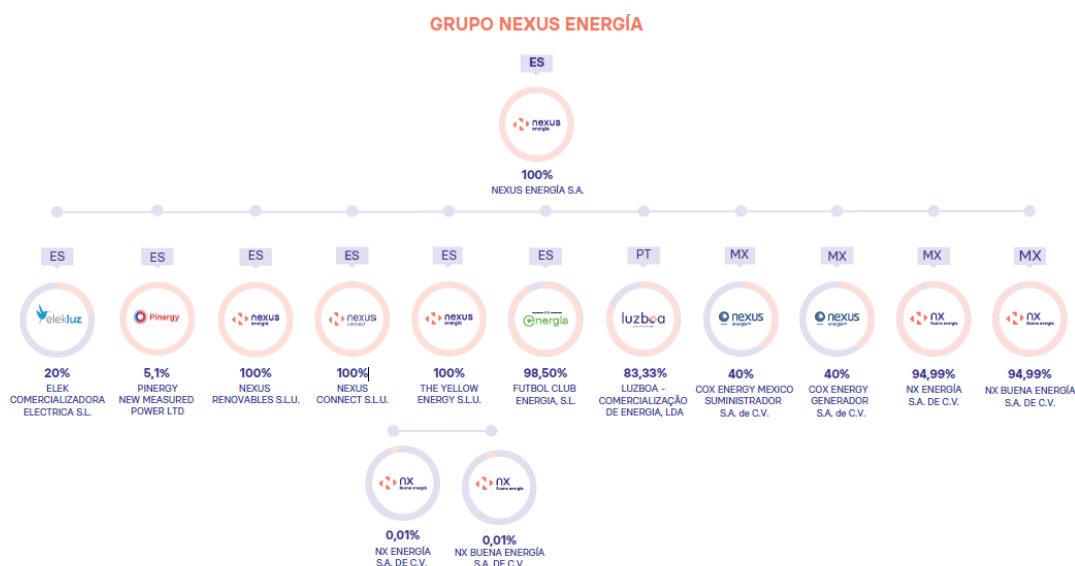
Created in 2000 and owned by electricity distribution companies, Nexus is the parent company of a Group that achieved a turnover in 2024 of 1,676 million euros (1,894 million euros in the previous financial year) and has a team of 236 people as of the date of this Information Memorandum,

distributed among the headquarters in Barcelona (185), Viseu, Portugal (22), Mexico City (10) and sales offices in Spain (19).

In 2024, the Nexus Group managed an energy volume of 17.9 TWh, 9% more energy than its volume of 16.4 TWh in 2023.

Of note are: the acquisition in 2017 of 51% of the Portuguese retailer Luzboa Lda; the acquisitions in 2018 of 50% of Noski Estilo de Energía, S.L. (however, this company was liquidated in 2022), 40% of Cox Energy México Suministrador, S.A. de C.V. and 40% of Energy Generador, S.A. de C.V.; the acquisition in 2021 of 83.5% (from 15% to 98.5%) of Fútbol Club Energía, S.L.; the increase of the shareholding in Luzboa to 83.33% in 2023; the acquisition of a 20% shareholding in Elek, Comercializadora Eléctrica, S.L. through a capital increase in 2023; the constitution of two new Mexican companies in 2023, Nexus Buena Energía México and Nexus Energía México; as well as the acquisition of a 5.1% of Pinergy in January of 2025, all within the Group's consolidation perimeter.

Group companies



The **Board of Directors** is currently composed of:

| | |
|--|---|
| Mr. Albert Xalabarder Miramanda | Chair of the Board of Directors |
| Candin Energía, S.L. represented by Mr. Luis Díaz Díaz | Vice Chair of the Board of Directors |
| Mr. Oriol Xalabarder Anglí | Chief Executive Officer |
| Mr. Jacinto Planas Ros | Non-Director Secretary of the Board of Directors |
| Gaselec Diversificación, S.L. represented by Mr. Javier Alonso Arrizabalaga | Director and Vice Secretary of the Board of Directors |
| CE Energía Cartera, S.L. represented by Mr. Raimundo Fernández Montenegro Iglesias | Director |

| | |
|---|----------|
| Electra del Maestrazgo, S.A. represented by Mr. Manuel Mas Sebastià | Director |
| Mirai Power Europe Limited represented by Mr. Hideki Kuramoto | Director |
| Sojitz Corporation of Europe B.V. represented by Mr. Kotaro Kato | Director |

The **Executive Committee** is currently composed of:

| | |
|--------------------------------|--|
| Mr. Oriol Xalabarder Anglí | Chief Executive Officer |
| Mr. Jacinto Planas Ros | Non-Director Secretary of the Board of Directors |
| Mr. Javier Alonso Arrizabalaga | Director |
| Mr. Hideki Kuramoto | Director |

The **Audit Committee** is currently composed of:

| | |
|---------------------------------|--------------------------------------|
| Mr. Albert Xalabarder Miramanda | Chair of the Board of Directors |
| Mr. Manuel Mas Sebastià | Director |
| Mr. Luis Díaz Díaz | Vice Chair of the Board of Directors |

Finally, the Nexus **Management Committee** is composed of:

| | |
|-----------------------------|---|
| Mr. Joan Canela Cardona | Group General Manager |
| Mr. Miguel Fandiño | Deputy Group General Manager |
| Mr. Albert Rams Fontcuberta | Corporate Finance Officer |
| Ms. Ana March | Corporate and Organization Chief HR Officer |
| Ms. Noelia Ortiz García | Corporate Director of Sostenibility, GRC and Internal Audit |
| Mr. Marc Pahissa Deulofeu | Business Development, Engineering and Innovation Officer |
| Ms. Sandra Isart | IT & Corporate Systems Officer |
| Ms. Ana Rojas | Legal Services Officer |
| Mr. Hidenori Akeshiba | Operations Development Officer |
| Mr. César Rodríguez | Energy Management Officer |
| Mr. Jesús Martín-Angulo | Commercial Officer |

Auditors

The individual and consolidated annual accounts of the Issuer for the financial years 2023 and 2024, which are incorporated by reference as **Annex I** to this Information Memorandum, have been audited by Deloitte Auditores, S.L. and prepared in accordance with generally accepted accounting principles in Spain ("PGC/NOFCAC"), in particular the Rules for the Preparation of Consolidated Annual Accounts approved by Royal Decree 1159/2010 of 17 September, and the Spanish General Accounting Plan approved by Royal Decree 1514/2007 of 16 November, as subsequently amended.

III. REGISTERED ADVISOR

General information

| | |
|-------------------------|-------------------|
| Full corporate name | Banca March, S.A. |
| Tax Identification Code | A-07004021 |

| | |
|--------------------------|---|
| <i>LEI</i> | 959800LQ598A5RQASA61 |
| <i>Registered office</i> | Avenida Alejandro Roselló 8 07002, Palma de Mallorca |
| <i>Registration</i> | Commercial Registry of Balearic Islands at Volume 20, Book 104, Sheet 195 |
| <i>Corporate type</i> | Public limited company (<i>sociedad anónima</i>) |

Banca March, S.A., ("**Banca March**" or the "**Registered Advisor**"), is the entity appointed by the Issuer as registered advisor. Banca March is admitted as a registered advisor to the MARF pursuant to the Operating Instruction 8/2014 of March 24 on the admission of registered advisors to the Alternative Fixed-Income Market, in accordance with the provisions of section two of Market Circular 2/2025, of June 16, on Registered Advisors to the Alternative Fixed-Income Market, in the MARF Regulation of May 30, 2018 and in the legislation in force.

As a result of this appointment, Banca March has undertaken to comply with all the obligations in accordance with the provisions of section five of Market Circular 2/2025, of June 16, on Registered Advisors to the Alternative Fixed-Income Market, in the MARF Regulation of May 30, 2018 and in the legislation in force.

The Issuer must at all times have a designated registered advisor named on the "List of MARF Registered Advisors".

IV. PERSONS RESPONSIBLE FOR THE INFORMATION

Mr. Oriol Xalabarder, acting for and on behalf of the Issuer in his capacity as Chief Executive Officer, is responsible for the content of this Information Memorandum for the admission of Commercial Paper, by virtue of the authorization granted by the Issuer's Board of Directors at its meeting held on 18th June, 2025.

V. TERMS AND CONDITIONS OF THE COMMERCIAL PAPER AND OF THE COMMERCIAL PAPER PROGRAMME

1. MAXIMUM OUTSTANDING BALANCE

The maximum nominal outstanding balance of the Commercial Paper Programme is fifty million euros (€50,000,000).

This amount is understood to be the maximum nominal outstanding balance at any time of the sum of the nominal amount of the outstanding (i.e., issued and not matured) Commercial Paper issued under the Commercial Paper Programme and admitted for trading on the MARF in accordance with the provisions of this Information Memorandum.

2. DESCRIPTION OF THE TYPE AND CLASS OF THE COMMERCIAL PAPER. NOMINAL VALUE

The Commercial Paper represent a debt for the Issuer, accrue interest and are redeemable at their nominal value on maturity.

An ISIN code will be assigned for each Commercial Paper note issue carrying the same maturity date.

Each Commercial Paper note will have a nominal value of one hundred thousand euros (€100,000), meaning that the maximum number of outstanding Commercial Paper notes at any time may not exceed five hundred (500).

3. APPLICABLE LAW AND JURISDICTION OF THE COMMERCIAL PAPER

The Commercial Paper will be subject to the legal regime established at any time in Spanish law, and particularly in the Securities Market Act, the Capital Companies Act and such other regulations as develop or supplement them.

The Commercial Paper will be subject to Spanish law and the courts of the city of Madrid will have exclusive jurisdiction to settle any disputes arising in connection with the Commercial Paper.

4. REPRESENTATION OF THE COMMERCIAL PAPER IN BOOK-ENTRY FORM

The Commercial Paper admitted for trading on the MARF under the Programme will be represented by book entries, in accordance with the trading mechanisms of the MARF, pursuant to the provisions of: (i) Article 8.3 of the Securities Market Act; and (ii) Royal Decree 814/2023, of November 8, on financial instruments, admission to trading, registration of negotiable securities and market infrastructure.

IBERCLEAR, with registered office in Madrid, at Plaza de la Lealtad, 1, together with its participating entities, will be responsible for the accounting records in respect of the Commercial Paper.

5. CURRENCY OF ISSUES

The Commercial Paper issued under the Commercial Paper Programme will be denominated in euros (€).

6. CLASSIFICATION OF THE COMMERCIAL PAPER. ORDER OF PRIORITY

The Commercial Paper issued will not be secured in rem or personally guaranteed by third parties. The Issuer will therefore be liable with its assets to the investors under the Commercial Paper.

In accordance with the classification and order of priority of credit rights set out in the current Insolvency Act, in the event of the Issuer's insolvency, credits held by holders of the Commercial Paper will generally be classified as ordinary credits (common creditors) and will rank behind preferred creditors, at the same level as the other common creditors, and ahead of subordinated creditors (unless they could be classified as subordinated in accordance with Article 281 of the Insolvency Act). There will be no order of priority among the holders of the Commercial Paper.

7. STRUCTURE OF THE COMMERCIAL PAPER TO BE ISSUED UNDER THE PROGRAMME AS "GREEN COMMERCIAL PAPER"

The Issuer has structured the Commercial Paper to be issued under the Programme so that it may qualify as a "green instrument" in accordance with the Sustainable Master Agreement, under which the Issuer may issue bonds and commercial paper in accordance with the GBPs, the proceeds of which may be used to partly or fully finance or refinance the development, operation and maintenance of existing or future green projects.

For this purpose, the Issuer has obtained a Second-Party Opinion from Ethifinance on July 4, 2024, certifying that the Sustainable Master Agreement is aligned with the four fundamental principles that make up the GBPs: use of proceeds, project evaluation and selection, management of proceeds, and reporting, as described below:

(i) Use of proceeds: The Issuer's eligible projects are aligned with the ICMA GBPs and demonstrate clear environmental benefits. The link to green market standards is clearly demonstrated in the Sustainable Master Agreement and contributes to the associated UN Sustainable Development Goals.

(ii) Project evaluation and selection: Ethifinance believes that the governance bodies and processes dedicated to the evaluation and selection of projects as part of the Sustainable Master Agreement are robust and aligned with the ICMA GBPs. These bodies have clear responsibilities and guidelines, with structured oversight processes. The eligibility criteria for project selection are relatively well defined. In addition, further information has been provided to Ethifinance on the management of material environmental, social and governance risks of financed projects.

(iii) Management of proceeds: Ethifinance believes the Issuer's resource management process to be transparent, robust and aligned with the ICMA GBPs. The Sustainable Master Agreement provides sufficient information on the monitoring of resources through appropriate means, the process established to control the use of resources or the periodic adjustment of the net balance of resources.

(iv) Reporting: Ethifinance believes that the reporting commitments described in the Sustainable Master Agreement are aligned with the ICMA GBPs. The Issuer is committed to reporting on both the allocation of resources and the environmental benefits of projects. There is sufficiently detailed information on the regularity and scope of the reports, as well as the data collection and consolidation process. The performance indicators selected by the Issuer are clearly quantified and demonstrate the benefits of the projects in terms of mitigating climate change.

For further details on the Green Bond Principles, we recommend reading the Guidance Handbook and Q&A document available on the ICMA website: <https://www.icmagroup.org/sustainable-finance/the-principles-guidelines-and-handbooks/green-bond-principles-gbp/>

The Issuer has undertaken to maintain the conditions that have caused the Commercial Paper to receive the corresponding rating. In addition, any change to the documentation supporting such classification will be communicated to the MARF through the publication of a notice of other relevant information on the MARF website.

8. DESCRIPTION OF RIGHTS LINKED TO THE COMMERCIAL PAPER AND THE PROCEDURE FOR EXERCISE THEREOF. METHOD AND TERMS FOR PAYMENT AND DELIVERY OF THE COMMERCIAL PAPER.

In accordance with applicable law, the Commercial Paper issued under the Commercial Paper Programme carries neither current nor future voting rights with respect to the Issuer.

The economic and financial rights for the investor associated with the acquisition and holding of the Commercial Paper will be those arising from the interest rate conditions, yields and redemption prices at which the Commercial Paper is issued, and which are described in Sections 10 and 12 below.

The disbursement date of the Commercial Paper issued will coincide with its issue date. Its cash value will be paid to the Issuer by each of the Dealers (as such term is defined in Section 11 below)

or by the investors, as applicable, through the Paying Agent (as such term is defined in Section 11 below) in its capacity as paying agent, into the account indicated by the Issuer on each issue date.

The Dealers or the Issuer, as applicable, may issue a nominative, non-negotiable acquisition certificate. This document will provisionally certify the subscription of the Commercial Paper by each investor until the relevant book entry has been made, which will grant the holder the right to request the relevant certificate of ownership.

Furthermore, the Issuer will report the disbursement to both the MARF and IBERCLEAR by issuing the corresponding certificate.

9. ISSUE DATE. TERM OF THE PROGRAMME

The term of the Commercial Paper Programme is one (1) year from the date of incorporation of this Information Memorandum by the MARF.

The Commercial Paper Programme is a continuous programme and the Commercial Paper may hence be issued, subscribed and admitted to trading on the MARF on any day during its term. However, the Issuer reserves the right not to issue Commercial Paper when it deems such action appropriate, pursuant to the cash needs of the Issuer or because it has found more advantageous financing conditions.

The supplementary certificates of each issue under the Programme will establish the issue date and disbursement date of the Commercial Paper. The issue, disbursement and admission to trading dates of the Commercial Paper may not be later than the expiry date of this Information Memorandum.

10. NOMINAL INTEREST RATE. INDICATION OF THE YIELD AND CALCULATION METHOD

The annual nominal interest of the Commercial Paper will be set for each issue.

The Commercial Paper will be issued at the interest rate agreed between the Issuer and each of the Dealers (as defined in section 11 below) or investors, as applicable. The yield will be implicit in the nominal value of the Commercial Paper, which will be repaid on the maturity date.

The Commercial Paper has an implicit rate of return, meaning that the cash amount to be paid out by each investor will vary depending on the agreed issue interest rate and term.

Therefore, the cash amount of each Commercial Paper may be calculated by applying the following formulas:

- (i) When the issue term is less than or equal to 365 days:

$$E = \frac{N}{1 + i_n \frac{d}{B}}$$

- (ii) When the issue term is more than 365 days:

$$E = \frac{N}{(1 + i_n)^{d/B}}$$

N nominal amount of the Commercial Paper.

E cash amount of the Commercial Paper.

d number of days of the period to maturity.

i_n nominal interest rate, expressed as an decimal.

B basis; If the basis is $\frac{act}{365}$, B = 365. If the basis is $\frac{act}{360}$, B = 360

A table¹ is included to assist the investor, specifying the cash value tables for different interest rates and redemption periods, and including a column showing the variation in the cash value of the Commercial Paper when its period is increased by ten (10) days.

(Continued on next page)

¹ The calculation basis used for each of the Commercial Paper issuances in the following table is Act/365. Since the calculation basis for each issuance may be either Act/360 or Act/365, if the basis is Act/360, the table may vary

Cash value of commercial paper with a nominal value of one hundred thousand euros (€100,000)

CASH VALUE OF COMMERCIAL PAPER WITH A NOMINAL VALUE OF 100,000 EUROS

(Term of less than one year)

| 7 DAYS | | | | 14 DAYS | | | 30 DAYS | | | 60 DAYS | | |
|--------------|--------------------|---------|----------|--------------------|---------|----------|--------------------|---------|----------|--------------------|---------|----------|
| Nominal Rate | Subscription Price | IRR/AER | +10 days | Subscription Price | IRR/AER | +10 days | Subscription Price | IRR/AER | +10 days | Subscription Price | IRR/AER | +10 days |
| (%) | (euros) | (%) | (euros) | (euros) | (%) | (euros) | (euros) | (%) | (euros) | (euros) | (%) | (euros) |
| 0.25 | 99,995.21 | 0.25 | -6.85 | 99,990.41 | 0.25 | -6.85 | 99,979.46 | 0.25 | -6.85 | 99,958.92 | 0.25 | -6.84 |
| 0.50 | 99,990.41 | 0.50 | -13.69 | 99,980.83 | 0.50 | -13.69 | 99,958.92 | 0.50 | -13.69 | 99,917.88 | 0.50 | -13.67 |
| 0.75 | 99,985.62 | 0.75 | -20.54 | 99,971.24 | 0.75 | -20.53 | 99,938.39 | 0.75 | -20.52 | 99,876.86 | 0.75 | -20.49 |
| 1.00 | 99,980.83 | 1.00 | -27.38 | 99,961.66 | 1.00 | -27.37 | 99,917.88 | 1.00 | -27.34 | 99,835.89 | 1.00 | -27.30 |
| 1.25 | 99,976.03 | 1.26 | -34.22 | 99,952.08 | 1.26 | -34.20 | 99,897.37 | 1.26 | -34.16 | 99,794.94 | 1.26 | -34.09 |
| 1.50 | 99,971.24 | 1.51 | -41.06 | 99,942.50 | 1.51 | -41.03 | 99,876.86 | 1.51 | -40.98 | 99,754.03 | 1.51 | -40.88 |
| 1.75 | 99,966.45 | 1.77 | -47.89 | 99,932.92 | 1.76 | -47.86 | 99,856.37 | 1.76 | -47.78 | 99,713.15 | 1.76 | -47.65 |
| 2.00 | 99,961.66 | 2.02 | -54.72 | 99,923.35 | 2.02 | -54.68 | 99,835.89 | 2.02 | -54.58 | 99,672.31 | 2.02 | -54.41 |
| 2.25 | 99,956.87 | 2.28 | -61.55 | 99,913.77 | 2.27 | -61.50 | 99,815.41 | 2.27 | -61.38 | 99,631.50 | 2.27 | -61.15 |
| 2.50 | 99,952.08 | 2.53 | -68.38 | 99,904.20 | 2.53 | -68.32 | 99,794.94 | 2.53 | -68.17 | 99,590.72 | 2.53 | -67.89 |

| | | | | | | | | | | | | |
|------|-----------|------|---------|-----------|------|---------|-----------|------|---------|-----------|------|---------|
| 2.75 | 99,947.29 | 2.79 | -75.21 | 99,894.63 | 2.79 | -75.13 | 99,774.48 | 2.78 | -74.95 | 99,549.98 | 2.78 | -74.61 |
| 3.00 | 99,942.50 | 3.04 | -82.03 | 99,885.06 | 3.04 | -81.94 | 99,754.03 | 3.04 | -81.72 | 99,509.27 | 3.04 | -81.32 |
| 3.25 | 99,937.71 | 3.30 | -88.85 | 99,875.50 | 3.30 | -88.74 | 99,733.59 | 3.30 | -88.49 | 99,468.59 | 3.29 | -88.02 |
| 3.50 | 99,932.92 | 3.56 | -95.67 | 99,865.93 | 3.56 | -95.54 | 99,713.15 | 3.56 | -95.25 | 99,427.95 | 3.55 | -94.71 |
| 3.75 | 99,928.13 | 3.82 | -102.49 | 99,856.37 | 3.82 | -102.34 | 99,692.73 | 3.82 | -102.00 | 99,387.34 | 3.81 | -101.38 |
| 4.00 | 99,923.35 | 4.08 | -109.30 | 99,846.81 | 4.08 | -109.13 | 99,672.31 | 4.07 | -108.75 | 99,346.76 | 4.07 | -108.04 |
| 4.25 | 99,918.56 | 4.34 | -116.11 | 99,837.25 | 4.34 | -115.92 | 99,651.90 | 4.33 | -115.50 | 99,306.22 | 4.33 | -114.70 |
| 4.50 | 99,913.77 | 4.60 | -122.92 | 99,827.69 | 4.60 | -122.71 | 99,631.50 | 4.59 | -122.23 | 99,265.71 | 4.59 | -121.34 |
| 4.75 | 99,908.99 | 4.86 | -129.73 | 99,818.14 | 4.86 | -129.50 | 99,611.11 | 4.85 | -128.96 | 99,225.23 | 4.85 | -127.96 |
| 5.00 | 99,904.20 | 5.12 | -136.54 | 99,808.59 | 5.12 | -136.28 | 99,590.72 | 5.12 | -135.68 | 99,184.78 | 5.11 | -134.58 |
| 5.25 | 99,899.42 | 5.39 | -143.34 | 99,799.03 | 5.38 | -143.05 | 99,570.35 | 5.38 | -142.40 | 99,144.37 | 5.37 | -141.18 |
| 5.50 | 99,894.63 | 5.65 | -150.14 | 99,789.49 | 5.65 | -149.83 | 99,549.98 | 5.64 | -149.11 | 99,103.99 | 5.63 | -147.78 |
| 5.75 | 99,889.85 | 5.92 | -156.94 | 99,779.94 | 5.91 | -156.60 | 99,529.62 | 5.90 | -155.81 | 99,063.64 | 5.89 | -154.36 |
| 6.00 | 99,885.06 | 6.18 | -163.74 | 99,770.39 | 6.18 | -163.36 | 99,509.27 | 6.17 | -162.51 | 99,023.33 | 6.15 | -160.93 |
| 6.25 | 99,880.28 | 6.45 | -170.53 | 99,760.85 | 6.44 | -170.12 | 99,488.93 | 6.43 | -169.20 | 98,983.05 | 6.42 | -167.48 |
| 6.50 | 99,875.50 | 6.71 | -177.32 | 99,751.30 | 6.71 | -176.88 | 99,468.59 | 6.70 | -175.88 | 98,942.80 | 6.68 | -174.03 |

CASH VALUE OF COMMERCIAL PAPER WITH A NOMINAL VALUE OF 100,000 EUROS

| (Term of less than one year) | | | | (Term equal to one year) | | | | | | (Term of more than one year) | | |
|------------------------------|--------------------|---------|----------|--------------------------|---------|----------|--------------------|---------|----------|------------------------------|---------|----------|
| 90 DAYS | | | | 180 DAYS | | | 365 DAYS | | | 730 DAYS | | |
| Nominal Rate | Subscription Price | IRR/AER | +10 days | Subscription Price | IRR/AER | +10 days | Subscription Price | IRR/AER | +10 days | Subscription Price | IRR/AER | +10 days |
| (%) | (euros) | (%) | (euros) | (euros) | (%) | (euros) | (euros) | (%) | (euros) | (euros) | (%) | (euros) |
| 0.25 | 99,938.39 | 0.25 | -6.84 | 99,876.86 | 0.25 | -6.83 | 99,750.62 | 0.25 | -6.81 | 99,501.87 | 0.25 | -6.78 |
| 0.50 | 99,876.86 | 0.50 | -13.66 | 99,754.03 | 0.50 | -13.63 | 99,502.49 | 0.50 | -13.56 | 99,007.45 | 0.50 | -13.43 |
| 0.75 | 99,815.41 | 0.75 | -20.47 | 99,631.50 | 0.75 | -20.39 | 99,255.58 | 0.75 | -20.24 | 98,516.71 | 0.75 | -19.94 |
| 1.00 | 99,754.03 | 1.00 | -27.26 | 99,509.27 | 1.00 | -27.12 | 99,009.90 | 1.00 | -26.85 | 98,029.60 | 1.00 | -26.33 |
| 1.25 | 99,692.73 | 1.26 | -34.02 | 99,387.34 | 1.25 | -33.82 | 98,765.43 | 1.25 | -33.39 | 97,546.11 | 1.24 | -32.59 |
| 1.50 | 99,631.50 | 1.51 | -40.78 | 99,265.71 | 1.51 | -40.48 | 98,522.17 | 1.50 | -39.87 | 97,066.17 | 1.49 | -38.72 |
| 1.75 | 99,570.35 | 1.76 | -47.51 | 99,144.37 | 1.76 | -47.11 | 98,280.10 | 1.75 | -46.29 | 96,589.78 | 1.73 | -44.74 |
| 2.00 | 99,509.27 | 2.02 | -54.23 | 99,023.33 | 2.01 | -53.70 | 98,039.22 | 2.00 | -52.64 | 96,116.88 | 1.98 | -50.63 |
| 2.25 | 99,448.27 | 2.27 | -60.93 | 98,902.59 | 2.26 | -60.26 | 97,799.51 | 2.25 | -58.93 | 95,647.44 | 2.23 | -56.42 |
| 2.50 | 99,387.34 | 2.52 | -67.61 | 98,782.14 | 2.52 | -66.79 | 97,560.98 | 2.50 | -65.15 | 95,181.44 | 2.47 | -62.08 |

| | | | | | | | | | | | | |
|------|-----------|------|---------|-----------|------|---------|-----------|------|---------|-----------|------|---------|
| 2.75 | 99,326.48 | 2.78 | -74.28 | 98,661.98 | 2.77 | -73.29 | 97,323.60 | 2.75 | -71.31 | 94,718.83 | 2.71 | -67.64 |
| 3.00 | 99,265.71 | 3.03 | -80.92 | 98,542.12 | 3.02 | -79.75 | 97,087.38 | 3.00 | -77.41 | 94,259.59 | 2.96 | -73.09 |
| 3.25 | 99,205.00 | 3.29 | -87.55 | 98,422.54 | 3.28 | -86.18 | 96,852.30 | 3.25 | -83.45 | 93,803.68 | 3.20 | -78.44 |
| 3.50 | 99,144.37 | 3.55 | -94.17 | 98,303.26 | 3.53 | -92.58 | 96,618.36 | 3.50 | -89.43 | 93,351.07 | 3.44 | -83.68 |
| 3.75 | 99,083.81 | 3.80 | -100.76 | 98,184.26 | 3.79 | -98.94 | 96,385.54 | 3.75 | -95.35 | 92,901.73 | 3.68 | -88.82 |
| 4.00 | 99,023.33 | 4.06 | -107.34 | 98,065.56 | 4.04 | -105.28 | 96,153.85 | 4.00 | -101.21 | 92,455.62 | 3.92 | -93.86 |
| 4.25 | 98,962.92 | 4.32 | -113.90 | 97,947.14 | 4.30 | -111.58 | 95,923.26 | 4.25 | -107.02 | 92,012.72 | 4.16 | -98.80 |
| 4.50 | 98,902.59 | 4.58 | -120.45 | 97,829.00 | 4.55 | -117.85 | 95,693.78 | 4.50 | -112.77 | 91,573.00 | 4.40 | -103.65 |
| 4.75 | 98,842.33 | 4.84 | -126.98 | 97,711.15 | 4.81 | -124.09 | 95,465.39 | 4.75 | -118.46 | 91,136.41 | 4.64 | -108.41 |
| 5.00 | 98,782.14 | 5.09 | -133.49 | 97,593.58 | 5.06 | -130.30 | 95,238.10 | 5.00 | -124.09 | 90,702.95 | 4.88 | -113.07 |
| 5.25 | 98,722.02 | 5.35 | -139.98 | 97,476.30 | 5.32 | -136.48 | 95,011.88 | 5.25 | -129.67 | 90,272.57 | 5.12 | -117.65 |
| 5.50 | 98,661.98 | 5.62 | -146.46 | 97,359.30 | 5.58 | -142.62 | 94,786.73 | 5.50 | -135.19 | 89,845.24 | 5.36 | -122.13 |
| 5.75 | 98,602.01 | 5.88 | -152.92 | 97,242.57 | 5.83 | -148.74 | 94,562.65 | 5.75 | -140.66 | 89,420.94 | 5.59 | -126.54 |
| 6.00 | 98,542.12 | 6.14 | -159.37 | 97,126.13 | 6.09 | -154.82 | 94,339.62 | 6.00 | -146.07 | 88,999.64 | 5.83 | -130.85 |
| 6.25 | 98,482.29 | 6.40 | -165.80 | 97,009.97 | 6.35 | -160.88 | 94,117.65 | 6.25 | -151.44 | 88,581.31 | 6.07 | -135.09 |
| 6.50 | 98,422.54 | 6.66 | -172.21 | 96,894.08 | 6.61 | -166.90 | 93,896.71 | 6.50 | -156.75 | 88,165.93 | 6.30 | -139.25 |

Given the range of rates that may be applied during the Commercial Paper Programme, it is not possible to pre-determine the internal rate of return (IRR) for each investor. In any case, the following formula would determine the rate for Commercial Paper of up to 365 days:

$$i = \left[\left(\frac{N}{E} \right)^{B/d} - 1 \right]$$

where:

| | |
|------------|---|
| IRR | effective annual interest rate, expressed as an integer value. |
| N | nominal amount of the Commercial Paper. |
| E | cash amount (effective value) at the time of subscription or acquisition. |
| d | number of calendar days between the date of issue (inclusive) and the date of maturity (exclusive). |
| B | basis; If the basis is $\frac{act}{365}$, B = 365. If the basis is $\frac{act}{360}$, B = 360 |

For terms of more than 365 days, the IRR will be equal to the nominal rate of the Commercial Paper described in this section.

11. DEALERS, PAYING AGENT AND DEPOSITORY ENTITIES

The following dealers are involved in the Commercial Paper Programme (together, the “**Dealers**,” and each individually a “**Dealer**”) as of the date of this Information Memorandum:

RENTA 4 BANCO, S.A.

TAX IDENTIFICATION NUMBER: A-82473018

Registered office: Paseo de la Habana 74, 28036 Madrid (Spain).

BANCO DE SABADELL, S.A.

TAX IDENTIFICATION NUMBER: A-08000143

Registered office: Óscar Esplá, 37, 03007, Alicante (Spain)

BANCA MARCH, S.A.

TAX IDENTIFICATION NUMBER: A-07004021

Registered office: Avda. Alejandro Rosselló, 8, 07002 Palma de Mallorca (Spain)

The Issuer has signed various collaboration agreements with the Dealers for the Commercial Paper Programme, which includes the possibility of selling to third parties.

The Issuer may also enter into other collaboration agreements with new dealers for the placement of the Commercial Paper issues. Any such arrangement will be communicated to the MARF by publishing another relevant information disclosure on the MARF website.

Banca March, S.A. will also act as paying agent (the “**Paying Agent**”). A change of the entity designated as Paying Agent will be communicated to the MARF by publishing an ‘other relevant information’ disclosure on the MARF website.

Although IBERCLEAR will be the entity entrusted with maintaining the accounting records corresponding to the Commercial Paper, the Issuer has not designated a depository entity for the Commercial Paper. Each subscriber of the Commercial Paper will appoint an entity to act as depository of the Commercial Paper from among IBERCLEAR's participating entities.

12. REDEMPTION PRICE AND PROVISIONS REGARDING MATURITY OF THE COMMERCIAL PAPER. REDEMPTION DATE AND METHODS

The Commercial Paper issued under the Commercial Paper Programme will be redeemed at its nominal value on the date indicated in the document certifying its acquisition, applying the relevant tax withholding where applicable.

As the Commercial Paper is to be admitted to trading on the MARF, it will be redeemed in accordance with the operating rules of the clearing and settlement system of said market, and the nominal amount of the Commercial Paper will be paid on the maturity date to the legitimate holder thereof. The Paying Agent will be responsible for this process but assumes no obligation or liability whatsoever regarding the Issuer's repayment of the Commercial Paper at maturity.

If repayment is due on a non-business day according to the T2 calendar², it will be delayed until the first subsequent business day, with no effect on the amount to be paid.

13. TERM FOR CLAIMING REPAYMENT OF THE PRINCIPAL

In accordance with Article 1,964 of the Spanish Civil Code, repayment of the nominal value of the Commercial Paper may no longer be sought once five (5) years have elapsed.

14. MINIMUM AND MAXIMUM ISSUE PERIOD

During the Programme, Commercial Paper may be issued with a redemption period of between three (3) business days and seven hundred thirty (730) calendar days (i.e., twenty-four (24) months).

For these purposes, "business day" shall mean any day of the week on which transactions may be carried out in accordance with the T2 calendar.

15. EARLY REDEMPTION

The Commercial Paper will not include an early redemption option for the Issuer (call) or for the holder of the Commercial Paper (put). However, the Commercial Paper may be redeemed early if it is in the Issuer's lawful possession for any reason.

16. RESTRICTIONS ON THE FREE TRANSFERABILITY OF THE COMMERCIAL PAPER

Pursuant to applicable law, there are no specific or general restrictions on the free transferability of the Commercial Paper to be issued.

² T2 is the Eurosystem's real-time gross settlement (RTGS) system.

VI. TAXATION

Pursuant to applicable law, the Commercial Paper qualifies as a financial asset bearing an implicit yield for tax purposes. The income arising therefrom is classified for tax purposes as capital gains due to the assignment of own capital to third parties and is subject to personal income tax ("**PIT**"), Corporate Income Tax ("**CIT**") and Non-Resident Income Tax ("**NRIT**") and the corresponding system of withholdings on account, under the terms and conditions established in their respective regulating laws and other implementing regulations.

Investors interested in acquiring the Commercial Paper to be issued are recommended to consult their lawyers or tax advisors, who will be able to provide them with personalized advice based on their particular circumstances as the tax treatment may vary depending on the residency and nature of the investor.

VII. INFORMATION RELATED TO THE INCORPORATION

1. PUBLICATION OF THE INFORMATION MEMORANDUM

This Information Memorandum will be published on the MARF website: (www.bolsasymercados.es)

2. DESCRIPTION OF THE PLACEMENT SYSTEM AND, AS APPLICABLE, SUBSCRIPTION OF THE ISSUE

Placement by the Dealers

The Dealers may act as intermediaries when placing the Commercial Paper. However, the Dealers may subscribe for the Commercial Paper in their own name.

For these purposes, the Dealers may request the Issuer, on any business day between 10:00 a.m. and 2:00 p.m. (CET), to provide volume quotations and interest rates for potential issues of Commercial Paper in order to carry out the corresponding book-building process among professional clients and eligible counterparties.

The amount, interest rate, issue and disbursement date, maturity date and other terms of each issue placed by the Dealers will be respectively determined by agreement between the Issuer and the Dealers. Each Dealer will confirm the terms of such agreement by submitting to the Issuer a document containing the terms of the issue, and the Issuer, if it agrees with such terms, shall return it to each Dealer to indicate confirmation.

In the event that an issue of the Commercial Paper is initially subscribed by the Dealers for subsequent transfer to professional clients and eligible counterparties, it is declared that the price at which the Dealers transfer the Commercial Paper will be freely agreed between the parties concerned, and it may not coincide with the issue price (i.e., the cash amount).

Issue and subscription of Commercial Paper directly by final investors

The Programme also envisages the possibility that final investors with the status of: (i) qualified investors in accordance with the definition provided in Article 2(e) of the Regulation (EU) 2017/1129 of the European Parliament and of the Council, dated June 14, 2017, on the prospectus to be published when securities are offered to the public or admitted to trading on a regulated market and repealing Directive 2003/71/EC (the "**Prospectus Regulation**"); and/or (ii) eligible counterparties and professional clients, according to the definition attributed to each of these terms in MIFID II and its implementing regulations (including Articles 194 and 196 of the Securities Market

Act)), may subscribe the Commercial Paper directly from the Issuer, subject to compliance with any requirements arising from applicable law.

In such cases, the amount, interest rate, issue and disbursement dates, maturity date, as well as the other terms of each issue thus arranged, will be agreed between the Issuer and the relevant final investors upon each specific issue.

3. REQUEST FOR ADMISSION TO TRADING OF THE COMMERCIAL PAPER ON THE MARF

Period of admission to trading

A request will be made for the admission to trading of the Commercial Paper described in this Information Memorandum on the MARF. The Issuer undertakes to carry out all the necessary actions so that the Commercial Paper is listed on said market within a maximum period of seven (7) business days running from each Commercial Paper issue date, which as previously stated will coincide with the disbursement date. The date of admission to trading of the Commercial Paper on the MARF must in any event be a date within the term of this Information Memorandum and prior to the maturity date of the respective Commercial Paper. In the event of breach of such deadline, the reasons for the delay will be notified to the MARF and published as other relevant information on the MARF website, without prejudice to any potential contractual liability that the Issuer might incur.

The MARF has the legal structure of a multilateral trading facility (MTF), under the terms set out in the Securities Market Act, functioning as an unofficial alternative market for the trading of fixed-income securities.

This Information Memorandum is required under Circular 1/2025.

Neither the MARF, the CNMV nor the Dealers have approved or carried out any type of verification or check in relation to the content of this Information Memorandum, the Issuer's audited annual accounts, or the issuer rating or second-party opinion on sustainability submitted by the Issuer, both issued by Ethifinance. The intervention of the MARF does not imply any statement or recognition regarding the complete, understandable and consistent nature of the information contained in the documentation provided by the Issuer.

Before making any investment decision regarding the Commercial Paper as negotiable securities, it is recommended that each potential investor read this Information Memorandum carefully and in full and obtain financial, legal and tax advice from experts in the contracting of this type of financial asset.

The Issuer expressly declares that it is aware of the requirements and conditions for the admission to trading, continued trading and delisting of the Commercial Paper on the MARF, according to applicable law and the requirements of its governing body, and the Issuer agrees to comply with them.

The Issuer expressly declares that it is aware of the requirements for registration and settlement on IBERCLEAR. Transactions will be settled through IBERCLEAR.

Publication of the admission to trading of the Commercial Paper issues

The admission to trading of the Commercial Paper issues will be disclosed via the MARF website (www.bolsasymercados.es).

In Madrid, on July 7, 2025

As the person responsible for the Information Memorandum:

Mr. Oriol Xalabarder

NEXUS ENERGÍA, S.A.

ISSUER**NEXUS ENERGÍA, S.A.**

Paseo de la Castellana, 91
28046 Madrid (Spain)

LEAD ARRANGER**BANCA MARCH, S.A.**

Avenida Alejandro Roselló, 8
07002, Palma de Mallorca (Spain)

REGISTERED ADVISOR**BANCA MARCH, S.A.**

Avenida Alejandro Roselló, 8
07002, Palma de Mallorca (Spain)

ISSUE & PAYING AGENT**BANCA MARCH, S.A.**

Avenida Alejandro Roselló, 8
07002, Palma de Mallorca (Spain)

ESG AGENCY**ETHIFINANCE RATINGS, S.L.**

Calle Velazquez 18 3º DC.
28001, Madrid (Spain)

RATING AGENCY**ETHIFINANCE RATINGS, S.L.**

Calle Velazquez 18 3º DC.
28001, Madrid (Spain)

DEALERS**BANCA MARCH, S.A.**

Av. Alejandro Roselló, 8
07002, Palma de Mallorca

**BANCO DE SABADELL, S.A.**

Avda. Óscar Esplá, 37
03007, Alicante (Spain)

**RENTA 4 BANCO, S.A.**

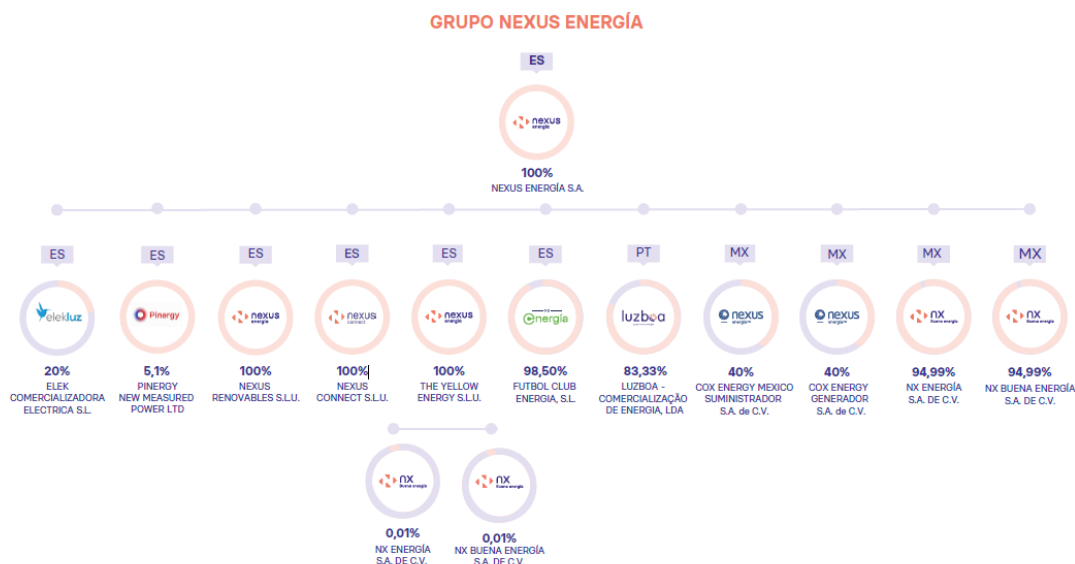
Paseo de la Habana, 74
28036 Madrid (Spain)

LEGAL ADVISOR OF THE ISSUER**CUATRECASAS, LEGAL, S.L.P.**

Calle Almagro, 9
28010 Madrid

SCHEDULE I ADDITIONAL INFORMATION OF THE ISSUER

Group companies



- **Nexus:** Parent company of the Group, specialized in electricity and natural gas retail to companies, public authorities and households willing to pay a surcharge to be supplied by a 100%-green retailer, as well as in representation services for power generators and management of generation plants in Spain. In January 2021, it became the only 100%-green retailer in Spain.
- **Nexus Renovables** (100%): owns photovoltaic electricity production plants.
- **The Yellow Energy, S.L.** (100%): as of January 2021, it became the Group's non-green energy retailer, for those companies and public authorities that are not prepared to assume the surcharges implied by the supply of 100%-green energy.
- **Luzboa Lda** (83.33%) is an electricity and natural gas retailer for SMEs and households in the Portuguese market.
- **Nexus Connect** (100%): a technology company specialized in the development of added-value services for producers, treatment and concentration of measurement and remote management of production plants.
- **Cox Energy México Suministrador** (40%): After the liberalization of the market, Cox Energy was one of the first companies to receive authorization from the Mexican Energy Regulatory Commission to supply electricity to qualified users, comprising those with contracted power greater than 1 MW. Now redoubling their commitment to the huge Mexican market, the companies are combining experience and capacity to achieve a significant market share in the representation of plants in the market, as well as in the retail of electricity to large customers.

- **Cox Energy Generador** (40%): the company's purpose is the generation and transmission of electricity, consulting and engineering services and the representation of electricity generation plants in the wholesale electricity market.
- **Futbol Club Energía** (98.8%): A company based in Barcelona, dedicated to winning electricity and gas supply customers for Nexus Energy with the attraction of football clubs, with the end-customer contract owned by Nexus and the sponsorship agreement by Futbol Club Energía.
- **NX Energía** (95%): the company is headquartered in Mexico and its purpose is the generation and transmission of electricity, consulting and engineering services and the representation of electricity generation plants in the wholesale electricity market.
- **NX Buena Energía** (95%): the company is headquartered in Mexico and its purpose is the supply of electricity to end consumers and the representation of exempt generators in the wholesale electricity market.
- **Elek Comercializadora Eléctrica, S.L.** (20%): the company's purpose is the retail sale and purchase of electricity and gas, as well as similar products and services.
- **New Measured Power Ltd** ("Pinergy") (5.1%): Nexus has participated in the acquisition of shares by its shareholder Sojitz Corporation in Pinergy. Founded in Ireland in 2013, the company is an electricity retailer specialized in the procurement of 100% renewable energy, and primarily selling to corporate customers. It is a leading company in the energy management services sector.

Key figures

Net turnover reached €1,676 million in 2024, 11% less than the previous year due to the market context of falling prices, despite having managed 17.9TWh, 9% more energy than in 2023.

In 2023, the Nexus Group achieved the best total results in its history. In 2024, the Nexus Group couldn't beat that results mainly because of the increase in the cost of the technical restrictions resulting from the generation mix. However, as stated above, the group has managed to increase the energy managed in all areas, which suggests that it maintains the capacity to generate improved margins in the future. Nexus has consolidated a phase change with the implementation of new information systems, as well as the launching of new commercial strategies for the public and private sectors, and the strengthening of Luzboa for public authorities in Portugal.

The Group is firmly convinced that the peninsular market is a natural step for all retailers, given that there is a single electricity market in the Iberian Peninsula. Therefore, following the strategy of internationalization, in October 2017 and through a capital increase, Nexus Energía acquired 51% of the Portuguese retailer Luzboa Lda, holding 83.33% by June 2023 with the intention of replicating the model in Spain: energy sales to SMEs and individuals, as well as representation of photovoltaic energy producers for sale to the wholesale market.

The strategy has been similar in Mexico, where in April 2018 and also through a capital increase it acquired 40% of Cox Energy México Suministrador, S.A. de C.V., to enter the representation business in Mexico. However, the strategy has been redefined through the incorporation of two companies that are wholly owned by the group.

With these experiences, Nexus is moving forward in a process of accelerating its growth in Spain and consolidating its internationalization with a clear aim: to transfer to the global context the successful experience accumulated in the Spanish market and to obtain advantages from its presence in different European countries.

In terms of the Group's performance for financial year 2024, management expects to achieve the figures budgeted in the 2023-2025 business plan, following the growth path of recent years.

Strategy

Nexus is starting a phase of expansion with the aim of accelerated growth over the next three years. With the aim of growing the sales portfolio by up to 50%, this growth would be based on the following pillars:

- **Energy retail:** Expansion of the sales structure to reach middle and lower market segments, with a special focus on SMEs, retail and self-employed, and residential, achieving large improvements in market share for Nexus. Following the implementation of the new information systems, Nexus is prepared to assimilate these ambitious growth plans.
- **Representation:** With now-consolidated clear leadership in photovoltaic technology and a strong position in cogeneration, the aim for Nexus is to increase our share in the latter, as well as to accelerate growth in wind energy representation, thanks to a more customized service offering.

Electricity sales:

Nexus has a balanced and diversified client portfolio of large companies, public institutions, SMEs and households.

Gas sales:

While natural gas volumes have remained in line with those supplied in 2023, the margin has been substantially improved. The evolution of natural gas prices allowed the full recovery of the stock impairment suffered the previous year in 2024.

Representation:

Nexus considers the market representation business line as a strategic base. The main service offered is market representation, with 12.1TWh managed in 2024, of which 58% belongs to photovoltaic technology and 42% to other technologies, as a result of the aim of diversifying of the technologies represented.

Likewise, as a control center approved by the System Operator (REE), Nexus offers the service of real-time telemetry and control center to the plants obliged to send power in real time for the proper management of the transmission networks.

In 2016, Nexus launched a new active management service by means of which producers ensure the profitable operation of their cogeneration plants with ongoing consulting by Nexus, achieving optimal plant operation based on the study of market prices and process needs.

Customers

Sale customers:

- Large companies, multipoint groups, SMEs and public sector.

- Individuals and self-employed.
- Bilateral agreements with private and public customers and other retailers.

Representation customers:

- Renewable energy generators, mainly photovoltaic, cogeneration, hydro and wind.

Nexus can cover all the needs of the retail market, both professional customers and households, as well as presenting a competitive offer for the public sector, through various energy product formulas:

1. Fixed price: Traditional annual pricing formula that ensures stability throughout the year. Available in both classic reverse tolls and fixed installments.
2. Indexed price: A product that optimizes prices in the long term, which are adjusted to market movements, eliminating risk premiums. This product has several modalities: *SCREEN*, *BETA* and *TOTAL POOL*, which allow the offer to be tailored to the specific needs of Nexus customers. In addition, closing can also be conducted through the NEXUS CLICK service to secure prices at times of uncertainty.
3. Fixed fee: allows household consumers to pay the same amount each month, with an adjustment for actual consumption at financial year-end.
4. Services for producers: representation in the markets, balancing (services for adjustment markets), MPP (market price protection), TTR and control center (real-time telemetry services) and bilateral contracts.

This all provides a complete product portfolio for Nexus' customer portfolio and supports the planned growth strategy.

Internationalization

Having consolidated its position in the Spanish market, Nexus is working on the continuous improvement of its business in Portugal and Mexico and is financially prepared to take advantage of other expansion opportunities that the market presents.

As previously noted, following the strategy of internationalization, through a share capital increase in October 2017 Nexus Energía acquired 51% of the Portuguese retailer Luzboa Lda., and by June 2023 it held 83.33% as a result of the exit of two shareholders who exercised exit options, and in April 2018, also through a capital increase, it acquired 40% of Cox Energy México Suministrador, S.A. de C.V., to enter the representation business in Mexico.

Corporate Governance

Nexus Group's corporate governance is intended to ensure that the Issuer is appropriately managed, that decisions are made in accordance with our ethical principles, and to help create value in our environment and for our employees, customers, suppliers and shareholders.

It is configured beyond the obligations that Nexus has as a public limited company (*sociedad anónima*), based on the desire to adopt the best recommendations and best practices in the field adapted to our organization. The review and continuous improvement of corporate governance is a priority.

The Corporate Governance System consists of the Company's By-Laws, the Regulations of the Board of Directors and its Committees, the Mission, Vision and Values, and our Code of Ethics and Conduct for Directors and Employees, to which other regulations are continually being added.

The Board of Directors has full and broad powers to direct, represent and manage the Company and its Group. It focuses its activity on the definition, supervision and control of policies, strategies and general guidelines, including those related to corporate governance, risk management and internal control systems. The Board is supported by two committees: the Executive Committee and the Audit Committee.

The Executive Committee, chaired by the Chief Executive Officer, and the General Management exercise the delegated functions of the Board of Directors, except for those functions that cannot be delegated by law or under the Company's By-Laws. Both the Committee and the General Management and its management team exercise the highest executive functions, implementing the Group's activity and carrying out the day-to-day management of the businesses.

The Board of Directors and the Executive Committee are supported by the Audit Committee, which is a consultative body. Its functions are to supervise and report on all aspects related to risk management, the internal control system, the preparation of financial information, and internal and external audit. The Internal Audit function reports to this Committee, which independently assists the Board and the Committee in the performance of their functions.

The defined separation of functions between the Board, the Committees and the General Management maintains an adequate balance in the Group's corporate governance structure

Nexus Code of Ethics

The Nexus Group is committed to complying with and adopting principles and values that guarantee standards of ethics and integrity in all its actions and decisions.

This commitment extends to all our suppliers and partners, who must abide by these principles and guidelines.

The adoption of and compliance with the Code of Ethics and Conduct is essential to create a stable and lasting partnership framework, based on respect, mutual trust, ethical and professional conduct and compliance with the law.

The Nexus Code of Ethics develops policies for action in the following areas:

Principles of professional ethics:

- Ethics and professionalism;
- Legality;
- Transparency;
- Fair competition;
- Conflict of interest;
- Reserved or confidential information;
- Anti-corruption;
- Proper use of assets; and
- Protection of Nexus' image and reputation.

Principles of human and labor rights:

- Human rights;
- Labor law;
- Right of free association;

- Child labor;
- Forced labor and harassment;
- Equal opportunity and non-discrimination; and
- Occupational health and safety;

Principles of environmental responsibility:

- Policies and preventive and corrective measures.

Principles of quality:

- Quality of the product or service provided; and
- Staff training and skills.

Strengths of Nexus

Commercial Activity:

Nexus has been engaged in settled activity since 2001, with sustained growth over time and a solid portfolio in both generator representation and retail to end customers.

For the first activity, Nexus' solid market share in photovoltaic energy positions it as a clear leader in the sector. Following this consolidation, it has also managed to diversify its portfolio of technologies, balancing photovoltaic generation with other technologies.

For the second, the maintenance of Nexus' portfolio in a highly competitive sector of large accounts confirms the strength of the group, which has also seen rapid growth in the public sector, further consolidating its retail activity.

It has shown clear strength in managing large business groups, in addition to being able to diversify in other directions. First, it made an initial entry to the household market with the Esfera Luz brand (the household market is currently marketed under the Nexus brand as a result of the new branding strategy of relying on a single brand in the Spanish market). Second, the rapid growth of the natural gas portfolio has provided the group with an additional activity to balance its supply portfolio. Finally, Nexus is experiencing rapid growth in its public sector supply, providing another line of business that once again allows Nexus to solidify its foundations as a group.

Corporate Governance and Code of Ethics:

In 2014, the Issuer's main shareholder groups completed a shareholding consolidation with the aim of strengthening the group based on the Issuer's ownership.

This allowed decisions to be made in key areas for the future of the group, as a result of which Nexus has established clear steps forward in the execution of its strategy.

Proper risk management can be ensured with a clear governance structure. For this reason, Nexus has developed a robust control system with the aim of providing its shareholders and investors with a high level of confidence.

Systems:

After investing heavily in the renewal of its systems, Nexus is facing the challenges ahead with a new management system that should provide better management capacity and improved operational efficiencies.

Experience in the Sector:

Nexus has been in the generator representation sector for over 15 years, as well as in the energy retail sector since its liberalization.

The Group has managed to consolidate several phases of growth, incorporating new lines of business and diversifying its activity by taking advantage of various market opportunities.

International Presence:

International diversification plays an important role in the Group's future. Following the liquidation of the business acquired in Germany, Nexus is committing to alternatives in different markets that reinforce its activity as an agent in a European context, beyond the domestic market, as in the case of Portugal, and outside the European market, with a presence in Mexico.

The Electricity Market

The electricity sector is structured with different entities that handle the different needs of the energy supply process.

The main market agents can be divided into the following:

"Generators" are responsible for producing the energy. They are divided into two types: ordinary regime and special regime.

The activity of ordinary regime generators is linked to traditional energy sources, while the special regime is associated with technologies that generate energy.

Generators can participate directly in the market or do so through a representative. Nexus is highly active among renewable energy and therefore special-regime generators through its representation activity, which represents practically half of Nexus' activity.

The "Transporter" (REE) is responsible for the physical distribution network, as well as its maintenance.

"Distributors" are responsible for transferring energy from the distribution centers to the end consumer. Similarly to the foregoing, they cover the distribution of electricity, as well as the construction, maintenance and operation of distribution facilities.

"Retailers" are responsible for retailing the energy generated to End Customers. This is the case of Nexus, with retail being a clear pillar of the Issuer's development.

Finally, "End Customers" are those individuals or legal persons that purchase energy for their own consumption and can choose the retailer that offers them the best price.

Certain management bodies also endeavor to ensure the integrity and efficiency of the system:

The "System Operator" is responsible for guaranteeing the proper coordination of the electricity production and transmission system with the aim of ensuring the continuity and security of energy supply. To do so, it maintains the instantaneous balance between electricity generation and demand and thus neutralizes deviations.

The "Market Operator" (OMIE) is responsible for matching purchase offers (demand) and sale offers (generation).

The electricity market starts its activity when generators (energy sellers) and consumers (direct or indirect purchasers of energy) come to the daily market.

The Market Operator is responsible for matching these two (2) positions by setting the free market price, thus forming the energy market price.

There is a second component in the formation of the price: the regulated component established by the State and dedicated to covering the required costs for the operation of the electricity transmission and distribution system, as well as the premiums awarded for energy generated under the special regime.

The following terms will have the meanings stated below:

"OMIP" means the Iberian Derivatives Market.

"OMICLEAR" means Sociedad de Compensación de Mercados de Energía, S.A., the managing entity responsible for the Iberian derivatives market clearing platform.

"MEFF POWER" means the official financial futures and options market.

SCHEDULE II

AUDITED INDIVIDUAL AND CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS OF THE ISSUER FOR THE FINANCIAL YEARS ENDED DECEMBER 31, 2023 AND DECEMBER 31, 2024

Audited and without qualification

ALTERNATIVE PERFORMANCE MEASURES

The Information Memorandum includes financial figures and ratios such as "EBITDA," among others, which are considered Alternative Performance Measures ("APMs") in accordance with the Guidelines published by the European Securities and Markets Authority (ESMA) in October 2015. APMs are derived from or calculated based on the audited consolidated annual financial statements or interim condensed consolidated financial statements, typically by adding or subtracting amounts from items in such financial statements, using terminology common in business and financial contexts but not used by the General Accounting Plan in Spain approved by Royal Decree 1514/2007 or the International Financial Reporting Standards issued by the International Accounting Standards Board (IASB) and adopted by the European Union (EU-IFRS). APMs are presented to enable a better assessment of the Issuer's financial results, cash flows and financial position, as the Issuer uses them for financial, operational or strategic decision-making within the Group. However, APMs are not audited and are not required to be presented in accordance with the General Accounting Plan in Spain approved by Royal Decree 1514/2007 or with the EU-IFRS. Therefore, APMs should not be considered in isolation but rather as supplementary information to the audited consolidated financial information relating to the Issuer. The APMs used by the Issuer and included in the Information Memorandum may not be comparable to the same or similar APMs used by other companies.

ROUNDING OF FIGURES

Certain figures in this Information Memorandum, including financial, market and certain operating information, have been rounded to make them easier to understand. Accordingly, the sum of the figures shown in a column or row of a table may not add up exactly to the total figure shown for that column or row, and the sum of some figures expressed as a percentage may not add up exactly to the total percentage shown.

Nexus Energia, S.A.

Cuentas anuales del
ejercicio terminado el
31 de diciembre de 2023 e
informe de gestion, junto con
el informe de auditoria independiente

INFORME DE AUDITORIA DE CUENTAS ANUALES EMITIDO POR UN AUDITOR INDEPENDIENTE

A los accionistas de Nexus Energia, S.A.:

Opinion

Hemos auditado las cuentas anuales de Nexus Energia, S.A. (la Sociedad), que comprenden el balance de situacion a 31 de diciembre de 2023, la cuenta de perdidas y ganancias, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y la memoria, correspondientes al ejercicio terminado en dicha fecha.

En nuestra opinion, las cuentas anuales adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio y de la situacion financiera de la Sociedad a 31 de diciembre de 2023, así como de sus resultados y flujos de efectivo correspondientes al ejercicio terminado en dicha fecha, de conformidad con el marco normativo de informacion financiera que resulta de aplicacion (que se identifica en la nota 3.1 de la memoria) y, en particular, con los principios y criterios contables contenidos en el mismo.

Fundamento de la opinion

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 mas adelante en la seccion *Responsabilidades del auditor en relacion con la auditoría de las cuentas anuales* de nuestro informe.

Somos independientes de la Sociedad de conformidad con los requerimientos de etica, incluidos los de independencia, que son aplicables a nuestra auditoría de las cuentas anuales en España segun 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 opinion.

Aspectos mas relevantes de la auditoría

Los aspectos mas relevantes de la auditoría son aquellos que, segun nuestro juicio profesional, han sido considerados como los riesgos de incorreccion material mas 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 formacion de nuestra opinion sobre estas, y no expresamos una opinion por separado sobre esos riesgos.

Reconocimiento de ventas suministradas y no facturadas

Descripción

Como se describe en la nota 1 de las cuentas anuales adjuntas, la actividad principal de la Sociedad consiste en la comercialización y venta de energía.

La Sociedad estima a cierre del ejercicio la energía suministrada a clientes que se encuentra pendiente de facturación como consecuencia del desfase temporal en la recepción y proceso de emisión de las facturas correspondientes al suministro, recayendo los juicios más significativos que afectan a la exactitud y corte de las ventas en los consumos de energía y los precios medios de venta. Estos ingresos, se contabilizan de acuerdo con las políticas contables descritas en la nota 5.8 de la memoria adjunta.

En este contexto, la exactitud y corte de estas ventas han sido considerados como aspectos significativos en nuestra auditoría del ejercicio 2023.

Procedimientos aplicados en la auditoría

Nuestros procedimientos de auditoría para abordar esta cuestión han incluido, entre otros, la comprensión del proceso de ventas que sigue la Sociedad y su adecuación al marco contable aplicable.

Asimismo, estas pruebas se han aplicado conjuntamente con procedimientos de revisión analítica de las ventas en relación a la evolución de las cotizaciones internacionales de referencia y de otra información sectorial, tanto de fuentes internas de la Sociedad como externas. Hemos realizado procedimientos sustantivos en detalle, mediante la revisión en base selectiva de la documentación soporte de transacciones realizadas durante el ejercicio y, de forma específica, en fechas próximas al cierre del mismo.

Adicionalmente, hemos evaluado la razonabilidad de los juicios y estimaciones realizados por la Sociedad y hemos contrastado los resultados obtenidos con los datos reales facturados hasta la fecha.

Por último, hemos evaluado que las notas 5.8 y 16.1 de la memoria adjunta contienen los desgloses necesarios establecidos sobre este aspecto en el marco normativo de información financiera aplicable a la Sociedad.

Valoración de los instrumentos financieros derivados

Descripción

La Sociedad efectúa múltiples transacciones de compra y venta de energía (electricidad y gas), cuyos valores cotizan en mercados organizados, dentro de su actividad ordinaria. Con el objetivo de cubrir su exposición frente al riesgo de oscilaciones en los valores de mercado del precio de la energía, la Sociedad contrata diversos tipos de instrumentos financieros derivados cuyo subyacente es el precio de energía, ascendiendo el valor razonable de los instrumentos financieros derivados de activo y de pasivo a 17.881 miles de euros y 5.403 miles de euros (vease nota 11), al cierre del ejercicio, respectivamente, registrados en el balance de situación adjunto.

La valoración de estos instrumentos financieros, así como las hipótesis utilizadas para soportar su designación como cobertura contable efectiva, requieren de un elevado nivel de juicios y estimaciones por parte de la Dirección, por lo que este aspecto ha sido considerado como uno de los más relevantes de nuestra auditoría.

Procedimientos aplicados en la auditoría

Nuestros procedimientos de auditoría han incluido, entre otros, el análisis de la alineación de las políticas contables de la Sociedad en materia de instrumentos financieros derivados con el marco contable aplicable. En particular, aquellas mediante las cuales la Sociedad corrobora que se cumplen las condiciones contables del marco de información financiera aplicable para su designación como instrumento financiero de cobertura. Asimismo, hemos involucrado a nuestros especialistas en valoración de instrumentos financieros derivados, para evaluar las técnicas de valoración y las principales estimaciones realizadas por la Sociedad.

Adicionalmente, se ha realizado una prueba de valoración de los instrumentos financieros derivados a través de la selección mediante muestreo estadístico, solicitando los contratos y comprobando que el valor razonable de los instrumentos financieros derivados registrados a cierre ha sido calculado en base a los términos establecidos en los mismos.

Por último, hemos evaluado que las notas 5.5.3.1 y 11 de la memoria adjunta contienen los desgloses necesarios establecidos sobre este aspecto en el marco normativo de información financiera aplicable a la Sociedad.

Otra informacion: Informe de gestion

La otra informacion comprende exclusivamente el informe de gestion del ejercicio 2023, cuya formulacion es responsabilidad de los administradores de la Sociedad y no forma parte integrante de las cuentas anuales.

Nuestra opinion de auditoria sobre las cuentas anuales no cubre el informe de gestion. Nuestra responsabilidad sobre el informe de gestion, 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 gestion con las cuentas anuales, a partir del conocimiento de la entidad obtenido en la realizacion de la auditoría de las citadas cuentas, así como en evaluar e informar de si el contenido y presentacion del informe de gestion son conformes a la normativa que resulta de aplicacion. Si, basandonos en el trabajo que hemos realizado, concluimos que existen incorrecciones materiales, estamos obligados a informar de ello.

Sobre la base del trabajo realizado, segun lo descrito en el parrafo anterior, la informacion que contiene el informe de gestion concuerda con la de las cuentas anuales del ejercicio 2023 y su contenido y presentacion son conformes a la normativa que resulta de aplicacion.

Responsabilidad de los administradores en relacion 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 situacion financiera y de los resultados de la Sociedad, de conformidad con el marco normativo de informacion financiera aplicable a la entidad en Espana, y del control interno que consideren necesario para permitir la preparacion de cuentas anuales libres de incorreccion material, debida a fraude o error.

En la preparacion de las cuentas anuales, los administradores son responsables de la valoración de la capacidad de la Sociedad para continuar como empresa en funcionamiento, revelando, segun corresponda, las cuestiones relacionadas con empresa en funcionamiento y utilizando el principio contable de empresa en funcionamiento excepto si los administradores tienen intencion de liquidar la sociedad o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

Responsabilidades del auditor en relacion con la auditoría de las cuentas anuales

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que las cuentas anuales en su conjunto estan libres de incorreccion material, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoria que contiene nuestra opinion.

Seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoria realizada de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoria de cuentas vigente en Espana siempre detecte una incorreccion 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 basandose en las cuentas anuales.

En el Anexo I de este informe de auditoria se incluye una descripcion mas detallada de nuestras responsabilidades en relacion con la auditoría de las cuentas anuales. Esta descripcion que se encuentra en las paginas siguientes es parte integrante de nuestro informe de auditoria.

DELOITTE, S.L.

Inscrita en el R.O.A.C. nº S0692

AUDITORES

DELOITTE, S.L.

Javier Medrano Domínguez

Inscrito en el R.O.A.C. nº 22.892

10 de mayo de 2024

2024 Num. 01/24/11638

SELLO CORPORATIVO: 96,00 EUR

Informe de auditoría de cuentas sujeto
a la normativa de auditoría de cuentas
española o internacional

Anexo I de nuestro informe de auditoría

Adicionalmente a lo incluido en nuestro informe de auditoría, en este Anexo incluimos nuestras responsabilidades respecto a la auditoría de las cuentas anuales.

Responsabilidades del auditor en relacion con la auditoría de 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 relacion con, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realizacion 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 comunicacion 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 mas significativos.

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



NEXUS ENERGIA, S.A.

Cuentas Anuales Individuales e Informe de Gestion del
ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023

NEXUS ENERGIA, S.A.

**Cuentas Anuales e Informe de Gestion del ejercicio anual terminado el
31 de diciembre de 2023**

CUENTAS ANUALES CORRESPONDIENTES AL EJERCICIO 2023:

Balance de Situacion al 31 de diciembre de 2023 y 2022

Cuenta de Perdidas y Ganancias del ejercicio 2023 y 2022

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto del ejercicio 2023 y 2022

Estado de Flujos de Efectivo del ejercicio 2023 y 2022

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2022

INFORME DE GESTION CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO 2023

NEXUS ENERGIA, S.A.

BALANCE DE SITUACION AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023
(Miles de euros)

| ACTIVO | Notas de la Memoria | Ejercicio 2023 | Ejercicio 2022 |
|---|---------------------|----------------|----------------|
| ACTIVO NO CORRIENTE | | 37.891 | 77.304 |
| Inmovilizado intangible | Nota 6 | 6.339 | 5.639 |
| Aplicaciones informáticas | | 4.990 | 5.504 |
| Otro inmovilizado intangible | | 1.349 | 135 |
| Inmovilizado material | Nota 7 | 8.207 | 8.328 |
| Terrenos y construcciones | | 8.078 | 8.191 |
| Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material | | 129 | 137 |
| Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo | Notas 9.1 | 8.187 | 3.991 |
| Instrumentos de patrimonio | Nota 9.2 | 6.937 | 1.256 |
| Creditos a empresas | Notas 9.1.2 y 17.1 | 1.250 | 2.735 |
| Inversiones financieras a largo plazo | Notas 9.1 | 9.080 | 53.992 |
| Instrumentos de patrimonio | | - | 19 |
| Valores representativos de deuda | | 1.320 | 1.100 |
| Derivados | Nota 11 | 7.741 | 52.860 |
| Otros activos financieros | | 19 | 13 |
| Activos por impuesto diferido | Nota 15.5 | 5.531 | 5.354 |
| Periodificaciones a largo plazo | | 547 | - |
| ACTIVO CORRIENTE | | 213.198 | 303.053 |
| Existencias | Nota 12 | 6.409 | 16.778 |
| Comerciales | | 6.402 | 16.771 |
| Anticipos a proveedores | | 7 | 7 |
| Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar | Nota 9.1 | 131.921 | 138.697 |
| Clientes por ventas y prestaciones de servicios | Nota 9.1.2 | 89.408 | 114.912 |
| Clientes, empresas del grupo y asociadas | Notas 9.1.2 y 17.1 | 34.419 | 19.271 |
| Personal | Nota 9.1.2 | 6 | 7 |
| Activos por impuesto corriente | Nota 15.1 | 1.675 | - |
| Otros creditos con las Administraciones Publicas | Nota 15.1 | 6.413 | 4.507 |
| Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo | Notas 9.1.2 y 17.1 | 5.702 | 11.518 |
| Creditos a empresas del grupo y asociadas | | 5.702 | 11.518 |
| Inversiones financieras a corto plazo | Nota 9.1 | 39.306 | 91.356 |
| Instrumentos de patrimonio | | 49 | 95 |
| Valores representativos de deuda | | 12.330 | 4.030 |
| Derivados | Nota 11 | 10.140 | 49.648 |
| Otros activos financieros | | 16.787 | 37.583 |
| Periodificaciones a corto plazo | | 3.519 | 3.796 |
| Efectivo y otros activos líquidos equivalentes | Nota 5.4 | 26.341 | 40.908 |
| Tesorería | | 26.341 | 40.908 |
| TOTAL ACTIVO | | 251.089 | 380.357 |

Las Notas 1 a 20 descritas en la Memoria adjunta forman parte integrante del balance de situacion al 31 de diciembre de 2023

NEXUS ENERGIA, S.A.
BALANCE DE SITUACION AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023
(Miles de euros)

| PATRIMONIO NETO Y PASIVO | Notas de la Memoria | Ejercicio 2023 | Ejercicio 2022 |
|---|----------------------------|-----------------------|-----------------------|
| PATRIMONIO NETO | | 58.364 | 78.560 |
| <i>FONDOS PROPIOS-</i> | <i>Nota 13</i> | <i>62.143</i> | <i>58.718</i> |
| Capital | <i>Nota 13.1</i> | 12.716 | 12.716 |
| Capital escriturado | | 12.716 | 12.716 |
| Prima de emision | <i>Nota 13.1</i> | 30.721 | 30.721 |
| Reservas | | 16.400 | 11.851 |
| Legal y estatutarias | <i>Nota 13.2</i> | 2.543 | 2.307 |
| Otras reservas | <i>Nota 13.3</i> | 13.857 | 9.544 |
| Acciones y participaciones en patrimonio propias | <i>Nota 13.1</i> | (4.153) | (4.153) |
| Resultado del ejercicio | | 6.459 | 7.583 |
| <i>AJUSTES POR CAMBIOS DE VALOR-</i> | | <i>(3.779)</i> | <i>19.842</i> |
| Operaciones de cobertura | <i>Nota 13.4</i> | (3.779) | 19.842 |
| PASIVO NO CORRIENTE | | 8.766 | 45.734 |
| Provisiones a largo plazo | <i>Nota 14.1</i> | 1.394 | 2.899 |
| Otras provisiones | | 1.394 | 2.899 |
| Deudas a largo plazo | <i>Nota 10.1</i> | 7.022 | 36.114 |
| Deudas con entidades de credito | | 7.022 | 12.412 |
| Derivados | <i>Notas 10.2 y 11</i> | | 23.702 |
| Pasivos por impuesto diferido | <i>Nota 15.6</i> | 350 | 6.721 |
| PASIVO CORRIENTE | | 183.959 | 256.063 |
| Provisiones a corto plazo | <i>Nota 14.1</i> | 3.435 | 2.638 |
| Deudas a corto plazo | <i>Nota 10.2</i> | 43.942 | 76.775 |
| Obligaciones y otros valores negociables | <i>Nota 10.2</i> | 22.600 | 16.000 |
| Deudas con entidades de credito | <i>Nota 10.2</i> | 14.508 | 7.836 |
| Derivados | <i>Notas 10.2 y 11</i> | 5.403 | 50.558 |
| Otros pasivos financieros | <i>Nota 10.2</i> | 1.431 | 2.381 |
| Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo | <i>Notas 10.2 y 17.1</i> | 17.035 | 400 |
| Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar | <i>Nota 10.2</i> | 119.547 | 176.250 |
| Proveedores | <i>Nota 10.3</i> | 106.689 | 161.851 |
| Proveedores, empresas del grupo y asociadas | <i>Nota 10.3 y 17.1</i> | 472 | 111 |
| Acreedores varios | <i>Nota 10.3</i> | 8.472 | 9.504 |
| Personal | <i>Nota 10.3</i> | 2.628 | 2.698 |
| Pasivos por impuesto corriente | <i>Nota 15.1</i> | | 921 |
| Otras deudas con las Administraciones Publicas | <i>Nota 15.1</i> | 654 | 469 |
| Anticipos de clientes | <i>Nota 10.3</i> | 632 | 696 |
| TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO | | 251.089 | 380.357 |

NEXUS ENERGIA, S.A.
CUENTA DE PERDIDAS Y GANANCIAS DEL EJERCICIO 2023
(Miles de euros)

| | Notas de la Memoria | Ejercicio 2023 | Ejercicio 2022 |
|--|------------------------|--------------------|--------------------|
| Importe neto de la cifra de negocios | Nota 16.1 | 1.784.889 | 2.933.975 |
| Ventas | | 1.775.267 | 2.925.395 |
| Prestación de servicios | | 9.622 | 8.580 |
| Trabajos realizados por la empresa para su activo | | 620 | 509 |
| Aprovisionamientos | Nota 16.2 | (1.748.181) | (2.875.800) |
| Consumo de mercaderías | | (1.681.241) | (2.801.966) |
| Trabajos realizados por otras empresas | | (63.398) | (73.024) |
| Deterioro de mercaderías, materias primas y otros aprovisionamientos | | (3.542) | (810) |
| Otros ingresos de explotación | Nota 16.3 | 21.744 | 15.656 |
| Ingresos accesorios y otros de gestión corriente | | 21.609 | 15.511 |
| Subvenciones de explotación incorporadas al resultado del ejercicio | | 135 | 145 |
| Gastos de personal | | (11.891) | (11.760) |
| Sueldos, salarios y asimilados | | (9.388) | (9.732) |
| Cargas sociales | Nota 16.4 | (2.503) | (2.028) |
| Otros gastos de explotación | Nota 16.6 | (38.380) | (39.281) |
| Servicios exteriores | | (17.195) | (14.970) |
| Tributos | | (19.015) | (18.738) |
| Perdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales | Nota 9.1.2 | (1.240) | (5.490) |
| Otros gastos de gestión corriente | | (930) | (83) |
| Amortización del inmovilizado | Notas 6 y 7 | (2.702) | (2.984) |
| Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado | | | 1 |
| Deterioros y pérdidas | | | |
| RESULTADO DE EXPLOTACION | | 6.099 | 20.316 |
| Ingresos financieros | Nota 16.5 | 7.018 | 2.880 |
| De participaciones en instrumentos de patrimonio | | 3.763 | 574 |
| - En empresas del grupo y asociadas | Nota 17.2 | 3.722 | 569 |
| - En terceros | | 41 | 5 |
| De valores negociables y otros instrumentos financieros | | 3.255 | 2.306 |
| - En empresas del grupo y asociadas | Nota 17.2 | 456 | 684 |
| - En terceros | | 2.799 | 1.622 |
| Gastos financieros | Nota 16.5 | (5.949) | (4.030) |
| Por deudas con terceros | | (5.949) | (4.030) |
| Variación del valor razonable en instrumentos financieros | | (3) | 42 |
| Cartera de negociación y otros | | (3) | 42 |
| Diferencias de cambio | | 17 | (15) |
| Deterioro y resultado por enajenaciones de instrumentos financieros | | (365) | (9.070) |
| Deterioros y pérdidas | Notas 9.1 y 9.2 | (369) | (9.342) |
| Resultados por enajenaciones y otros | | 4 | 272 |
| RESULTADO FINANCIERO | | 718 | (10.193) |
| RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS | | 6.817 | 10.123 |
| Impuestos sobre beneficios | Nota 15.3 | (358) | (2.540) |
| RESULTADO DEL EJERCICIO | | 6.459 | 7.583 |

NEXUS ENERGIA, S.A.
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO DEL EJERCICIO 2023
A) ESTADO DE INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS
(Miles de euros)

| | Notas de la Memoria | Ejercicio 2023 | Ejercicio 2022 |
|--|------------------------|-------------------|-------------------|
| RESULTADO DE LA CUENTA DE PERDIDAS Y GANANCIAS (I) | | 6.459 | 7.583 |
| Ingresos y gastos imputados directamente al patrimonio neto | | | |
| - Por cobertura de flujos de efectivo | | (5.041) | 26.455 |
| - Efecto impositivo | | 1.260 | (6.614) |
| TOTAL INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO (II) | | (3.781) | 19.841 |
| Transferencias a la cuenta de pérdidas y ganancias | | | |
| - Por cobertura de flujos de efectivo | | (26.455) | (39.096) |
| - Efecto impositivo | | 6.615 | 9.774 |
| TOTAL TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PERDIDAS Y GANANCIAS (III) | | (19.840) | (29.322) |
| TOTAL INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS (I+II+III) | | (17.162) | (1.898) |

Las Notas 1 a 20 descritas en la Memoria adjunta forman parte integrante del estado de ingresos y gastos reconocidos correspondiente al ejercicio 2023

NEXUS ENERGIA, S.A.
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO DEL EJERCICIO 2023
B) ESTADO TOTAL DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
(Miles de euros)

| | Capital | Prima de emision | Reservas | Acciones Propias | Resulta ejerc |
|--|---------------|---------------------|---------------|---------------------|------------------|
| SALDO FINAL DEL EJERCICIO 2021 | 12.716 | 30.721 | 11.333 | (3.691) | |
| Total ingresos y gastos reconocidos | | | | | - |
| Operaciones con accionistas | | | | (462) | |
| - Operaciones con acciones propias (netas) | | | | (462) | |
| Otras variaciones del patrimonio neto | - | - | 518 | | |
| SALDO FINAL DEL EJERCICIO 2022 | 12.716 | 30.721 | 11.851 | (4.153) | |
| Total ingresos y gastos reconocidos | | | | | |
| Otras variaciones del patrimonio neto | | - | 4.549 | | |
| SALDO FINAL DEL EJERCICIO 2023 | 12.716 | 30.721 | 16.400 | (4.153) | |

Las Notas 1 a 20 descritas en la Memoria adjunta forman parte integrante del estado total de cambios en el patrimonio neto correspondiente a

NEXUS ENERGIA, S.A.
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DEL EJERCICIO 2023
(Expresados en miles de euros)

| | Ejercicio 2023 | Ejercicio 2022 |
|--|-------------------|-------------------|
| FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACION (I) | (45.135) | 4.345 |
| Resultado del ejercicio antes de impuestos | 6.817 | 10.123 |
| Ajustes al resultado: | (10.889) | 11.343 |
| - Amortización del inmovilizado | 2.702 | 2.984 |
| - Correcciones valorativas por deterioro | 3.911 | 10.962 |
| - Variación de provisiones | (708) | 2.152 |
| - Ingresos financieros | (7.018) | (2.880) |
| - Gastos financieros | 5.949 | 4.030 |
| - Variación de valor razonable en instrumentos financieros | (15.725) | (5.905) |
| Cambios en el capital corriente | (41.214) | (15.971) |
| - Existencias | 6.827 | (8.239) |
| - Deudores y otras cuentas a cobrar | 8.451 | 90.798 |
| - Otros activos corrientes | | (5.853) |
| - Acreedores y otras cuentas a pagar | (56.492) | (88.412) |
| - Otros pasivos corrientes | | (4.265) |
| Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación | 151 | (1.150) |
| - Pagos de intereses | (5.949) | (4.030) |
| - Cobros de dividendos | 3.763 | |
| - Cobros de intereses | 3.255 | 2.880 |
| - Cobros (pagos) por impuesto sobre beneficios | (918) | |
| FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSION (II) | 10.035 | 10.356 |
| Pagos por inversiones | (18.121) | (3.430) |
| - Empresas del grupo y asociadas | (5.681) | (754) |
| - Inmovilizado intangible | (3.231) | (1.901) |
| - Inmovilizado material | (50) | (30) |
| - Otros activos financieros | (8.889) | (745) |
| - Otros activos | (270) | |
| Cobros por desinversiones | 28.156 | 13.786 |
| - Empresas del grupo y asociadas | 7.301 | 65 |
| - Otros activos financieros | 20.855 | 13.721 |
| FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACION (III) | 20.533 | (14.687) |
| Cobros y pagos por instrumentos de patrimonio | | (462) |
| - Adquisición de instrumentos de patrimonio propio | | (462) |
| Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero | 23.567 | (12.593) |
| - Emisión de obligaciones y otros valores negociables | 6.600 | 139.300 |
| - Emisión de deudas con entidades de crédito | 1.282 | 6.000 |
| - Emisión de deudas con empresas del grupo y asociadas | 16.635 | |
| - Devolución y amortización de deudas con entidades de crédito | | (1.593) |
| - Devolución y amortización de otras deudas | (950) | (156.300) |
| Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio | (3.034) | (1.632) |
| - Dividendos | (3.034) | (1.632) |
| AUMENTO/DISMINUCION NETA DEL EFECTIVO O EQUIVALENTES (I+II+III) | (14.567) | 15 |

NEXUS ENERGIA S.A.**MEMORIA CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ANUAL
TERMINADO EL 31 de DICIEMBRE de 2023****NOTA 1. ACTIVIDAD DE LA EMPRESA**

NEXUS ENERGIA, S.A., (en adelante, la Sociedad), esta sujeta a los principios y disposiciones del Real Decreto Legislativo 1/2010, de 2 de julio, por el que se aprueba la Ley de Sociedades de Capital. La Sociedad se constituyó con fecha 28 de junio de 2000. Su objeto social es el siguiente:

- a) La realización de toda clase de actividades, obras y servicios propios o relacionados con los negocios de producción y comercialización de energía eléctrica o derivados de la electricidad, servicios energéticos, de ingeniería e informáticos, telecomunicaciones y servicios relacionados con Internet, y comercialización de gas.
- b) La operación en los mercados eléctrico y gasista y la realización de operaciones financieras con derivados relacionados con las actividades descritas en el párrafo anterior, en el seno de los mercados organizados y no organizados en el ámbito nacional e internacional, como los de los futuros, opciones y otros análogos, incluida la cobertura de futuros para terceros, quedando expresamente excluidas aquellas actividades reguladas por la legislación especial sobre el Mercado de Valores, las Sociedades de Inversión Colectiva y de Servicios Bancarios.
- c) La operación en el mercado eléctrico y mercados a plazo para la compraventa de la energía eléctrica.
- d) La representación y comercialización de toda clase de bienes y servicios, productos, artículos, mercaderías, programas informáticos, equipos industriales y maquinaria, herramientas, utillaje, repuestos y accesorios.
- e) La investigación, estudio y planeamiento de proyectos de inversión y de organización de empresas, así como la promoción, creación y desarrollo de empresas industriales, comerciales o de servicios.
- f) La prestación de servicios de asistencia o apoyo a Sociedades y empresas participadas o comprendidas en el ámbito de su grupo de Sociedades, a cuyo fin podrá prestar, a favor de las mismas, las garantías y afianzamientos que resulten oportunos.
- g) La realización de proyectos de Eficiencia Energética y Generación de Energía distribuida, lo que supone, la promoción, el diseño, la construcción y la gestión de instalaciones de energía renovable en especial la energía fotovoltaica; la gestión y explotación de estas explotaciones incluyendo la venta de la energía producida por las mismas; la gestión de los servicios relacionados con el autoconsumo.

La Sociedad tiene su domicilio fiscal en la calle Consell de Cent nº 42 de Barcelona. El 1 de noviembre de 2023 se aprobó mediante reunión del Consejo de Administración el domicilio social a Paseo de la Castellana número 91 de Madrid.

Con fecha 2 de noviembre de 2001 la Dirección General de Política Energética y Minas otorgo la autorización definitiva para el desarrollo de la actividad de comercialización, procediendo a la inscripción definitiva en la Sección 2ª del Registro Administrativo de Distribuidores, Comercializadores y Consumidores Cualificados con el número de identificación R2-161.

Con fecha de 29 de marzo de 2004 se obtiene la licencia de comercialización de gas, inscrita en el Registro Administrativo de distribuidores, comercializadores y consumidores cualificados con el número de identificación S2-022. BOE de 07/05/2007 Sección III.

La Sociedad es cabecera de un grupo de entidades dependientes y de acuerdo con la legislación vigente, esta obligada a formular separadamente cuentas consolidadas. Las Cuentas Anuales consolidadas del Grupo Nexus Energía del ejercicio 2023 han sido formuladas por los Administradores, en reunión de su Consejo de Administración celebrado el día 21 de marzo de 2024. Las Cuentas Anuales consolidadas del ejercicio 2023, fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas de Nexus Energía, S.A. celebrada el 21 de junio de 2023 y depositadas en el Registro Mercantil de Barcelona.

NOTA 2. PRINCIPALES CARACTERÍSTICAS DEL SECTOR ELÉCTRICO EN ESPAÑA

La regulación del sector eléctrico en España tiene como marco de referencia la Ley 24/2013, de 27 de diciembre, del Sector Eléctrico (en adelante, la Ley del Sector Eléctrico).

Pero la normativa que regula el sector eléctrico está conformada por un conjunto de normas muy extenso, que ha sido compilado por el gobierno como "Código de la Energía Eléctrica", publicado en el BOE, fruto de la colaboración entre el anteriormente denominado Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital (MINETAD) y la Agencia Estatal Boletín Oficial del Estado (AEBOE), con la participación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

El Ministerio para la Transición Ecológica es el órgano competente para fijar las prioridades estratégicas de la política energética que se materializa mediante la remisión de unas orientaciones a la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC), que es el organismo regulador, que debe tomar decisiones de forma independiente, y que tiene encomendadas las tareas de mantener y asegurar la competencia efectiva y el funcionamiento transparente de los sectores energéticos españoles. La CNMC fue creada en 2013, asumiendo las funciones hasta entonces desarrolladas por la antigua Comisión Nacional de Energía (CNE).

El Operador del Sistema, Red Eléctrica de España, S.A.U. (REE), tiene como función principal garantizar la continuidad y seguridad del suministro eléctrico y la correcta coordinación del sistema de producción y transporte. Ejerce sus funciones en coordinación con los operadores y sujetos del Mercado Ibérico de la Energía Eléctrica bajo los principios de transparencia, objetividad, independencia y eficiencia económica. El operador del sistema es el gestor de la red de transporte. Para ejercitar sus funciones de forma transparente, objetiva e independiente, la Ley del Sector Eléctrico establece una serie de restricciones para los accionistas del sector energético o que participan en empresas del sector.

El Operador del Mercado (OMIE) es el operador de mercado eléctrico designado (NEMO, según la terminología europea) para la gestión del mercado diario e intradiario de electricidad en la Península Ibérica. OMIE participa activamente en el acoplamiento de los mercados mayoristas de electricidad en la UE, conjuntamente con todos los NEMOs designados en cada Estado miembro.

El 1 de julio de 2007, entro en funcionamiento el Mercado Iberico de la Electricidad (MIBEL) integrado por Espana y Portugal, que ha supuesto la integracion de los sistemas electricos de ambos países.

Europa ha establecido un marco regulatorio para el sector electrico europeo hasta 2030 basado en mercados transfronterizos de energía marginalistas. Bajo esta regulacion, OMIE gestiona el mercado mayorista de electricidad diario e intradiario (subastas intradiarias e intradiario continuo) para Espana y Portugal.

La aprobacion del "Clean Energy Package" a lo largo de 2018 supone un cambio sustancial para el mercado electrico de la Union Europea. Una vez logrados los primeros avances hacia la creacion del mercado interior de la electricidad, la nueva regulacion abarca de manera global el diseño del mercado electrico. Su implementacion favorecera la participacion mas activa de los consumidores y la descarbonizacion del sistema electrico facilitando la incorporacion de mayores cantidades de energía renovable.

En los ultimos años se han llevado a cabo varios proyectos de integracion de mercados a nivel europeo, entre otros proyectos, el PCR y XBID, siendo el PCR el proyecto de acoplamiento de mercado en las interconexiones electricas italianas. Los Operadores Designados para el Mercado Electrico (NEMO) y los Transportistas y Operadores del Sistema (TSO), entre los que se encuentra Red Electrica de Espana, lanzaron el Mercado Intradiario Transfronterizo Europeo (XBID) a traves de una decena de proyectos de implementacion local que permiten que un total de 14 países europeos ya comercialicen la electricidad de forma continuada en el horizonte intradiario.

Su retribucion, segun dispone el artículo 14 de la Ley del Sector Electrico, queda establecida de acuerdo con la metodología que determine el Gobierno, salvo aquellos aspectos retributivos cuya aprobacion se atribuya al regulador nacional de conformidad con las normas de derecho comunitario europeo, en funcion de los servicios que efectivamente presten y sera financiada con base en los precios que estos cobren a los agentes y sujetos del sistema, respectivamente. La retribucion del operador del mercado y los precios que deben cobrar son fijados anualmente por el Ministerio para la Transicion Ecologica. La retribucion podra incorporar incentivos, que podran tener signo positivo o negativo, a la reduccion de costes y a otros objetivos.

El sector electrico tiene las siguientes características:

- En el sector conviven actividades reguladas y no reguladas, siendo las actividades reguladas el transporte y la distribucion, y las actividades no reguladas la generacion, comercializacion de electricidad y la representacion en el mercado electrico. Las actividades reguladas perciben una retribucion regulada.
- La liberalizacion de la actividad de la comercializacion se inicio en el marco europeo y se ha ido desarrollando de forma progresiva a traves de los tres paquetes legislativos compuestos por la Directiva 96/92/CE del Parlamento Europeo y del Consejo de 19 de diciembre de 1996 sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad, la Directiva 2003/54/CE del Parlamento Europeo y del Consejo de 26 de junio de 2003 sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y por la que se deroga la Directiva 96/92/CE y la Directiva 2009/72/CE del Parlamento Europeo y del Consejo de 13 de julio de 2009 sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y por la que se deroga la Directiva 2003/54/CE.

- En enero de 1997 se publica la Directiva 96/92/CE del Parlamento Europeo y del Consejo de 19 de diciembre de 1996 sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad, que es traspuesta en España mediante la Ley 54/1997 del Sector Eléctrico, por la que se inicia de forma progresiva la liberalización del sector eléctrico en España.
- El Real Decreto 2019/1997, de 26 de diciembre, por el que se organiza y regula el mercado de producción de energía eléctrica fija las condiciones de acceso y el modo de operar en el mercado diario, el mercado intradiario y el mercado de servicios complementarios, señalando las particularidades en cuanto a su estructura y funcionamiento, conforme sus características diferenciales.
Respecto a los mecanismos de compra de energía por parte de los comercializadores, además de la posibilidad de compra/venta en un mercado organizado oficial (suministro a plazo del mercado, mercados diario e intradiario), es posible la contratación externa al mercado organizado (contratos bilaterales de suministro entre productores, comercializadores y consumidores, nacionales e internacionales) e incluso contratos financieros, organizados y no organizados.
- En el año 2000 sale a la luz el Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica, que tiene por objeto desarrollar el marco normativo en el que han de desarrollarse las actividades relacionadas con el sector eléctrico, bajo el nuevo modelo establecido en la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico.
- En el año 2003, con la aprobación de la Directiva 2003/54/CE del Parlamento Europeo y del Consejo de 26 de junio de 2003 sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y por la que se deroga la Directiva 96/92/CE, las instituciones europeas dieron un nuevo impulso al proceso de liberalización del sector eléctrico. La Ley 17/2007, de 4 de julio, que introduce modificaciones a la ley del Sector Eléctrico transpuso la citada Directiva a la legislación española, aunque lo cierto es que una gran parte de estas medidas ya se encontraban incorporadas con anterioridad. La modificación más relevante de la Ley 17/2007 se refiere a la eliminación de las tarifas integrales y a la introducción de la actividad de Suministro de Último Recurso.
- Con la aprobación del Real Decreto 485/2009, de 3 de abril, por el que se regula la puesta en marcha del suministro de último recurso en el sector de la energía eléctrica quedaron extinguidas las tarifas integrales desde el 1 de julio de 2009 y en su lugar se estableció la tarifa de último recurso para los consumidores de menor volumen, la cual fue sustituida por el PVPC mediante el Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo, por el que se establece la metodología de cálculo de los precios voluntarios para el pequeño consumidor de energía eléctrica y su régimen jurídico de contratación, ofreciéndose dicha tarifa por los comercializadores de referencia. Por lo que el Real Decreto 485/2009, pone en marcha de forma efectiva lo establecido en la Ley 17/2007 antes citada, desapareciendo de forma definitiva el suministro a tarifa llevado a cabo por las empresas distribuidoras, pasando el suministro a ser ejercido en su totalidad por los comercializadores en libre competencia a partir de 1 de julio de 2009 siendo los consumidores de electricidad quienes eligen libremente a su comercializador

Tal y como establece la Directiva 2009/72/CE, del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de julio de 2009, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y por la que se deroga la Directiva 2003/54/CE, todos los consumidores son cualificados y pueden elegir libremente su comercializador/proveedor de electricidad. Se culmina así el proceso de liberalización de la actividad de comercialización en Europa, que se inició con la Directiva 96/92/CE del Parlamento Europeo y del Consejo sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad.

- La supervisión de los cambios de comercializador en los sectores eléctrico y gasista se realiza por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, al asumir las funciones de la Oficina de cambios de Suministrador (creada por el Real Decreto 1011/2009, de 19 de junio), tal y como lo establece el artículo 7 de la Ley 3/2013.
- La Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, posteriormente modificada por el Real Decreto-ley 1/2021, de 11 de enero, de medidas urgentes para adecuar las competencias de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia a las exigencias derivadas del derecho comunitario en relación a las Directivas 2009/72/CE y 2009/73/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de julio de 2009, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y del gas natural, tiene como objetivo garantizar, preservar y promover el correcto funcionamiento, la transparencia y la existencia de una competencia efectiva en todos los mercados y sectores productivos, en beneficio de los consumidores y usuarios. Entre otras funciones, pasa a ser la responsable de la supervisión y control del sector eléctrico y del gas natural. Agrupa las funciones de las siguientes comisiones, que son extintas: Comisión Nacional de la Competencia, Comisión Nacional de Energía, Comisión del Mercado de Telecomunicaciones, Comisión Nacional del Sector Postal, Comité de Regulación Ferroviaria, Comisión Nacional del Juego, Comisión de Regulación Económica Aeroportuaria y el Consejo Estatal de Medios Audiovisuales.

La actividad de generación de energía eléctrica, hasta julio de 2013, comprendía la producción de energía eléctrica en régimen ordinario y régimen especial. El régimen especial trataba de incentivar la generación eléctrica a partir de la cogeneración y de las fuentes renovables a través del ofrecimiento de una remuneración más atractiva. A partir de julio de 2013, con la entrada en vigor del Real Decreto ley 9/2013, las instalaciones acogidas al Régimen Especial pasan a ser tratadas como "instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos con retribución primada" y su retribución pasa a ser según un nuevo "régimen retributivo específico" según el Real Decreto 413/2014, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, aprobado el 6 de junio de 2014.

Respecto a la Producción en Régimen Especial, el Real Decreto ley 9/2013 establece un nuevo régimen retributivo para las instalaciones de generación de energía renovable, cogeneración y residuos. Se eliminan las "primas" y se deja de usar la nomenclatura/diferenciación entre "régimen ordinario" y "régimen especial". El régimen económico primado pasa a llamarse oficialmente "Régimen Retributivo Específico". Se deroga el Real Decreto 661/2007 y el Real Decreto 1578/2008. Estas instalaciones reciben un complemento por sus costes de inversión basado en estándares por tecnologías garantizando una rentabilidad razonable basada en las Obligaciones del Tesoro a diez años más 300 puntos básicos. Para ello se crea un "registro de régimen retributivo específico". También se dejan de pagar los complementos por eficiencia y por energía reactiva.

El 27 de diciembre se publica la Ley 24/2013 del Sector Eléctrico, del 26 de diciembre, cuyas principales novedades son:

- Introduce el principio de sostenibilidad económica y financiera del sistema, según el cual cualquier incremento del coste del sistema debe venir acompañado de una medida para incrementar los ingresos o disminuir otra partida de costes.
- El Comercializador de Último Recurso pasa a llamarse "Comercializador de Referencia" y la "Tarifa de Último Recurso" pasa a llamarse "Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor" (PVPC), manteniéndose la antiguamente denominada Tarifa de Último Recurso para los consumidores acogidos al bono social.
- Se permite el autoconsumo siempre que el cliente contribuya pagando los peajes y cargos (peaje de respaldo) por la energía autoconsumida (para los casos que la instalación de consumo o de producción esté conectada a la red).

El 6 de junio de 2014, el Ministerio de Industria, Energía y Turismo ("MINETUR") aprueba el Real Decreto 413/2014, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos. Este Real Decreto, desarrolla el nuevo régimen jurídico y económico para las instalaciones de producción de energía eléctrica existentes a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos aprobado por el Real Decreto ley 9/2013. En virtud de dicho Real Decreto, los ingresos de las instalaciones de producción de energía eléctrica que les sea aplicable esta norma, estarán constituidos por:

- Los ingresos procedentes de la venta de energía eléctrica en el mercado.
- Los ingresos procedentes del régimen retributivo específico, en caso de que aplique dicho régimen, compuesto por la suma de dos términos: retribución a la inversión (Rinv), expresada en €/MW instalado y retribución a la operación (Ro), expresada en €/MWh.

Este Real Decreto también indica que se establecerá una clasificación de instalaciones tipo en función de la tecnología, potencia instalada, año de puesta en marcha, sistema eléctrico, así como cualquier otra segmentación que se considere necesaria para la aplicación del régimen retributivo. Para cada instalación tipo que se defina a estos efectos se fijará un código de la instalación (código IT).

- La legislación para el ejercicio de la actividad de agente de mercado y de representante de instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos se articula en el Real Decreto 2021/1997, de 26 de diciembre, por el que se organiza y regula el mercado de producción de energía eléctrica y en el Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.
- Con fecha 16 de junio de 2014, el Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital aprueba la Orden IET/1045/2014, por la que se fijan los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos. Con esta orden se completa el cambio de modelo de retribución de las energías renovables, de cogeneración y residuos y se da estabilidad financiera al sistema con carácter definitivo, al tiempo que se garantiza una rentabilidad razonable a las instalaciones. Estas instalaciones seguirán percibiendo unos ingresos adicionales al mercado hasta el final de su vida útil siempre que no hayan alcanzado esta rentabilidad.
- En octubre de 2014, se aprueba la Ley 18/2014, de 15 de octubre, de aprobación de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y eficiencia, que establece un sistema nacional de obligaciones de eficiencia energética en virtud del cual se asigna a las empresas comercializadoras de gas y electricidad, a los operadores de productos petrolíferos al por mayor, y a los operadores de gases licuados de petróleo al por mayor una cuota anual de ahorro energético denominada obligación de ahorro (el Fondo Nacional de Eficiencia energética).
- Posteriormente, se publica el Real Decreto 738/2015, de 31 de julio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica y el procedimiento de despacho en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares. Este real decreto regula la actividad de producción de energía eléctrica destinada al suministro de energía eléctrica en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares. Igualmente, constituye el objeto de este real decreto la regulación del régimen jurídico y económico de las instalaciones de bombeo que tengan como finalidad principal la garantía del suministro, la seguridad del sistema y la integración de energías renovables no gestionables en los sistemas eléctricos aislados de los territorios no peninsulares.
- Asimismo, constituye el objeto de este real decreto la regulación de la gestión económica y técnica de cada uno de los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares, de acuerdo con lo establecido en Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico y en la Ley 17/2013, de 29 de octubre, para la garantía del suministro e incremento de la competencia en los sistemas eléctricos insulares y extrapeninsulares.
- En octubre de 2015 se publica el Real Decreto 900/2015, de 9 de octubre, por el que se regulan las condiciones administrativas, técnicas y económicas de las modalidades de suministro de energía eléctrica con autoconsumo y de producción con autoconsumo, este Real Decreto regulaba la figura del autoconsumo, con pago de peajes asociados, que no fomentan esta figura, sino que la frena. Este Real Decreto en la mayor parte ha sido derogado mediante la nueva regulación del autoconsumo a través del Real Decreto 244/2021, de 5 de abril, por el que se regulan las condiciones administrativas, técnicas y económicas del autoconsumo de energía eléctrica.

- Con fecha 20 de diciembre de 2016 se aprobo la Resolucion de la Comision Nacional de los Mercados y la Competencia por la que se aprueban los formatos de los ficheros de intercambio de informacion entre Distribuidores y Comercializadores de energía eléctrica y de gas natural, por la cual se cubre la necesidad de la aprobacion de unos formatos de los ficheros de intercambio de informacion que sean unicos entre todos los operadores y homogéneos entre ambos sectores, en cumplimiento, además, del mandato establecido en la Disposicion adicional tercera del mencionado Real Decreto 1074/2015, de 27 de noviembre. Los ficheros de intercambio de informacion se definen como los modos de codificacion del conjunto de datos que se han de intercambiar los distribuidores y comercializadores en los mensajes que se remiten mutuamente.
- En fecha 24 de diciembre de 2016 se publico el Real Decreto-ley 7/2016, de 23 de diciembre, por el que se regula el mecanismo de financiación del coste del bono social y otras medidas de proteccion al consumidor vulnerable de energía eléctrica. Tras haberse anulado por el Tribunal Supremo el anterior mecanismo de financiación, se ha fijado a las comercializadoras de energía eléctrica como sociedades financiadoras del bono social, realizando la Comision Nacional de los Mercados y la Competencia liquidaciones con caracter mensual determinando los importes que deben satisfacer los operadores, segun esta norma y la de desarrollo, esto es el Real Decreto 897/2017, de 6 de octubre, por el que se regula la figura del consumidor vulnerable, el bono social y otras medidas de proteccion para los consumidores domesticos de energía eléctrica, y la Orden ETU/943/2017, de 6 de octubre.
- El 23 de febrero de 2017 se publico la Circular 1/2017, de 8 de febrero, de la Comision Nacional de los Mercados y la Competencia, que regula la solicitud de informacion y el procedimiento de liquidacion, facturacion y pago del regimen retributivo específico de las instalaciones de produccion de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneracion y residuos. Con esta circular se deroga la Circular 3/2011 de la Comision Nacional de la Energía, que estaba obsoleta tras la aprobacion del Real Decreto 413/2014 y su normativa de desarrollo. Al respecto, se define y desarrolla el procedimiento de calculo de liquidaciones de los importes correspondientes al regimen retributivo específico que tengan reconocido las instalaciones de produccion de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneracion y residuos, así como el desarrollo del proceso de expedicion y gestion de la facturacion y pago en nombre de terceros relacionada con la funcion de la liquidacion anterior. Asimismo, es tambien objeto de esta Circular fijar las condiciones de forma y plazo en que deberan atenderse las comunicaciones y requerimientos de informacion dirigidos por la CNMC a los titulares de las instalaciones, representantes, empresas distribuidoras y cualquier otro agente que participe en el proceso de liquidacion y facturacion ejercido por esta Comision.

En octubre de 2018, se aprueba el Real Decreto-ley 15/2018, de 5 de octubre, de medidas urgentes para la transicion energetica y la proteccion de los consumidores, por el que (i) se aprueban medidas para la proteccion del consumidor, (ii) en relacion con el autoconsumo, se reconoce el derecho a autoconsumir energía eléctrica sin cargos, el derecho al autoconsumo compartido y se introduce el principio de simplificacion administrativa y tecnica, especialmente para las instalaciones de pequena potencia y (iii) se introduce una serie de actuaciones normativas encaminadas a acelerar la transicion a una economía descarbonizada, de forma que se ~~elimin~~en de manera inmediata las barreras normativas que impiden a los agent tomar las decisiones necesarias para que la referida transicion se lleve a cabo con la mayor celeridad.

- En diciembre de 2018, se aprueba el Real Decreto-ley 20/2018, de 7 de diciembre, de medidas urgentes para el impulso de la competitividad económica en el sector de la industria y el comercio en España por el que se habilita al Gobierno a desarrollar reglamentariamente la figura de la red de distribución de energía eléctrica cerrada, para el suministro de electricidad a actividades industriales que, por razones fundamentalmente de seguridad, se encuentren integradas en ámbitos geográficos reducidos y se aprueba el Estatuto de Consumidores Electroativos.
- En enero de 2019, se aprueba el Real Decreto-ley 1/2019, de 11 de enero, de medidas urgentes para adecuar las competencias de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia a las exigencias derivadas del derecho comunitario en relación a las Directivas 2009/72/CE y 2009/73/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de julio de 2009, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y del gas natural. Mediante dicha ley, se introducen modificaciones en las competencias de la CNMC reguladas en la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, con la finalidad de cumplir con la mencionada Directiva y conseguir un adecuado funcionamiento de los mercados interiores de la electricidad y del gas natural.
- En abril de 2019, se aprueba el Real Decreto 244/2021, de 5 de abril, por el que se regulan las condiciones administrativas, técnicas y económicas del autoconsumo de energía eléctrica. Mediante dicho Real Decreto se realiza una nueva definición de autoconsumo, recogiendo que se entenderá como tal el consumo por parte de uno o varios consumidores de energía eléctrica proveniente de instalaciones de generación próximas a las de consumo y asociadas a las mismas, se realiza también una nueva definición de las modalidades de autoconsumo, reduciéndolas a solo dos: «autoconsumo sin excedentes», que en ningún momento puede realizar vertidos de energía a la red y «autoconsumo con excedentes», en el que sí se pueden realizar vertidos a las redes de distribución y transporte. Se trata del decreto que deroga lo que el sector denominó como "impuesto al sol". Entre las novedades más destacadas se recogen la de implantar un sistema de compensación de excedentes de las instalaciones de autoconsumo, junto a la simplificación de algunos trámites para darlas de alta.
- El 20 de noviembre de 2019 se aprueba la Circular 3/2019, de 20 de noviembre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establecen las metodologías que regulan el funcionamiento del mercado mayorista de electricidad y la gestión de la operación del Sistema, en el marco de la cooperación entre los distintos actores del ámbito eléctrico europeo.
- El 22 de noviembre de 2021 se aprueba el Real Decreto-ley 17/2019, de medidas urgentes para adaptación de parámetros retributivos, por el que se fija el valor de la rentabilidad razonable de aplicación al régimen retributivo específico y tasa de retribución financiera para la actividad de producción en los sistemas eléctricos no peninsulares con régimen retributivo adicional.

- En enero se aprueba la Circular 3/2020, CNMC, por la que se establece la metodología para el cálculo de los peajes de transporte y distribución de electricidad. Esta Circular implica un cambio determinante para el sector, puesto que implica una modificación sustancial en la estructura de los peajes y en los periodos horarios de los consumidores. Por tanto, se trata de un cambio sustancial para todo el sector y respecto a la forma en la que hasta ahora se conformaba el precio. Todo ello con la finalidad de dar señales de precio en aras a una mayor eficiencia en el uso de las redes. La aplicación de esta circular se fue retrasando habiendo resultado de aplicación finalmente el día 1 de junio de 2023.
- Tras esta Circular, se aprueba en marzo de 2021 el Real Decreto 148/2021, de 9 de marzo, por el que se establece la metodología de cálculo de los cargos del sistema eléctrico. Este Real Decreto viene a regular los cargos del sistema eléctrico, los cuales, hasta la fecha, formaban parte integrante de los peajes. Con la finalidad de dar cumplimiento a la normativa europea, los antiguos peajes, coincidiendo con la nueva estructura, pasan a dividirse en peajes y cargos.
- Cabe mencionar que durante el año 2020 se adoptan determinadas medidas urgentes complementarias en el ámbito social y económico para hacer frente al COVID-19 que afectan al sector eléctrico y gasista, como el Real Decreto-ley 11/2020, de 31 de marzo, que impide el corte en el suministro durante el periodo afectado por el estado de alarma a determinados suministros y permite la flexibilización de las potencias a los consumidores, entre otras medidas.
- En junio de 2020, se aprueba el Real Decreto-ley 23/2020, medidas en materia de energía y de otros ámbitos, por el que se adoptan determinadas medidas para lograr el impulso en materia energética que afecta al mercado de la producción eléctrica.
- Durante el año 2021 tuvieron lugar circunstancias extraordinarias que han impactado de forma grave en el mercado de la energía y han implicado un aumento imprevisible de los precios de la energía eléctrica y del gas natural, habiéndose aprobado por dicha circunstancia distintos cambios normativos de carácter urgente con la finalidad de paliar los graves efectos adversos ocasionados por dichas circunstancias extraordinarias, entre otras medidas, mediante estas normas de urgente aplicación se han adoptado medidas para reducir impuestos, cargos, entre otros:
 - Real Decreto-ley 17/2021, de 14 de septiembre, de medidas urgentes para mitigar el impacto de la escalada de precios del gas natural en los mercados minoristas de gas y electricidad.
 - ✓ Real Decreto-ley 23/2021, de 26 de octubre, de medidas urgentes en materia de energía para la protección de los consumidores y la introducción de transparencia en los mercados mayorista y minorista de electricidad y gas natural
 - Real Decreto-ley 29/2021, de 21 de diciembre, por el que se adoptan medidas urgentes en el ámbito energético para el fomento de la movilidad eléctrica, el autoconsumo y el despliegue de energías renovables
- El 29 de marzo de 2022 se aprueba el Real Decreto ley 6/2022 en el que se adoptan medidas urgentes en el marco del Plan Nacional de respuesta a las consecuencias económicas y sociales de la guerra de Ucrania. Por medio de este se han prorrogado o introducido las siguientes medidas que afectan a la actividad de comercialización:

- ✓ Se actualizan los cargos del sistema eléctrico para los consumidores de energía eléctrica desde 31 de marzo de 2022 hasta 31 de diciembre de 2022, con la consiguiente reducción de los costes asociados.
 - ✓ Se mantiene la suspensión del Impuesto sobre el Valor de la Producción de Energía Eléctrica (IVPEE).
Se prorroga la reducción del IVA en el consumo de electricidad y gas. Desde el 26 de junio de 2021, el tipo se redujo del 21% al 10% para los consumidores con potencia igual o inferior a 10 kW (RDL 12/2021).
 - ✓ Se prorroga la reducción del Impuesto especial sobre la electricidad (IEE) del 5,1% al 0,5%.
Se adoptan medidas de apoyo a la industria electrointensiva y gas intensiva.
- El 13 de mayo de 2022 se aprueba el Real Decreto ley 10/2022 por el que se establece con carácter temporal un mecanismo de ajuste de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad en el mercado mayorista. La medida se configura como un mecanismo de ajuste del coste de producción de las tecnologías fósiles marginales, que tiene como efecto una reducción equivalente a dicho ajuste en las ofertas que dichas tecnologías realizan en el mercado con la consiguiente reducción de precios en el mercado de casación. Las cantidades correspondientes a dicho ajuste serán financiadas por aquellos consumidores que se benefician de la referida reducción.

Sin embargo, los titulares de las unidades de adquisición podrán resultar exentos del pago del coste del ajuste por aquella parte de su energía que se encuentre sujeta a instrumentos de cobertura a plazo.

- El 25 de junio de 2022 se aprueba el Real Decreto ley 11/2022 por el que se adoptan y se prorrogan determinadas medidas para responder a las consecuencias económicas y sociales de la guerra en Ucrania, para hacer frente a situaciones de vulnerabilidad social y económica, y para la recuperación económica y social de la isla de La Palma.

Por medio del presente Real Decreto ley se adoptan o modifican las siguientes medidas:

- Se mantiene, hasta el 31 de diciembre de 2022, la flexibilización de los contratos de suministro de gas natural. En cada semestre natural se podrán realizar 3 cambios de caudal y 1 cambio de peajes.
- Se mantiene, hasta el 31 de diciembre de 2022, la aplicación del tipo impositivo del 0,5% del Impuesto Especial sobre la Electricidad.
- Se mantiene, hasta el 31 de diciembre de 2022, la suspensión del 7% del Impuesto sobre el valor de la producción de la energía eléctrica (IVPEE).
- ✓ Se aumentan los CNAE que recibirán una línea de ayudas directas a la industria intensiva en consumo de gas, correspondiente a 2022
- ✓ Reducción del IVA del 10% al 5% para los consumidores que ya tenían la reducción del 1 de julio al 31 de diciembre de 2022.

El 1 de agosto de 2022 se aprueba el Real Decreto ley 14/2022 de medidas de sostenibilidad económica en el ámbito del transporte, en materia de becas y ayudas al estudio, así como de medidas de ahorro, eficiencia energética y de reducción de la dependencia energética del gas natural.

- Plan de choque de ahorro y gestión energética en climatización: la aprobación del RD-Ley 14/2022 responde a la necesidad de adoptar medidas de gestión y conservación de energía frente al riesgo de que se produzca una interrupción parcial o total del suministro de gas ruso hacia Europa como consecuencia del conflicto belico.

En este marco, el RD-Ley 14/2022 introduce en su artículo 29 el denominado "Plan de choque de ahorro y gestión energética en climatización", consistente en una serie de obligaciones que de forma temporal resultaran exigibles a los edificios y locales destinados a los siguientes usos:

- a) Administrativo.
- b) Comercial: tiendas, supermercados, grandes almacenes, centros comerciales, y similares.
- c) Pública concurrencia: culturales (teatros, cines, auditorios y similares); establecimientos de espectáculos públicos y actividades recreativas; restauración (bares, restaurantes y cafeterías); y transporte de personas (estaciones y aeropuertos).

Así, con la aprobación del RD-Ley 14/2022, los mencionados edificios y locales quedaran sujetos a las obligaciones que se detallan a continuación:

- Limitación de la temperatura del aire. Se deberán ajustar las temperaturas de calefacción y refrigeración de los establecimientos, respectivamente, a un máximo de 19°C y a un mínimo de 27°C. Tales condiciones de temperatura estarán referidas al mantenimiento de una humedad relativa comprendida entre el 30 % y el 70 %, y se aplicarán exclusivamente durante el uso, explotación y mantenimiento de la instalación térmica, con independencia de las condiciones interiores de diseño de dicha instalación. Las mismas resultan exigibles también a los edificios y locales que se climatizan con energía renovable, que hasta el momento estaban exentos de obligaciones de este tipo. Ahora bien, no tendrán que cumplir dichas limitaciones de temperatura aquellos recintos que justifiquen la necesidad de mantener condiciones ambientales especiales o dispongan de una normativa específica que así lo establezca. En este caso, deberá existir una separación física entre el recinto con los locales contiguos que vengán obligados a mantener las condiciones indicadas. De acuerdo con lo dispuesto en la Disposición final decimoseptima del RD-Ley 14/2022, las obligaciones de limitación de temperatura del aire expuestas entraron en vigor el día 10 de agosto de 2022 y serán exigibles hasta el 1 de noviembre de 2023.

- Obligaciones en materia de cartelería. Los establecimientos a los que resultan de aplicación las medidas del artículo 29 del RD-Ley 14/2022 actualmente ya se encuentran obligados a contar con carteles o pantallas donde se hagan visibles al público las temperaturas y humedad relativa de los mismos. Adicionalmente a lo anterior, el mencionado precepto viene a exigir que se incorporen, de manera claramente visible desde el acceso a los edificios, pantallas o carteles explicativos de las medidas obligatorias de ahorro, tales como los regímenes de limitación de la temperatura del aire y de apertura de puertas, así como todas aquellas que se estén adoptando para reducir el consumo energético. Estas obligaciones de cartelería serán exigibles desde el día 2 de septiembre de 2022 hasta el 1 de noviembre de 2023.

- Sistema de cierre de puertas Los edificios y locales con acceso desde la calle deberán disponer de un sistema de cierre de puertas adecuado (que podrá consistir en un simple brazo de cierre automático), con el fin de impedir que estas permanezcan abiertas permanentemente; todo ello, independientemente del origen renovable o no de la energía utilizada. Esta exigencia deberá cumplirse antes del 30 de septiembre de 2022.
- Alumbrado de escaparates El alumbrado de escaparates deberá mantenerse apagado desde las 22 horas y, al igual que ocurre con las obligaciones en materia de limitación de temperaturas, es exigible desde el 10 de agosto de 2022 hasta el 1 de noviembre de 2023.
- Inspecciones de eficiencia energética Las instalaciones objeto de las limitaciones de temperatura señaladas anteriormente, que tengan la obligación de someterse a inspecciones periódicas de eficiencia energética de acuerdo con el RITE3, y cuya última inspección se haya realizado con anterioridad al 1 de enero de 2021, deberán adelantar de forma puntual la siguiente inspección para cumplir con dichas obligaciones antes del 1 de diciembre de 2022. De este modo, llegado el final del año 2022, todos los edificios con un consumo relevante de climatización habrán pasado por una inspección de este tipo en los últimos dos años. El informe de inspección correspondiente deberá incluir recomendaciones para mejorar en términos de rentabilidad la eficiencia energética de la instalación inspeccionada.
- Régimen sancionador A las obligaciones previstas en el artículo 29 del RD-Ley 14/2022 será de aplicación el régimen sancionador establecido en el Capítulo IX del RITE, que a su vez se remite a los artículos 30 a 38 de la Ley 21/1992, de 16 de julio, de Industria, sobre infracciones administrativas.
- Actuaciones por parte de las administraciones públicas: el RD-Ley 14/2022 dedica su artículo 30 a regular una serie de medidas excepcionales que resultaran de aplicación hasta el 31 de diciembre de 2022 a los contratos de obras, suministros o servicios que liciten las entidades del sector público para la mejora energética de sus edificios e instalaciones. En concreto, establece el indicado precepto que a tales contratos les será de aplicación el procedimiento negociado sin publicidad por causa de imperiosa urgencia en los términos de la Ley 9/2017, de 8 de noviembre, de Contratos del Sector Público, con determinadas especialidades.
- El 20 de septiembre de 2022 se aprueba el Real Decreto ley 17/2022 por el que se adoptan medidas urgentes en el ámbito de la energía, en la aplicación del régimen retributivo a las instalaciones de cogeneración y se reduce temporalmente el tipo del Impuesto sobre el Valor Añadido aplicable a las entregas, importaciones y adquisiciones intracomunitarias de determinados combustibles. Este RDL rebaja el IVA aplicado a todos los consumos de gas natural, así como a algunos combustibles procedentes de la biomasa, que pasa del 21% al 5%.

Incluye las plantas de cogeneración en el mecanismo de ajuste si renuncian al régimen retributivo específico.

Establece un servicio de respuesta activa de la demanda, que ha comenzado a funcionar en noviembre de 2022 para un periodo de un año (hasta el 31 de octubre de 2023). Mediante ese servicio, asignado mediante una subasta competitiva, se retribuye a las empresas que están dispuestas a reducir su consumo ante una orden del Operador del Sistema (OS).

- El 18 de octubre de 2022 se aprueba el Real Decreto ley 18/2022 por el que se aprueban medidas de refuerzo de la protección de los consumidores de energía y de contribución a la reducción del consumo de gas natural en aplicación del "Plan + seguridad para tu energía (+SE)", así como medidas en materia de retribuciones del personal al servicio del sector público y de protección de las personas trabajadoras agrarias eventuales afectadas por la sequía.
- El 27 de diciembre de 2022 se aprueba el Real Decreto ley 20/2022 de medidas de respuesta a las consecuencias económicas y sociales de la Guerra de Ucrania y de apoyo a la reconstrucción de la isla de La Palma y a otras situaciones de vulnerabilidad. Las principales medidas adoptadas son las siguientes:

✓ Medidas en materia fiscal en el ámbito de la energía

- IVA gas: prorroga hasta el 31 de diciembre de 2023 la reducción al 5% del tipo impositivo del Impuesto sobre el Valor Añadido que recae sobre todos los componentes de la factura de las entregas de gas natural, así como de las entregas de briquetas o "pellets".
- IVA electricidad: prorroga a la aplicación del tipo impositivo del 5% a determinados suministros de energía eléctrica hasta el 31 de diciembre de 2023 para reducir la factura eléctrica de hogares.
- Impuesto Especial sobre la Electricidad: se prorroga la aplicación del tipo impositivo del 0,5% hasta el 31 de diciembre de 2023.
- Impuesto sobre el valor de la producción de la energía eléctrica: se prorroga la suspensión temporal hasta el 31 de diciembre de 2023.

Medidas para garantizar el suministro mínimo en materia energética (Real Decreto ley 8/2021) que se extiende durante todo el 2023. Las principales medidas adoptadas son las siguientes:

- Prohibición del corte suministro eléctrico, también extendido al suministro de agua y gas natural para consumidores vulnerables.
- Prorroga la limitación del precio máximo de los gases licuados del petróleo (bombona de butano) hasta el 30 de junio de 2023 (preve recuperar los incrementos no repercutidos en posteriores revisiones)

Medidas para rebajar los cargos, cánones y peajes del sistema eléctrico, para flexibilizar los contratos y actualizar los regímenes retributivos, para alivio de costes de la industria electro y gas-intensiva.

- Prorroga la reducción del 80 por ciento de los peajes eléctricos (Real Decreto ley 6/2023) hasta el 30 de junio de 2023 para garantizar la competitividad de la industria electro-intensiva.
- Prorroga la exención actual del peaje de almacenamiento para comercializadores y consumidores directos (DT 2ª del Real Decreto ley 6/2022), pasando de los 27,5 días de consumo firme actual que superara los 30 días tras Reglamentos (UE) 2017/1938 y (CE) n.º 715/2009 de almacenamiento de gas con obligación a los Estados miembros de alcanzar un nivel de llenado del 80% de los almacenamientos subterráneos el 1 de noviembre de 2023 y del 90% en la misma fecha de 2023.

- Modificación de la redacción de las medidas flexibilización de contratos de suministro de gas natural (Real Decreto-ley 29/2021) para su aplicación durante todo el restante ámbito temporal con independencia de la evolución de los índices de precio del gas natural. Art.10 - Reactivación del mecanismo de flexibilidad de la Qd con independencia de la evolución de Mibgas.
 - La limitación de un año de los contratos de suministro de gas natural regulada en el RDL 18/2022 solo aplicará a los consumidores con derecho a TUR.
- El 24 de enero de 2023 se aprueba el Real Decreto ley 36/2023 por el que se establece un sistema de Certificados de Ahorro Energético. Se crea un mecanismo alternativo al sistema del FNEE para poder cumplir las obligaciones de aportación por medio de certificados de ahorro, previsto para segundo semestre de 2023.
- El 28 de marzo de 2023 se aprueba el Real Decreto ley 3/2023 en el que se prorroga el mecanismo de ajuste de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad en el mercado mayorista regulado en el Real Decreto Ley 10/2022, de 13 de mayo. Se prorroga el mecanismo de ajuste de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad (más conocido como «tope al precio del gas») hasta el 31 de diciembre del 2023 y se revisan los precios de referencia del gas desde el 1 de enero del 2023.
- El 28 de junio de 2023 se aprueba el Real Decreto ley 5/2023 por el que se adoptan y prorrogan determinadas medidas de respuesta a las consecuencias económicas y sociales de la Guerra de Ucrania, de apoyo a la reconstrucción de la isla de La Palma y a otras situaciones de vulnerabilidad; de transposición de Directivas de la Unión Europea en materia de modificaciones estructurales de sociedades mercantiles y conciliación de la vida familiar y la vida profesional de los progenitores y los cuidadores; y de ejecución y cumplimiento del Derecho de la Unión Europea
 - Se prorroga el plazo para acreditar la obtención de la Autorización Administrativa de Construcción para instalaciones de generación de energía eléctrica y almacenamiento que hayan obtenido los citados permisos entre el 1 de enero de 2018 y antes de la entrada en vigor del RDL 5/2023
 - Se actualizan de los parámetros retributivos de las Instalaciones con retribución regulada (régimen retributivo específico).
 - Se regulan las Comunidades de Energía Renovables y las Comunidades Ciudadanas de Energía
 - Se dispone la aplicación inmediata del superávit del Sector Eléctrico en el ejercicio 2022 al ejercicio 2023 para financiar las medidas destinadas a mitigar los efectos de la guerra de Ucrania. Se prorroga, hasta el 31 de diciembre de 2023, del mecanismo de apoyo para garantizar la competitividad de la industria electrointensiva, contenida en el artículo 1 del Real Decreto-ley 6/2022, de 29 de marzo.
 - Se modifica el artículo 19 del Real Decreto-ley 11/2022, de 25 de junio, ampliando hasta el 31 de diciembre de 2023 el alcance temporal de la limitación del precio máximo de venta de los gases licuados del petróleo ("GLP") envasados.
 - Se modifica el artículo 17 del Real Decreto-ley 6/2022, de 29 de marzo, con la finalidad de facilitar y agilizar la gestión de la bonificación en el precio de determinados productos energéticos que se llevo a cabo en 2022.

- El 27 de diciembre de 2023 se aprueba el Real Decreto ley 8/2023 por el que se adoptan medidas para afrontar las consecuencias económicas y sociales derivadas de los conflictos en Ucrania y Oriente Próximo, así como para paliar los efectos de la sequía.
 - o Mantiene la prohibición de cortar los suministros básicos de luz, agua y gas a los consumidores vulnerables en caso de impago
 - o Extiende las tres categorías de consumidores vulnerables perceptores del bono social eléctrico y los descuentos del 40%, 65% y 80%
 - o Prorroga el límite al crecimiento de la tarifa regulada de gas (TUR), la existencia de la TUR específica para las comunidades de vecinos y el precio máximo de la bombona de butano de 19,55 euros
 - o Establece una fiscalidad reducida para la electricidad, el gas natural y los combustibles de biomasa empleados para la calefacción
 - o Conserva los cargos del sistema eléctrico en los mismos niveles actuales, un 55% por debajo de los niveles previos a la guerra, y el descuento del 80% en los peajes de las empresas electrointensivas
 - o Refuerza la cadena de valor de la industria verde europea, modificando los hitos de la tramitación de nuevos proyectos de renovables e incluyendo criterios cualitativos en las subastas de renovables
 - o Incluye el almacenamiento de energía en los usos del agua y adapta a esta finalidad las concesiones de las hidroeléctricas de bombeo
 - o Se habilita a las confederaciones hidrográficas a reducir suministros y modificar criterios de prioridad en el uso del agua para distribuir los recursos, a la par que se refuerza el régimen sancionador
 - o Concede exenciones del 50% y el 100% en el canon de regulación y la tarifa de utilización del agua a explotaciones agrarias beneficiarias de obras hidráulicas con reducciones en la dotación de agua

NOTA 3. BASES DE PRESENTACION DE LAS CUENTAS ANUALES

3.1 Marco Normativo de Información Financiera aplicable a la Sociedad

Estas Cuentas Anuales se han formulado por los Administradores de acuerdo con el marco normativo de información financiera aplicable a la Sociedad, que es el establecido en:

- a) Código de Comercio y la restante legislación mercantil.
- b) Plan General de Contabilidad aprobado por el Real Decreto 1514/2007 el cual ha sido modificado por el Real Decreto 602/2020 y por el Real Decreto 1/2021, y sus adaptaciones sectoriales.
- c) Las normas de obligado cumplimiento aprobadas por el Instituto de Contabilidad y Auditoría de Cuentas en desarrollo del Plan General de Contabilidad y sus normas complementarias.
- d) El resto de la normativa contable española que resulte de aplicación.

3.2 Imagen Fiel

Las Cuentas Anuales adjuntas han sido obtenidas a partir de los registros contables de la Sociedad y se han formulado de acuerdo con el marco normativo de información financiera que le resulta de aplicación y en particular, los principios y criterios contables en el contenido de forma que muestran la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera, de los resultados de la Sociedad y de los flujos de efectivo habidos durante el correspondiente ejercicio.

Estas Cuentas Anuales, que han sido formuladas por los Administradores de la Sociedad, se someterán a la aprobación por la Junta General Ordinaria de Accionistas, estimándose que serán aprobadas sin modificación alguna. Por su parte, las Cuentas Anuales del ejercicio 2022 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 20 de junio de 2023.

Las cifras contenidas en los documentos que componen las cuentas anuales adjuntas están expresadas en miles de euros, salvo indicación al contrario, y por tanto son susceptibles de redondeo siendo el euro la moneda funcional.

En las presentes Cuentas Anuales se ha omitido aquella información o desgloses que, no requiriendo de detalle por su importancia cualitativa, se han considerado no materiales o que no tienen importancia relativa de acuerdo al concepto de materialidad o importancia relativa definido en el marco conceptual del PGC 2007.

3.3 Principios Contables No Obligatorios Aplicados

No se han aplicado principios contables no obligatorios. Adicionalmente, las Cuentas Anuales adjuntas se han formulado aplicando los principios contables establecidos en el Código de Comercio y en el Plan General de Contabilidad.

No hay ningún principio contable, ni ningún criterio de valoración obligatorio, con efecto significativo, que haya dejado de aplicarse en su elaboración.

3.4 Aspectos Críticos de la Valoración y Estimación de la Incertidumbre

La elaboración de las Cuentas Anuales adjuntas ha exigido el uso por parte de la Sociedad de estimaciones y juicios realizados por los Administradores de la Sociedad para valorar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellas. Básicamente estas estimaciones se refieren a:

- La vida útil de los activos intangibles y materiales (veanse Notas 5.1 y 5.2).
- La evaluación de posibles pérdidas por deterioro de los activos intangibles y materiales (vease Nota 5.1).

- El calculo de la estimacion de la energía suministrada pendiente de facturar y la estimacion de energia adquirida para dicho suministro (vease Nota 5.8): la cifra de ventas de cada ejercicio incluye una estimacion de la energía suministrada a clientes que se encuentra pendiente de facturacion como consecuencia del desfase temporal entre el suministro de energía y proceso de emision de las facturas correspondientes al mismo suministro. La estimacion de la energia pendiente de facturacion al 31 de diciembre de 2023 y 2022 se incluye en el epígrafe "deudores comerciales y otras cuentas a cobrar" del activo corriente del Balance de Situacion, siendo su contrapartida el epígrafe de ventas de la cuenta de Perdidas y Ganancias del ejercicio. Asimismo, en la cifra de aprovisionamientos de la cuenta de Perdidas y Ganancias, se incluyen provisiones de peajes y liquidaciones de Red Electrica de Espana (REE) pendientes de recibir registrandose el abono en el epígrafe "Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar".
- El calculo de provisiones por riesgos y gastos (vease Nota 5.9).
- El valor razonable de los derivados (vease Nota 5.5): el valor razonable de los instrumentos financieros derivados se determina usando tecnicas de valoracion.
- El Impuesto sobre Beneficios y los activos por impuestos diferidos (vease Nota 5.7): el calculo del Impuesto sobre Beneficios requiere interpretaciones de la normativa fiscal aplicable a la Sociedad. Asimismo, la Sociedad evalua la recuperabilidad de los activos por impuestos diferidos en base a la existencia de bases imponibles futuras contra las que sea posible realizar dichos activos.

Es posible que, a pesar de que estas estimaciones se realizaron en funcion de la mejor informacion disponible al cierre del ejercicio 2023, se produzcan acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro que obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en proximos ejercicios, lo que se realizaría, en su caso, de forma prospectiva reconociendo los efectos del cambio de estimacion en las correspondientes Cuentas de Perdidas y Ganancias futuras.

A cierre del ejercicio 2023, la Sociedad presenta un fondo de maniobra positivo por importe de 29.239 miles de euros (46.990 miles de euros en el ejercicio 2022).

3.5 Comparacion de la Informacion

De acuerdo con la legislacion mercantil, se presenta, a efectos comparativos, con cada una de las partidas del balance de situacion, de la cuenta de perdidas y ganancias, del estado de cambios en el patrimonio neto y del estado de flujos de efectivo ademas de las cifras del ejercicio 2023, las correspondientes al ejercicio anterior, salvo cuando una norma contable especificamente establece que no es necesario.

3.6 Agrupacion de Partidas

Las Cuentas Anuales no tienen ninguna partida que haya sido objeto de agrupacion en el Balance de Situacion, en la Cuenta de Perdidas y Ganancias y en el Estado de Cambios en el Patrimonio Neto.

Respecto del Estado de Flujos de Efectivo existen partidas correspondientes a pasivos financieros de rotacion elevada que se han mostrado por su valor neto. Concretamente dichos pasivos financieros hacen referencia fundamentalmente a las polizas de crédito.

NOTA 4. DISTRIBUCION DE RESULTADOS

La propuesta de aplicacion del resultado del ejercicio 2023 formulada por el Consejo de Administracion de la Sociedad y que se sometera a la aprobacion de la Junta General de Accionistas es la siguiente (en miles de euros):

| | Ejercicio 2023 |
|---|---------------------------|
| Base de reparto: | |
| Beneficios (Perdidas) generados en el ejercicio | 6.459 |
| Aplicacion a: | |
| Dividendos | 5.000 |
| Reservas voluntarias | 1.459 |

En los ultimos 5 ejercicios la Sociedad ha distribuido los siguientes dividendos (en miles de euros):

| | 2023 | 2022 | 2021 | 2020 | 2019 |
|-------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Dividendos distribuidos | 3.034 | 1.632 | 348 | 413 | 1.554 |

NOTA 5. NORMAS DE REGISTRO Y VALORACION

Conforme a lo indicado en la Nota 3, la Compania ha aplicado las políticas contables de acuerdo con los principios y normas contables recogidos en el Código de Comercio, que se desarrollan en el Plan General de Contabilidad en vigor (PGC 2007), así como el resto de la legislación mercantil vigente a la fecha de cierre de las presentes cuentas anuales. En este sentido, se detallan a continuacion unicamente aquellas políticas que son específicas de la actividad de Sociedad y aquellas consideradas significativas atendiendo a la naturaleza de sus actividades.

5.1 Inmovilizado Intangible

Los bienes comprendidos en el inmovilizado intangible se valoraran inicialmente por su coste, ya sea este el precio de adquisicion o el coste de produccion. Posteriormente se valora a su coste minorado por la correspondiente amortizacion acumulada (calculada en funcion de su vida util) y, en su caso, por las perdidas por deterioro que haya experimentado.

El importe amortizable de un activo intangible con una vida util finita, se distribuye sobre una

Gastos de Investigación y Desarrollo

Los gastos de Investigación y Desarrollo activados están específicamente individualizados por proyectos y su coste está claramente establecido para que pueda ser distribuido en el tiempo. Asimismo, la Dirección de la Sociedad tiene motivos fundados del éxito técnico y de la rentabilidad económico-comercial de dichos proyectos. En consecuencia, la Sociedad imputa como costes de desarrollo tanto los costes de sueldos y salarios y seguridad social de los empleados como los costes externos incurridos para el desarrollo del ERP propio de la Compañía. En este sentido, los módulos que se encuentran en funcionamiento se reclasifican a aplicaciones informáticas y se amortizan, mientras que los módulos que siguen en proceso se imputan como mayor coste de desarrollo dentro del epígrafe del inmovilizado intangible, por lo que no se amortizan hasta que no están en condiciones de funcionamiento.

En el momento en que existen dudas razonables sobre el éxito técnico o la rentabilidad económico-comercial de un proyecto, los importes registrados en el activo correspondientes al mismo, se imputan directamente a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias del ejercicio.

Aplicaciones Informáticas y otro inmovilizado intangible

Las licencias para aplicaciones informáticas adquiridas a terceros o los programas de ordenador elaborados internamente se capitalizan sobre la base de los costes en que se ha incurrido para adquirirlas o desarrollarlos y prepararlos para su uso.

Las aplicaciones informáticas, se amortizan linealmente durante su vida útil, a razón de un 10-32% anual.

En otro inmovilizado intangible se registran las aplicaciones informáticas que se encuentran en curso y que no se amortizan hasta que están en condiciones de funcionamiento.

Los gastos de mantenimiento de las aplicaciones informáticas incurridos durante el ejercicio se registran en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias.

Deterioro de valor de los activos intangibles y materiales

Al cierre del ejercicio o siempre que existan indicios de deterioro de valor, la Sociedad procede a estimar mediante el denominado "Test de deterioro" la posible existencia de pérdidas de valor que reduzcan el valor recuperable de los activos a un importe inferior a su valor en libros.

El importe recuperable se determina como el mayor importe entre el valor razonable menos los costes de venta y el valor en uso.

El procedimiento implantado por la Dirección de la Sociedad para la realización de dicho test es el siguiente:

- 1) Se estima el valor recuperable del activo con el objeto de determinar el alcance de la eventual pérdida por deterioro de valor. En caso de que el activo no genere flujos de efectivo que sean independientes de otros activos o grupos de activos, la Sociedad calcula el valor recuperable de la unidad generadora de efectivo (UGE) a la que pertenece el activo.
- 2) Las proyecciones son preparadas sobre la base de la experiencia pasada y a partir de mejor información disponible.

- 3) Cuando una pérdida por deterioro de valor revierte posteriormente, el importe en libros del activo o de la unidad generadora de efectivo se incrementa en la estimación revisada de su importe recuperable, pero de tal modo que el importe en libros incrementado no supere el importe en libros que se habría determinado de no haberse reconocido ninguna pérdida por deterioro en ejercicios anteriores. La reversion de una pérdida por deterioro de valor se reconoce como ingreso.

5.2 Inmovilizado Material

El inmovilizado material se valora inicialmente a su precio de adquisición o coste de producción, y posteriormente se minora por la correspondiente amortización acumulada y las pérdidas por deterioro, si las hubiera, conforme al criterio mencionado en la Nota 5.1.

Los gastos de conservación y mantenimiento de los diferentes elementos que componen el inmovilizado material se imputan a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias del ejercicio en que se incurren. Por el contrario, los costes de renovación, ampliación o mejora de los bienes del inmovilizado material, que representan un aumento de la capacidad, productividad o un alargamiento de la vida útil, se capitalizan como mayor valor de los correspondientes bienes, una vez dados de baja los valores contables de los elementos que hayan sido sustituidos.

Para aquellos inmovilizados que necesitan un período de tiempo superior a un año para estar en condiciones de uso, los costes capitalizados incluyen los gastos financieros que se hayan devengado antes de la puesta en condiciones de funcionamiento del bien y que hayan sido girados por el proveedor o correspondan a préstamos u otro tipo de financiación ajena, específica o genérica, directamente atribuible a la adquisición o fabricación del mismo.

Al cierre del ejercicio la Sociedad no tiene costes activados de grandes reparaciones ni compromisos de desmantelamiento, retiro o rehabilitación para sus bienes de activo.

El inmovilizado material, neto en su caso del valor residual del mismo, se amortiza distribuyendo linealmente el coste de los diferentes elementos que componen dicho inmovilizado entre los años de vida útil estimada que constituyen el período en el que la Sociedad espera utilizarlos, según el siguiente cuadro:

| | Porcentaje de Amortización | Años de Vida Útil Estimados |
|--|-------------------------------|--------------------------------|
| Construcciones | 2 | 50 |
| Instalaciones técnicas | 4 | 25 |
| Otras instalaciones, utillaje y mobiliario | 8 – 10 | 12,5 – 10 |
| Equipos informáticos | 25 - 32 | 4 – 3,1 |
| Otro inmovilizado material | 8-10 | 10 – 12,5 |

Las inversiones realizadas por la Sociedad en locales arrendados, que no son separables del activo arrendado, se amortizan en función de su vida útil que se corresponde con la menor entre la duración del contrato de arrendamiento incluido el período de renovación cuando existen evidencias que soportan que la misma se va a producir, y la vida económica del activo.

Los trabajos que la Sociedad realiza para su propio inmovilizado se registran al coste acumulado que resulta de la mano de obra directa incurrida.

El importe en libros de un elemento de inmovilizado material se da de baja en cuentas por su enajenación o disposición por otra vía o cuando no se espera obtener beneficios o rendimientos económicos futuros por su uso, enajenación o disposición por otra vía.

La pérdida o ganancia derivada de la baja en cuentas de un elemento de inmovilizado material, se determina como la diferencia entre el importe neto, en su caso, de los costes de venta obtenido por su enajenación o disposición por otra vía, si existe, y el importe en libros del elemento, y se imputa a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias del ejercicio en que esta se produce.

5.3 Arrendamientos

La Sociedad clasifica un arrendamiento como financiero cuando de las condiciones económicas del acuerdo de arrendamiento se deduce que se le han transferido sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo objeto del contrato. En caso de que no se cumplan las condiciones del contrato de arrendamiento para ser considerado como financiero, este se considerará como un arrendamiento operativo.

Arrendamientos Operativos en los que la Sociedad actúa como arrendatario

Los gastos derivados de los acuerdos de arrendamiento operativo se cargan a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias en el ejercicio en que se devengan.

Cualquier cobro o pago que pudiera realizarse al contratar un arrendamiento operativo, se tratará como un cobro o pago anticipado que se imputará a resultados a lo largo del periodo del arrendamiento, a medida que se cedan o reciban los beneficios del activo arrendado.

Arrendamientos Operativos en los que la Sociedad actúa como arrendador

Los ingresos derivados de los acuerdos de arrendamiento operativo se abonarán en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias en el ejercicio en que se devengan.

Asimismo, el coste de adquisición del bien arrendado se presenta en el balance conforme a su naturaleza, incrementado por el importe de los costes del contrato directamente imputables, los cuales se reconocen como gasto en el plazo del contrato, aplicando el mismo criterio utilizado para el reconocimiento de los ingresos del arrendamiento.

Cualquier cobro o pago que pudiera realizarse al contratar un arrendamiento operativo, se tratará como un cobro o pago anticipado que se imputará a resultados a lo largo del periodo del arrendamiento, a medida que se cedan o reciban los beneficios del activo arrendado.

5.4 Efectivo y otros activos líquidos equivalentes

Se consideran equivalentes al efectivo aquellos activos financieros líquidos, depósitos e inversiones financieras líquidas, cuyo vencimiento en el momento de adquisición, no sea superior a tres meses, el riesgo de variación de valor sea poco significativo y que formen parte de la política de gestión normal de la tesorería de la Sociedad

La composición de este epígrafe a 31 de diciembre de 2023 y 2022 es la siguiente (en miles de euros):

| | 2023 | 2022 |
|-----------|--------|--------|
| Tesorería | 26.341 | 40.908 |

Con carácter general, la tesorería bancaria devenga un tipo de interés similar al de mercado para imposiciones diarias.

5.5 Instrumentos Financieros

La Sociedad tiene registrados en el capítulo de instrumentos financieros, aquellos contratos que dan lugar a un activo financiero en una empresa y, simultáneamente, a un pasivo financiero o a un instrumento de patrimonio en otra empresa. Por tanto, la presente norma resulta de aplicación a los siguientes instrumentos financieros:

5.5.1 Activos financieros

Clasificación

Los activos financieros que posee la Sociedad se clasifican en las siguientes categorías

- a. Activos financieros a coste amortizado: incluye activos financieros, incluso los admitidos a negociación en un mercado organizado, para los que la Sociedad mantiene la inversión con el objetivo de percibir los flujos de efectivo derivados de la ejecución del contrato, y las condiciones contractuales del activo dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente cobros de principal e intereses sobre el importe del principal pendiente.

Con carácter general, se incluyen en esta categoría:

- i. Créditos por operaciones comerciales: originados en la venta de bienes o en la prestación de servicios por operaciones de tráfico con cobro aplazado, y
 - ii. Créditos por operaciones no comerciales: proceden de operaciones de préstamo o crédito concedidos por la Sociedad cuyos cobros son de cuantía determinada o determinable.
- b. Activos financieros a valor razonable con cambios en el patrimonio neto: se incluyen en esta categoría los activos financieros cuyas condiciones contractuales dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente cobros de principal e intereses sobre el importe del principal pendiente, y no se mantienen para negociar ni procede su clasificación en la categoría anterior. También se incluirán en esta categoría las inversiones en instrumentos de patrimonio designadas irrevocablemente por la Sociedad en el momento de su reconocimiento inicial, siempre y cuando que no se mantengan para negociar ni deban valorarse al coste.

- c. Activos financieros a coste: se incluyen en esta categoría las siguientes inversiones: a) instrumentos de patrimonio cuyo valor razonable no pueda determinarse con fiabilidad, y los derivados que tengan como subyacente a estas inversiones; b) activos financieros híbridos cuyo valor razonable no pueda estimarse de manera fiable, salvo que se cumplan los requisitos para su contabilización a coste amortizado; c) aportaciones realizadas en contratos de cuentas en participación y similares; e) préstamos participativos con intereses de carácter contingente; d) activos financieros que deberían clasificarse en la siguiente categoría pero su valor razonable no puede estimarse de forma fiable.
- d. Activos financieros a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias: incluye los activos financieros mantenidos para negociar y aquellos activos financieros que no han sido clasificados en ninguna de las categorías anteriores. Asimismo, se incluyen en esta categoría los activos financieros que así designa opcionalmente la Sociedad en el momento del reconocimiento inicial, que en caso contrario se habrían incluido en otra categoría, debido a que dicha designación elimina o reduce significativamente una incoherencia de valoración o asimetría contable que surgiría en caso contrario.

Valoración inicial

Los activos financieros se registran, en términos generales, inicialmente al valor razonable de la contraprestación entregada más los costes de la transacción que sean directamente atribuibles. No obstante, se reconocen en la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio los costes de transacción directamente atribuibles a los activos registrados a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias.

Asimismo, en el caso de inversiones en el patrimonio de empresas del grupo que otorgan control sobre la sociedad dependiente los honorarios abonados a asesores legales u otros profesionales relacionados con la adquisición de la inversión se imputan directamente a la cuenta de pérdidas y ganancias.

Valoración posterior

Los activos financieros a coste amortizado se registrarán aplicando dicho criterio de valoración imputando a la cuenta de pérdidas y ganancias los intereses devengados aplicando el método del tipo de interés efectivo. Los activos financieros incluidos en la categoría de valor razonable con cambios en el patrimonio neto se registrarán por su valor razonable, sin deducir los costes de transacción en que se pudiera incurrir en su enajenación. Los cambios que se produzcan en el valor razonable se registrarán directamente en el patrimonio neto, hasta que el activo financiero cause baja del balance o se deteriore, momento en que el importe así reconocido, se imputará a la cuenta de pérdidas y ganancias.

Los activos financieros a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias se valoran a su valor razonable, registrándose en la cuenta de pérdidas y ganancias el resultado de las variaciones en dicho valor razonable.

Las inversiones clasificadas en la categoría c) anterior se valoran por su coste, minorado, en su caso, por el importe acumulado de las correcciones valorativas por deterioro. Dichas correcciones se calculan como la diferencia entre su valor en libros y el importe recuperable, entendido este como 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. Salvo mejor evidencia del importe recuperable de las inversiones en instrumentos de patrimonio, se toma en consideración el patrimonio neto de la entidad participada, corregido por las plusvalías tácitas existentes en la fecha de la valoración, netas del efecto impositivo.

Deterioro

Al menos al cierre del ejercicio la Sociedad realiza un "test de deterioro" para los activos financieros que no están registrados a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias. Se considera que existe evidencia objetiva de deterioro si el importe recuperable del activo financiero es inferior a su valor en libros. En todo caso, para los instrumentos de patrimonio a valor razonable con cambios en el patrimonio neto se presume que existe deterioro ante una caída de un año y medio o de un 40% en su cotización, sin que se haya producido la recuperación del valor. El registro del deterioro se registra en la cuenta de pérdidas y ganancias.

En particular, y respecto a las correcciones valorativas relativas a los activos financieros a coste amortizado, la Sociedad registra un deterioro cuando existen evidencias objetivas de que no se recuperará el importe registrado.

La Sociedad da de baja los activos financieros cuando expiran o se han cedido los derechos sobre los flujos de efectivo del correspondiente activo financiero y se han transferido sustancialmente los riesgos y beneficios inherentes a su propiedad, tales como en ventas en firme de activos, cesiones de créditos comerciales en operaciones de "factoring" en las que la empresa no retiene ningún riesgo de crédito ni de interés o las titulizaciones de activos financieros en las que la empresa cedente no retiene financiaciones subordinadas ni concede ningún tipo de garantía o asume algún otro tipo de riesgo.

Por el contrario, la Sociedad no da de baja los activos financieros, y reconoce un pasivo financiero por un importe igual a la contraprestación recibida, en las cesiones de activos financieros en las que se retenga sustancialmente los riesgos y beneficios inherentes a su propiedad, tales como el descuento de efectos, el "factoring con recurso", las ventas de activos financieros con pactos de recompra a un precio fijo o al precio de venta más un interés y las titulizaciones de activos financieros en las que la empresa cedente retiene financiaciones subordinadas u otro tipo de garantías que absorben sustancialmente todas las pérdidas esperadas.

5.5.2 Pasivos financieros

Los pasivos financieros asumidos o incurridos por la Sociedad se clasifican en las siguientes categorías de valoración:

- a. Pasivos financieros a coste amortizado: son aquellos débitos y partidas a pagar que tiene la Sociedad y que se han originado en la compra de bienes y servicios por operaciones de tráfico de la empresa, o aquellos que, sin tener un origen comercial, no siendo instrumentos derivados, proceden de operaciones de préstamos o crédito recibidos por la Sociedad.

Estos pasivos se valoran inicialmente al valor razonable de la contraprestación recibida, ajustada por los costes de la transacción directamente atribuibles. Con posterioridad, dichos pasivos se valoran de acuerdo con su coste amortizado.

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

Los instrumentos financieros derivados de pasivo que no cumplen con los requisitos para su designación como instrumento de cobertura se valoran a su valor razonable, siguiendo los mismos criterios que los correspondientes a los activos financieros a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias descritos en el apartado anterior.

Los activos y pasivos se presentan separadamente en el balance y únicamente se presentan por su importe neto cuando la sociedad tiene el derecho exigible a compensar los importes reconocidos y, además, tienen la intención de liquidar las cantidades por el neto o de realizar el activo y cancelar el pasivo simultáneamente.

La Sociedad da de baja los pasivos financieros cuando se extinguen las obligaciones que los han generado.

5.5.3 Instrumentos de patrimonio

Un instrumento de patrimonio representa una participación residual en el Patrimonio de la Sociedad, una vez deducidos todos sus pasivos.

Los instrumentos de capital emitidos por la Sociedad se registran en el patrimonio neto por el importe recibido, neto de los gastos de emisión.

Las acciones propias que adquiere la Sociedad durante el ejercicio se registran, por el valor de la contraprestación entregada a cambio, directamente como menor valor del Patrimonio Neto. Los resultados derivados de la compra, venta, emisión o amortización de los instrumentos de patrimonio propio, se reconocen directamente en Patrimonio Neto, sin que en ningún caso se registre resultado alguno en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias.

5.5.3.1 Coberturas

La Sociedad utiliza instrumentos financieros derivados para cubrir los riesgos a los que se encuentran expuestas sus actividades, operaciones y flujos de efectivo futuros. Fundamentalmente, estos riesgos son de variaciones en el precio de la energía. En el marco de dichas operaciones la Sociedad contrata instrumentos financieros de cobertura.

Para que estos instrumentos financieros puedan calificar como de cobertura contable, son designados inicialmente como tales documentándose la relación de cobertura. Asimismo, la Sociedad verifica inicialmente y de forma periódica a lo largo de su vida (como mínimo en cada cierre contable) que la relación de cobertura es eficaz, es decir, que es esperable prospectivamente que los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo de la partida cubierta (atribuibles al riesgo cubierto) se compensen con los cambios del instrumento de cobertura.

La Sociedad aplica coberturas de flujos de efectivo: En este tipo de coberturas, la parte de la ganancia o pérdida del instrumento de cobertura que se haya determinado como cobertura eficaz se reconoce transitoriamente en el patrimonio neto, imputándose en la cuenta de pérdidas y ganancias en el mismo período en que el elemento que esta siendo objeto de cobertura afecta al resultado, salvo que la cobertura corresponda a una transacción prevista que termine en el reconocimiento de un activo o pasivo no financiero, en cuyo caso los importes registrados en el patrimonio neto se incluyan en el coste del activo o pasivo cuando sea adquirido o asumido.

La contabilización de coberturas es interrumpida cuando el instrumento de cobertura vence, o es vendido, finalizado o ejercido, o deja de cumplir los criterios para la contabilización de coberturas. En ese momento, cualquier beneficio o pérdida acumulada correspondiente al instrumento de cobertura que haya sido registrado en el patrimonio neto se mantiene dentro del patrimonio neto hasta que se produzca la operación prevista. Cuando no se espera que se produzca la operación que esta siendo objeto de cobertura, los beneficios o pérdidas acumulados netos reconocidos en el patrimonio neto se transfieren a los resultados netos del período.

5.5.4 Contratos de garantía financiera

La Compañía tiene constituidos depósitos en garantía de las compras de electricidad y por sus operaciones en el Operador del Mercado Ibérico de Energía (OMIE) y en el mercado financiero de la energía ante Omiclear-Camara de Compensação S.A. y MEFF Sociedad Rectora del Mercado de Productos Derivados, S.A. (MEFF Power).

Las fianzas necesarias para operar en el mercado eléctrico se constituyen como porcentaje en la cantidad de energía comercializada en el mercado y dado que se actualizan semanalmente se clasifican a corto plazo por su valor nominal. Se constituyen también fianzas para la realización de operaciones de intercambios futuros de energía.

Estos instrumentos se registran en el epígrafe "Inversiones financieras a corto plazo – otros activos financieros" del Balance de Situación.

5.6 Existencias

Las existencias de la Sociedad se valoran al precio de adquisición o valor neto realizable, el menor. El precio de adquisición es el importe facturado por el proveedor, deducidos los descuentos y los intereses incorporados al nominal de los débitos más los gastos adicionales para que las existencias se encuentren ubicados para su venta: transportes, aranceles, seguros y otros atribuibles a la adquisición.

La Sociedad utiliza el coste medio ponderado para la asignación de valor a las existencias.

Cuando el valor neto realizable de las existencias es inferior a su precio de adquisición, se efectúan las oportunas correcciones valorativas reconociéndolas como un gasto en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias.

Si dejan de existir las circunstancias que causaron la corrección del valor de las existencias, el importe de la corrección es objeto de reversión reconociéndolo como un ingreso en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias.

5.7 Impuesto sobre Beneficios

El gasto o ingreso por Impuesto sobre Beneficios comprende la parte relativa al gasto o ingreso por el impuesto corriente y la parte correspondiente al gasto o ingreso por impuesto diferido.

El impuesto corriente es la cantidad a satisfacer por la Sociedad como consecuencia de las liquidaciones fiscales del Impuesto sobre el Beneficio relativas a un ejercicio. Las deducciones y otras ventajas fiscales en la cuota del impuesto, excluidas las retenciones y pagos a cuenta, así como las pérdidas fiscales compensables de ejercicios anteriores y aplicadas efectivamente en este, dan lugar a un menor importe del impuesto corriente.

El gasto o el ingreso por impuesto diferido se corresponde con el reconocimiento y la cancelación de los activos y pasivos por impuesto diferido. Estos incluyen las diferencias temporarias que se identifican como aquellos importes que se prevén pagaderos o recuperables derivados de las diferencias entre los importes en libros de los activos y pasivos y su valor fiscal, así como las bases impositivas negativas pendientes de compensación y los créditos por deducciones fiscales no aplicadas fiscalmente. Dichos importes se registran aplicando a la diferencia temporaria o crédito que corresponda el tipo de gravamen al que se espera recuperarlos o liquidarlos.

Las variaciones producidas en el ejercicio en los impuestos diferidos de activo o pasivo se registran en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias o directamente en el Patrimonio Neto, según corresponda.

Se reconocen pasivos por impuestos diferidos para todas las diferencias temporarias impositivas, excepto aquellas derivadas del reconocimiento inicial de fondos de comercio o de otros activos y pasivos en una operación que no afecta ni al resultado fiscal ni al resultado contable y no es una combinación de negocios.

Los activos por impuesto diferido se reconocen únicamente en la medida en que resulta probable que la empresa disponga de ganancias fiscales futuras que permitan la aplicación de estos activos.

En cada cierre contable se analiza el valor contable de los activos por impuestos diferidos registrados, y se realizan los ajustes necesarios en la medida en que existan dudas sobre su recuperabilidad fiscal futura. Asimismo, en cada cierre se evalúan los activos por impuestos diferidos no registrados en el balance y estos son objeto de reconocimiento en la medida en que pase a ser probable su recuperación con beneficios fiscales futuros.

La Sociedad tributa por el Impuesto sobre Beneficios en régimen de consolidación fiscal, junto a sus filiales Nexus Renovables, S.L.U., The Yellow Energy, S.L.U., Nexus Connect, S.L.U. y Fútbol Club Energía, S.L., siendo Nexus Energía, S.A., como Sociedad dominante, la responsable frente a la Hacienda Pública de las liquidaciones correspondientes al grupo fiscal.

El Grupo Fiscal representado por Nexus Energía, S.A. (Grupo Fiscal 658/2009) tributa a partir de 1 de enero de 2010 en el Impuesto sobre Sociedades dentro del régimen especial de consolidación fiscal regulado por el Real Decreto Legislativo 4/2004, de 5 de marzo, por el que se aprueba el texto refundido de la Ley del Impuesto sobre Sociedades.

Los cargos y abonos con las Sociedades del grupo de consolidación fiscal por estos conceptos se registran como créditos o deudas a corto plazo con empresas del grupo.

5.8 Ingresos y Gastos

Los ingresos y gastos se imputan en función del criterio del devengo, es decir, cuando se produce la corriente real de bienes y servicios que los mismos representan, con independencia del momento en que se produzca la corriente monetaria o financiera derivada de ellos.

Los ingresos ordinarios procedentes de la venta de bienes y de la prestación de servicios se valoran por el importe monetario recibido o, en su caso, por el valor razonable de la contraprestación recibida, o que se espera recibir, y que salvo evidencia en contrario será el precio acordado deducido cualquier descuento, impuestos y los intereses incorporados al nominal de los créditos. Se incluirá en la valoración de los ingresos la mejor estimación de la contraprestación variable cuando no se considera altamente probable su reversión.

Los ingresos ordinarios asociados a la prestación de servicios se reconocen igualmente considerando el grado de realización de la prestación a la fecha de balance, siempre y cuando el resultado de la transacción pueda ser estimado con fiabilidad, sea probable que los beneficios económicos futuros repercutan en la Sociedad y se cumplan las condiciones específicas para cada una de las actividades.

Los principales ingresos de la Sociedad son:

- Ingresos por venta de energía (gas y electricidad): se devengan en el momento de suministro de la misma.
- Ingresos por representación de régimen especial: se devengan en el momento en que se produce el suministro de la energía por parte del productor en el régimen especial, momento en el cual se entiende prestado el servicio de representación.

La facturación de la energía se realiza mensualmente, por lo que al cierre del ejercicio los ingresos de la Sociedad recogen la facturación acumulada asociada al suministro de energía del ejercicio, así como una estimación de la energía suministrada pendiente de facturar, que será facturada en los primeros meses del ejercicio posterior. Debido a la naturaleza del negocio, los procesos que conlleva (suministro, lectura, facturación y cobro) y el mix de clientes (lecturas mensuales o bimensuales, para determinados clientes) se origina la existencia al cierre del ejercicio de esta energía suministrada pendiente de facturar.

De este modo, no se considera que se pueda valorar el importe de los ingresos con fiabilidad hasta que no se haya obtenido toda la información precisa relacionada con la venta. La Sociedad basa sus estimaciones en resultados históricos, teniendo en cuenta el tipo de cliente, el tipo de transacción y los términos concretos de cada acuerdo.

Las diferencias de estimación de las ventas suministradas y la facturación definitiva se ajustan en el ejercicio en que se emite la misma.

En relación a la facturación de energía por contratos bilaterales con otros comercializadores, la Sociedad procede a facturar la energía comunicada por los mismos y se procede a ajustar la facturación conforme se van recibiendo las liquidaciones del Operador del Sistema en base al consumo comunicado por el mismo.

Por último, cabe indicar que, en los gastos se recogen los aprovisionamientos de energía, así como la estimación de la energía adquirida para llevar a cabo el suministro pendiente de facturación.

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

En relación con los dividendos recibidos, cualquier reparto de reservas disponibles se calificara como una operación de «distribución de beneficios» y, en consecuencia, originara el reconocimiento de un ingreso en el socio, siempre y cuando, desde la fecha de adquisición, la participada o cualquier sociedad del Grupo participada por esta última haya generado beneficios por un importe superior a los fondos propios que se distribuyen. El juicio sobre si se han generado beneficios por la participada se realizara atendiendo exclusivamente a los beneficios contabilizados en la cuenta de pérdidas y ganancias individual desde la fecha de adquisición, salvo que de forma indubitada el reparto con cargo a dichos beneficios deba calificarse como una recuperación de la inversión desde la perspectiva de la entidad que recibe el dividendo.

Los gastos se reconocen cuando se produce la disminución de un activo o el incremento de un pasivo que se puede medir de forma fiable.

5.9 Provisiones y Contingencias

Los Administradores de la Sociedad en la formulación de las Cuentas Anuales diferencian entre:

- a) Provisiones: saldos acreedores que cubren obligaciones presentes a la fecha de formulación del balance surgidas como consecuencia de sucesos pasados de los que pueden derivarse perjuicios de probable materialización para la Sociedad, cuyo importe y momento de cancelación son indeterminados.

Dichos saldos se valoran por el valor actual de la mejor estimación posible del importe necesario para cancelar o transferir la obligación, teniendo en cuenta la información disponible sobre el suceso y sus consecuencias, y registrándose los ajustes que surjan por la actualización de dichas provisiones como un gasto financiero conforme se va devengando.

- b) Pasivos contingentes: obligaciones posibles surgidas como consecuencia de sucesos pasados, cuya materialización está condicionada a que ocurra, o no, o más eventos futuros independientes de la voluntad de la Sociedad. (véase Nota 14.2).

Las Cuentas Anuales recogen todas las provisiones respecto a las cuales se estima que la probabilidad de que se tenga que atender la obligación es mayor que lo contrario. Salvo que sean considerados como remotos, los pasivos contingentes no se reconocen en las Cuentas Anuales, sino que se informa sobre los mismos en las notas de la memoria.

La compensación a recibir de un tercero en el momento de liquidar la obligación, siempre que no existan dudas de que dicho reembolso será percibido, se registra como activo, excepto en el caso de que exista un vínculo legal por el que se haya exteriorizado parte del riesgo, y en virtud del cual la Sociedad no esté obligada a responder; en esta situación, la compensación se tendrá en cuenta para estimar el importe por el que, en su caso, figurará la correspondiente provisión.

5.10 Indemnizaciones por despido

De acuerdo con la legislación vigente, la Sociedad está obligada al pago de indemnizaciones a aquellos empleados con los que, bajo determinadas condiciones, rescinda sus relaciones laborales. Por tanto, las indemnizaciones por despido susceptibles de cuantificación razonable se registran como gasto en el ejercicio en el que se adopta la decisión del despido. En las Cuentas Anuales adjuntas se han registrado indemnizaciones por importe de 213 miles de euros en el ejercicio 2023 (19 miles de euros en el ejercicio 2022).

5.11 Elementos Patrimoniales de Naturaleza Medioambiental

Se consideran activos de naturaleza medioambiental los bienes que son utilizados de forma duradera en la actividad de la Sociedad, cuya finalidad principal es la minimización del impacto medioambiental y la protección y mejora del medioambiente, incluyendo la reducción o eliminación de la contaminación futura.

La actividad de la Sociedad por su naturaleza no tiene un impacto Medioambiental significativo.

5.12 Criterios empleados para el registro y valoración de los gastos de personal

Los gastos de personal se registran en función del devengo de los mismos, no teniendo compromisos por pensiones u otros conceptos asimilables que deban ser objeto de consideración en las Cuentas Anuales. No obstante, la Sociedad reconoce un pasivo y un gasto para bonus en base a una fórmula que tiene en cuenta los resultados del ejercicio y por otra parte el desempeño del personal. La Sociedad reconoce una provisión cuando está contractualmente obligada o cuando la práctica en el pasado ha creado una obligación implícita.

5.13 Transacciones con Vinculadas

Las operaciones entre empresas del mismo grupo, con independencia del grado de vinculación, se contabilizan de acuerdo con las normas generales. La Sociedad realiza todas sus operaciones con vinculadas a valores de mercado. Adicionalmente, los precios de transferencia se encuentran adecuadamente soportados por lo que los Administradores de la Sociedad consideran que no existen riesgos significativos por este aspecto de los que puedan derivarse pasivos de consideración en el futuro.

Esta norma de valoración afecta a las partes vinculadas que se explicitan en la norma de elaboración de las Cuentas Anuales 13ª del Plan General de Contabilidad. En este sentido:

- Se entenderá que una empresa forma parte del Grupo cuando ambas estén vinculadas por una relación de control, directa o indirecta, análoga a la prevista en el artículo 42 del Código de Comercio, o cuando las empresas estén controladas por cualquier medio por una o varias personas jurídicas que actúen conjuntamente o se hallen bajo dirección única por acuerdos o cláusulas estatutarias.
- Se entenderá que una empresa es asociada cuando, sin que se trate de una empresa del grupo en el sentido señalado, la empresa o las personas físicas dominantes ejerzan sobre esa empresa asociada una influencia significativa, tal como se desarrolla detenidamente en la citada Norma de elaboración de Cuentas Anuales 13ª.

- Una parte se considera vinculada a otra cuando una de ellas ejerce o tiene la posibilidad de ejercer directa o indirectamente o en virtud de pactos o acuerdos entre accionistas o partícipes, el control sobre otra o una influencia significativa en la toma de decisiones financieras y de explotación de la otra, tal como se detalla detenidamente en la Norma de elaboración de Cuentas Anuales 15ª.

Se consideran partes vinculadas a la Sociedad, adicionalmente a las empresas del grupo, asociadas y multigrupo, a las personas físicas que posean directa o indirectamente alguna participación en los derechos de voto de la Sociedad, o en su dominante, de manera que les permita ejercer sobre una u otra una influencia significativa, así como a sus familiares próximos, al personal clave de la Sociedad o de su dominante (personas físicas con autoridad y responsabilidad sobre la planificación, dirección y control de las actividades de la empresa, ya sea directa o indirectamente), entre la que se incluyen los Administradores y los Directivos, junto a sus familiares próximos, así como a las entidades sobre las que las personas mencionadas anteriormente puedan ejercer una influencia significativa. Asimismo, tienen la consideración de parte vinculada las empresas que compartan algún Consejero o Directivo con la Sociedad, salvo cuando este no ejerza una influencia significativa en las políticas financiera y de explotación de ambas, y, en su caso, los familiares próximos del representante persona física del Administrador, persona jurídica, de la Sociedad.

5.14 Partidas corrientes y no corrientes

Se consideran activos corrientes aquellos vinculados al ciclo normal de explotación que con carácter general se considera de un año, también aquellos otros activos cuyo vencimiento, enajenación o realización se espera que se produzca en el corto plazo desde la fecha de cierre del ejercicio, los activos financieros mantenidos para negociar, con la excepción de los derivados financieros cuyo plazo de liquidación sea superior al año y el efectivo y otros activos líquidos equivalentes. Los activos que no cumplen estos requisitos se califican como no corrientes.

Del mismo modo, son pasivos corrientes los vinculados al ciclo normal de explotación, los pasivos financieros mantenidos para negociar, con la excepción de los derivados financieros cuyo plazo de liquidación sea superior al año y en general todas las obligaciones cuyo vencimiento o extinción se produzca en el corto plazo. En caso contrario, se clasifican como no corrientes.

NOTA 6. INMOVILIZADO INTANGIBLE

El movimiento del inmovilizado intangible en los ejercicios 2023 y 2022 ha sido el siguiente (en miles de euros):

| EJERCICIO 2023 | Saldo inicial | Entradas / Dotaciones | Traspasos | Saldo Final |
|-------------------------------------|----------------------|------------------------------|------------------|--------------------|
| Coste: | | | | |
| Propiedad industrial | 22 | - | - | 22 |
| Aplicaciones informáticas | 16.334 | 1.810 | 207 | 18.351 |
| Otro inmovilizado intangible | 135 | 1.421 | (207) | 1.349 |
| Total Coste | 16.491 | 3.231 | - | 19.722 |
| Amortización Acumulada: | | | | |
| Propiedad industrial | (22) | | | (22) |
| Aplicaciones informáticas | (10.830) | (2.531) | | (13.361) |
| Total Amortización | (10.852) | (2.531) | | (13.383) |
| Inmovilizado Intangible Neto | 5.639 | 700 | | 6.339 |
| EJERCICIO 2022 | Saldo inicial | Entradas / Dotaciones | Traspasos | Saldo Final |
| Coste: | | | | |
| Propiedad industrial | 22 | - | - | 22 |
| Aplicaciones informáticas | 13.933 | 1.692 | 709 | 16.334 |
| Otro inmovilizado intangible | 635 | 209 | (709) | 135 |
| Total Coste | 14.590 | 1.901 | - | 16.491 |
| Amortización Acumulada: | | | | |
| Propiedad industrial | (22) | | | (22) |
| Aplicaciones informáticas | (8.009) | (2.821) | | (10.830) |
| Total Amortización | (8.031) | (2.821) | | (10.852) |
| Inmovilizado Intangible Neto | 6.559 | (920) | | 5.639 |

Las altas registradas en el epígrafe de Aplicaciones informáticas por importe de 1.810 miles de euros (1.692 miles de euros en 2022) se corresponden principalmente con las inversiones en actualización y mejora de los diferentes sistemas de la Sociedad.

En el ejercicio 2023 la Sociedad registra altas en el epígrafe Otro inmovilizado intangible por importe de 1.421 miles de euros (209 miles de euros en el ejercicio 2022) que corresponden a trabajos en curso para el desarrollo de aplicaciones informáticas, por lo que no se ha registrado amortización alguna hasta que estas se encuentren operativas.

Elementos Totalmente Amortizados y en Uso

Al cierre del ejercicio 2023 y 2022 la Sociedad tenía elementos de inmovilizado intangible totalmente amortizados y en uso, conforme el siguiente detalle (en miles de euros):

| Valor Contable (Bruto) | Ejercicio 20 | Ejercicio 21 |
|---------------------------|--------------|--------------|
| Propiedad industrial | 21 | 21 |
| Aplicaciones informáticas | 7.907 | 6.892 |
| Total | 7.928 | 6.913 |

Otra Información

La totalidad del inmovilizado intangible de la Sociedad se encuentra afecto a la explotación.

No existen inmovilizados intangibles cuya vida útil se haya considerado como indefinida.

En el ejercicio no se han activado gastos financieros.

NOTA 7. INMOVILIZADO MATERIAL

El movimiento del inmovilizado material en los ejercicios 2023 y 2022 ha sido el siguiente (en miles de euros):

| EJERCICIO 2023 | Saldo inicial | Entradas / Dotaciones | Saldo Final |
|---|----------------|-----------------------|----------------|
| Coste: | | | |
| Terrenos | 3.968 | - | 3.968 |
| Construcciones | 5.689 | - | 5.689 |
| Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material | 1.017 | 50 | 1.067 |
| Total Coste | 10.674 | 50 | 10.724 |
| Amortización Acumulada: | | | |
| Construcciones | (1.466) | (113) | (1.579) |
| Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material | (880) | (58) | (938) |
| Total Amortización | (2.346) | (171) | (2.517) |
| Inmovilizado Material Neto | | | |

| EJERCICIO 2022 | Saldo inicial | Entradas / Dotaciones | Saldo Final |
|---|----------------|-----------------------|----------------|
| Coste: | | | |
| Terrenos | 3.968 | - | 3.968 |
| Construcciones | 5.689 | - | 5.689 |
| Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material | 987 | 30 | 1.017 |
| Total Coste | 10.644 | 30 | 10.674 |
| Amortización Acumulada: | | | |
| Construcciones | (1.352) | (114) | (1.466) |
| Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material | (831) | (49) | (880) |
| Total Amortización | (2.183) | (163) | (2.346) |
| Inmovilizado Material Neto | 8.461 | (133) | 8.328 |

Tanto en 2023 como en 2022 en las cuentas de inmovilizado material no se han activado costes de desmantelamiento, retiro o rehabilitación.

En los ejercicios 2023 y 2022 no se han activado gastos financieros.

La Sociedad tiene formalizados tres préstamos hipotecarios para la adquisición de los inmuebles propiedad de la misma.

Elementos Totalmente Amortizados y en Uso

Al cierre del ejercicio 2023 y 2022 la Sociedad tenía elementos de inmovilizado material totalmente amortizados y en uso, conforme el siguiente detalle:

| Valor Contable (Bruto) | Ejercicio 2023 | Ejercicio 2022 |
|------------------------------|----------------|----------------|
| Construcciones | 5 | 5 |
| Mobiliario | 454 | 452 |
| Equipos Procesos Información | 145 | 144 |
| Otro inmovilizado material | 92 | 71 |
| Total | 696 | 672 |

Otra Información

La totalidad del inmovilizado material de la Sociedad se encuentra afecto a la explotación y debidamente asegurado.

La política de la Sociedad es formalizar pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a que están sujetos los diversos elementos de su inmovilizado material. Al cierre de los ejercicios 2023 y 2022 no existía déficit de cobertura alguno relacionado con dichos riesgos.

NOTA 8. ARRENDAMIENTOS

8.1 Arrendamientos Operativos (la Sociedad como Arrendataria)

El cargo a los resultados del ejercicio 2023 en concepto de arrendamiento operativo ha ascendido a 330 miles de euros (620 miles de euros en el ejercicio anterior).

Al cierre del ejercicio 2023 y 2022 la Sociedad tiene contratadas con los arrendadores las siguientes cuotas de arrendamiento mínimas correspondientes a los arrendamientos operativos no cancelables, de acuerdo con los actuales contratos en vigor, sin tener en cuenta repercusión de gastos comunes, incrementos futuros por IPC, ni actualizaciones futuras de rentas pactadas contractualmente (en miles de euros):

| | Valor Nominal | |
|------------------------|---------------|--------------|
| | 2023 | 2022 |
| Hasta 1 año | 607 | 420 |
| Entre uno y cinco años | 1.253 | 1.041 |
| Total | 1.860 | 1.461 |

No se recogen en los contratos operativos restricciones impuestas a la Sociedad en virtud de los contratos de arrendamiento, tales como las que se refieran a la distribución de dividendos, al endeudamiento adicional o a nuevos contratos de arrendamiento.

En su posición de arrendatario, los contratos de arrendamiento operativo más significativos que tiene la Sociedad al cierre del ejercicio 2023 son los siguientes:

- Renting de elementos de transporte y equipos.
- Arrendamientos de las oficinas de las delegaciones de la Sociedad.
- Renting de aplicaciones informáticas.

8.2 Arrendamientos Operativos (la Sociedad como Arrendadora)

Al cierre del ejercicio 2023 y 2022 la Sociedad tiene contratado con los arrendatarios las siguientes cuotas de arrendamiento mínimas, de acuerdo con los actuales contratos en vigor, sin tener en cuenta repercusión de gastos comunes, incrementos futuros por IPC, ni actualizaciones futuras de rentas pactadas contractualmente (en miles de euros):

| | Valor Nominal | |
|-----------------|---------------|----------|
| | 2023 | 2022 |
| Menos de un año | 7 | 7 |
| Total | 7 | 7 |

El importe de las cuotas contingentes reconocidas como ingresos en el ejercicio 2023 y 2022 es el siguiente (en miles de euros):

| | 2023 | 2022 |
|--|----------|----------|
| Repercusión local a sociedades del grupo | 2 | 2 |
| Otros ingresos | 5 | 5 |
| Total | 7 | 7 |

Los ingresos por arrendamientos operativos corresponden al alquiler de los equipos de medida a los clientes de energía eléctrica de la Sociedad. Adicionalmente, se incluye la repercusión del alquiler del local a las Sociedades del grupo con domicilio social en la sede Nexus.

NOTA 9. ACTIVOS FINANCIEROS

9.1 Desgloses por categorías de valoración de los activos financieros

El valor en libros de los epígrafes "Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar" a excepción de los subepígrafes "Activos por impuesto corriente" y "Otros créditos con las Administraciones Públicas", "Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo", "Inversiones financieras a largo plazo", "Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo" e "Inversiones financieras a corto plazo" se clasifica a efectos de valoración en las siguientes categorías al cierre de los ejercicios 2023 y 2022:

| Clases | Instrumentos Financieros a Largo Plazo | | | | | | | |
|--|--|-------|----------------------------------|-------|-----------------------------|--------|--------|--------|
| | Instrumentos de Patrimonio | | Valores Representativos de Deuda | | Creditos, Derivados y Otros | | Total | |
| Categorías | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 |
| Activos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias: | | | | | | | | |
| Derivados (Nota 11) | | | | | 7.741 | 52.860 | 7.741 | 52.860 |
| Activos financieros a coste amortizado | | | 1.320 | 1.100 | 1.269 | 2.748 | 2.589 | 3.848 |
| Activos financieros a coste | 6.937 | 1.275 | | | | | 6.937 | 1.275 |
| Activos a valor razonable con cambios en el patrimonio neto | | | | | | | | |
| Total | 6.937 | 1.275 | 1.320 | 1.100 | 9.010 | 55.608 | 17.267 | 57.983 |

En 2022, la Sociedad mantenía créditos con Fútbol Club Energía, S.L., clasificados en el epígrafe "Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo" del Balance de Situación, por importe de 13.301 miles de euros que se corresponden con un préstamo participativo, los cuales se encontraban deteriorados en un importe de 13.095 miles de euros. Durante el ejercicio 2023, se han concedido 109 miles de euros de crédito adicional a Fútbol Club Energía, S.L. A cierre del ejercicio, la Sociedad ha registrado un deterioro por estos créditos por importe de 315 miles de euros en el epígrafe "Deterioro y resultado por enajenaciones de instrumentos financieros" de la cuenta de pérdidas y ganancias, quedando los préstamos participativos deteriorados en su totalidad por importe de 13.410 a 31 de diciembre de 2023, puesto que es la intención de los administradores liquidar la sociedad Fútbol Club Energía, S.L.

A cierre del ejercicio 2023, la Sociedad mantenía créditos con Fútbol Club Energía, S.L., clasificados en el epígrafe "Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo" del Balance de Situación, por importe de 94 miles de euros que se corresponden con un crédito.

Adicionalmente, se ha registrado un deterioro adicional de la participación financiera en Fútbol Club Energía, S.L. por importe de 67 miles de euros, (298 miles de euros en el ejercicio anterior), quedando la misma completamente deteriorada a cierre del ejercicio (véase Nota 9.3).

| Clases | Instrumentos Financieros a Corto Plazo | | | | | | | |
|--|--|-----------|----------------------------------|--------------|--------------------------|----------------|----------------|----------------|
| | Instrumentos de Patrimonio | | Valores Representativos de Deuda | | Creditos Derivados Otros | | Total | |
| Categorías | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 |
| Activos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias: | | | | | | | | |
| Derivados (Nota 11) | | | | | 9.162 | 47.591 | 9.162 | 47.591 |
| Acciones | 49 | 95 | | | | | 49 | 95 |
| Activos financieros a coste amortizado | | | 12.330 | 4.030 | 146.322 | 183.291 | 158.652 | 187.321 |
| Derivados de cobertura | | | | | 978 | 2.057 | 978 | 2.057 |
| Total | 49 | 95 | 12.330 | 4.030 | 156.462 | 232.939 | 168.841 | 237.064 |

Al cierre del ejercicio 2023 la Sociedad tenía depositadas fianzas en las camaras de compensacion para operar en los mercados de negociacion de instrumentos financieros derivados y los mercados electricos y gasistas por importe de 16.787 miles de euros (37.583 miles de euros en 2022). La principal variacion se debe a la fluctuacion en los volúmenes y valores razonables de los instrumentos financieros derivados, lo que provoca variaciones en las necesidades de garantías para operar en las diferentes camaras.

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

La variacion del valor razonable de este tipo de activos financieros durante el ejercicio 2023 es el siguiente (en miles de euros):

| | Valor Razonable Acumulado al Inicio del Ejercicio | Variacion del Valor Razonable en el Ejercicio | Valor Razonable Acumulado al Final del Ejercicio |
|--|---|---|--|
| Activos financieros a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias | 100.546 | (83.594) | 16.952 |

La variacion del valor razonable de este tipo de activos financieros durante el ejercicio 2022 es el siguiente (en miles de euros):

| | Valor Razonable Acumulado al Inicio del Ejercicio | Variacion del Valor Razonable en el Ejercicio | Valor Razonable Acumulado al Final del Ejercicio |
|--|---|---|--|
| Activos financieros a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias | 11.051 | 89.495 | 100.546 |

9.1.2 Activos financieros a coste amortizado

La composición de esta partida a 31 de diciembre de 2023 y 2022 es la siguiente (en miles de euros):

| | 2023 | | 2022 | |
|--|--------------|----------------|--------------|----------------|
| | Largo Plazo | Corto Plazo | Largo Plazo | Corto Plazo |
| Creditos por operaciones comerciales: | | | | |
| Cientes empresas del grupo (Nota 17.1) | | 34.419 | - | 19.271 |
| Cientes terceros | | 89.408 | - | 114.912 |
| Total creditos por operaciones comerciales | | 123.827 | | 134.183 |
| Creditos por operaciones no comerciales: | | | | |
| Valores representativos de deuda | 1.320 | 12.330 | 1.100 | 4.030 |
| Otros activos financieros | 19 | 16.787 | 13 | 37.583 |
| Empresas del grupo (Nota 17.1) | 1.250 | 5.702 | 2.735 | 11.518 |
| Personal | - | 6 | | 7 |
| Total creditos por operaciones no comerciales | 2.589 | 34.825 | 3.848 | 53.138 |
| Total | 2.589 | 158.652 | 3.848 | 187.321 |

Factoring sin recurso

A 31 de diciembre de 2023, la Sociedad tiene concedidas líneas de factoring sin recurso con varias entidades de crédito por importe total de 84.450 miles de euros (50.500 miles de euros en el ejercicio anterior).

Titulización

El 21 de julio de 2021 Nexus Energía, S.A. constituyó, junto con Haya titulización, Sociedad Gestora de Fondos de Titulización, S.A.U. el fondo de titulización "HT Nexus, Fondo de Titulización".

La constitución de HT Nexus FT y el registro del programa en MARF, permitía a la Sociedad obtener financiación recurrente a tipos de interés competitivos para la compra de energía a partir de los recursos obtenidos de los inversores interesados, que adquirirían pagares respaldados en sus facturas pendientes de cobro aseguradas por Coface.

El 3 de noviembre de 2023, la sociedad gestora, HT Nexus, Fondo de Titulización, procedió a

9.1.3 Correcciones por deterioro de valor originados por el riesgo de crédito

Las variaciones derivadas de las pérdidas por deterioro correspondientes a las cuentas por cobrar por operaciones comerciales durante los ejercicios 2023 y 2022, han sido las siguientes (en miles de euros):

| | |
|--|-----------------|
| Pérdida por deterioro al final del ejercicio 2021 | (11.601) |
| Corrección valorativa por deterioro | (5.836) |
| Reversión del deterioro | 1.699 |
| Pérdida por deterioro al final del ejercicio 2022 | (15.738) |
| Corrección valorativa por deterioro | (1.719) |
| Reversión del deterioro | 479 |
| Aplicación | 7.979 |
| Pérdida definitiva | 546 |
| Pérdida por deterioro al final del ejercicio 2023 | (8.453) |

Durante el ejercicio la Sociedad ha reconocido como pérdida definitiva de 7.979 miles de euros de clientes (1.353 miles de euros en 2022), por considerar la incobrabilidad de los mismos.

El reconocimiento y la reversión de las correcciones valorativas por deterioro de las cuentas a cobrar a clientes se han incluido dentro del epígrafe "pérdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales" en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias.

En el ejercicio 2023 se han reconocido pérdidas por deterioro por importe de 382 miles de euros las cuales 67 miles de euros corresponden al deterioro de la participación de la sociedad Fútbol Club Energía, S.L. y 315 miles de euros al préstamo participativo con esta.

En el ejercicio 2023 se ha reconocido un ingreso por importe de 13 miles de euros que corresponde con la reversión del deterioro del préstamo con la sociedad Biodiesel Levante, S.L.

9.2 Empresas del Grupo y Asociadas

El detalle de los porcentajes de participación y derechos de voto de las participaciones mantenidas en Empresas del Grupo y Asociadas es el siguiente:

| | % Participación Capital | | % Derechos de Voto | |
|---|-------------------------|-------------|--------------------|-------------|
| | % Directo | % Indirecto | % Directo | % Indirecto |
| Nexus Renovables, S.L.U. | 100% | | 100% | |
| The Yellow Energy, S.L.U. | 100% | | 100% | |
| Nexus Connect, S.L.U. | 100% | | 100% | |
| Fútbol Club Energía, S.L. | 98,50% | | 98,50% | |
| NX Energía, S.A. de C.V. | 99,99% | 0,01% | 99,99% | 0,01% |
| NX Buena Energía, S.A. de C.V. | 99,99% | 0,01% | 99,99% | 0,01% |
| LuzBoa - Comercialização de Energia, Lda. | 83,33% | | 83,33% | |
| Biodiesel Levante, S.L. | 40% | | 40% | |
| Cox Energy Mexico Suministrador, S.A. de C.V. | 40% | | 40% | |
| Cox Energy Generador, S.A. de C.V. | 40% | | 40% | |
| Elek Comercializadora Eléctrica, S.L. | 20% | | 20% | |

El objeto y domicilio social de las Sociedades participadas es el que se detalla a continuacion:

Nexus Renovables, S.L.U.

La sociedad tiene por objeto la produccion de energía renovable de cualquier tipo, en cualquiera de sus formas de generacion, comercializacion y explotacion, en especial las que conlleven la proteccion del medio ambiente. El objeto social incluye la prestacion de servicios de caracter administrativo, tecnicos y comerciales a sus socios y a terceros en general.

Su domicilio social esta en Barcelona, en la calle Consell de Cent nº42.

The Yellow Energy, S.L.U.

La Sociedad tiene por objeto la realizacion de toda clase de actividades relacionadas con los negocios de produccion, comercializacion de energía electrica o derivados de la electricidad.

Su domicilio social esta en Barcelona, en la calle Consell de Cent nº42.

Nexus Connect, S.L.U.

La Sociedad tiene por objeto la prestacion de servicios energeticos, tecnicos de ingeniería, informaticos, telecomunicaciones y servicios relacionados con internet, incluida la prestacion de servicios de sistemas de medida y control.

Su domicilio social esta en Barcelona, en la calle Consell de Cent nº42.

Futbol Club Energía S.L.

La sociedad tiene por objeto la captacion de clientes domesticos y privados para el suministro de energía renovable y gas.

Su domicilio social esta en Barcelona, en la calle Corcega 236.

NX Energía S.A. de C.V.

La sociedad tiene por objeto la generacion y transmision de energía electrica, servicios de contuloria e ingeniería y la representacion de centrales de generacion de energía electrica en el mercado electrico mayorista.

Su domicilio social esta en Alcaldía Miguel Hidalgo, Ciudad de Mexico, en la calle Socrates 141.

La sociedad fue constituida el día 12 de junio de 2023 y esta representada por 10.000 acciones ordinarias, nominativas de \$1 cada una de ellas. El 14 de julio de 2023 se realizo una ampliacion de capital de la parte variable por 10.000.000 acciones ordinarias.

NX Buena Energía, S.A. de C.V.

La sociedad tiene por objeto la el suministro de energía electrica a consumidores finales y representacion de generadores exentos en el mercado electrico mayorista.

Su domicilio social esta en Alcaldía Miguel Hidalgo, Ciudad de Mexico, en la calle Socrates 141.

La sociedad fue constituida el día 12 de junio de 2023 y esta, representada por 10.000 acciones ordinarias, nominativas de \$1 cada una de ellas. El 10 de julio de 2023 se realizó una ampliación de capital de la parte variable por 2.000.000 acciones ordinarias.

LuzBoa – Comercialização de Energia, Lda.

La sociedad tiene por objeto la comercialización de electricidad y gas natural, consultoría de área energía, comercialización de equipos ligados al área de energía y promoción de inversiones en área de energía con especial enfoque en energía solar.

Su domicilio social está en Viseu (Portugal), en Rua Miquel Bombarda nº47.

Biodiesel Levante

La sociedad tiene por objeto la compra y venta de aceites y otras grasas vegetales, usados y puros, para su transformación, mediante procesos físicoquímicos en biocarburantes u otros combustible renovables, así como su posterior venta.

Su domicilio social está en Crevillent (Sevilla), en la calle Corazon de Jesus nº17.

Cox Energy Mexico Suministrador, S.A. de C.V.

La sociedad tiene por objeto el suministro de energía eléctrica a consumidores finales y representación de generadores exentos en el mercado eléctrico mayorista.

Su domicilio social está en Alcaldía Miguel Hidalgo, Ciudad de México, en la calle Ejercito Nacional 769, planta 2.

Cox Energy Generador, S.A. de C.V.

La sociedad tiene por objeto la generación y transmisión de energía eléctrica, servicios de consultoría e ingeniería y la representación de centrales de generación de energía eléctrica en el mercado eléctrico mayorista.

Su domicilio social está en Alcaldía Miguel Hidalgo, Ciudad de México, en la calle Ejercito Nacional 769, planta 2.

Elek Comercializadora Eléctrica, S.L.

La sociedad tiene por objeto la comercialización y compraventa al por menor de electricidad y gas, así como productos y servicios análogos.

Su domicilio social está en Valencia, en la Avenida de las Cortes Valencianas nº58.

El 6 de julio de 2023, la Sociedad inició el Acuerdo de Inversión en el capital social de Elek Comercializadora Eléctrica, S.L. mediante una ampliación de capital dinerario con creación de nuevas participaciones sociales y la concesión de determinadas opciones de compra y venta

| | |
|--|---|
| Socios | Serenmade Consultoria Energetica, S.L.U. Portabilidades Electricas, S.L. |
| % de participacion Nexus Energía, S.A. | 20% |
| Nº de participaciones sociales | 1.500 |
| Desembolso inicial | 1.375 miles de euros |

El detalle de las participaciones mantenidas en Empresas del Grupo y Asociadas participadas directamente a 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

| Sociedad | Capital | Reservas y Resultados Negativos | Resultado ultimo ejercicio | Resultado de explotacion ultimo ejercicio | Valor Neto en libros de la matriz | Deterioro acumulado |
|---|---------|---------------------------------|----------------------------|---|-----------------------------------|---------------------|
| Empresas del Grupo: | | | | | | |
| Nexus Renovables, S.L.U. | 60 | 1.106 | 111 | 322 | 482 | - |
| The Yellow Energy, S.L.U. | 3 | (318) | 4.275 | 5.451 | 3 | - |
| Nexus Connect, S.L.U. | 3 | 164 | 32 | 43 | 2 | - |
| Luzboa - Comercializaçao de Energia, Lda. | 255 | 3.246 | 5.076 | 6.827 | 3.361 | - |
| Futbol Club Energía, S.L. | 303 | (13.238) | 276 | 371 | 365 | (365) |
| NX Buena Energía, S.A. de C.V. | 108 | - | (226) | (323) | 737 | - |
| NX Energía, S.A. de C.V. | 536 | - | (8) | (12) | 337 | - |
| Empresas Asociadas: | | | | | | |
| Biodiesel Levante, S.L. | 600 | (167) | 1 | 13 | 240 | (240) |
| Cox Energy Mexico Suministrador, S.A. de C.V. | 469 | 478 | 347 | 1.025 | 211 | - |
| Cox Energy Generador, S.A. de C.V. | 109 | (610) | 4 | 37 | 429 | - |
| Elek Comercializadora Electrica, S.L. | 8 | 176 | 1.399 | 1.894 | 1.375 | - |
| Total | | | | | 7.542 | (605) |

El detalle de las participaciones mantenidas en Empresas del Grupo y Asociadas participadas directamente a 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

| Sociedad | Capital | Reservas y Resultados Negativos | Resultado ultimo ejercicio | Resultado de explotacion ultimo ejercicio | Valor Neto en libros de la matriz | Deterioro acumulado |
|---|---------|---------------------------------|----------------------------|---|-----------------------------------|---------------------|
| Empresas del Grupo: | | | | | | |
| Nexus Renovables, S.L.U. | 60 | 1.337 | (231) | (49) | 482 | - |
| The Yellow Energy, S.L.U. | 3 | (1.001) | 683 | 1.682 | 3 | - |
| Nexus Connect, S.L.U. | 3 | 130 | 34 | 46 | 2 | - |
| Luzboa - Comercializaçao de Energia, Lda. | 255 | 388 | 3.958 | 5.348 | 130 | - |
| Futbol Club Energía, S.L. | 303 | (8.835) | (4.855) | (1.974) | 298 | (298) |
| Empresas Asociadas: | | | | | | |
| Biodiesel Levante, S.L. | | | | | | |
| Cox Energy Mexico Suministrador, S.A. de C.V. | | | | | | |
| Cox Energy Generador, S.A. de C.V. | | | | | | |
| Total | | | | | | |

La Sociedad ha realizado un análisis de los indicadores de deterioro de las participaciones en empresas del grupo del cual se ha desprendido la necesidad de realizar correcciones valorativas en Futbol Club Energía por importe de 67 miles de euros (199 miles de euros en el ejercicio 2022). La participación se encuentra deteriorada por importe de 365 miles de euros en 2023 (298 miles de euros en el ejercicio anterior).

La empresa asociada (Biodiesel Levante, S.L.), cuyo coste efectivo de la participación asciende a 240 miles de euros a 31 de diciembre de 2023 y 2022 se encuentra deteriorada por importe de 240 miles de euros en el ejercicio 2023 (240 miles de euros en el ejercicio 2022).

Nexus Buena Energía Mexico, S.A. de C.V. fue constituida el día 12 de junio de 2023. Durante el ejercicio 2023 se ha realizado un desembolso total por importe de 337 miles de euros.

Nexus Energía Mexico, S.A. de C.V. fue constituida el día 12 de junio de 2023. Durante el ejercicio 2023 se ha realizado un desembolso total por importe de 737 miles de euros.

En ambas sociedades, la participación de Nexus Energía S.A. es del 99,9% siendo el 0,01% restante de la sociedad del Grupo Yellow Energy S.L.

El 28 de septiembre de 2023 se adquiere el 20% de la sociedad Elek Comercializadora Eléctrica S.L. Durante el ejercicio 2023 se ha realizado un desembolso total por importe de 1.375 miles de euros.

El importe de los dividendos recibidos y cobrados en el ejercicio 2023 de las sociedades del grupo ha ascendido a un total de 3.722 miles de euros, de los cuales 2.000 miles de euros corresponden a The Yellow Energy, S.L.U. y 1.722 miles de euros de Luzboa – Comercialização de Energia, Lda.

Ninguna de las empresas del grupo o asociadas de las que la Sociedad tiene participación tanto directa como indirectamente cotiza en Bolsa.

9.3 Información sobre la naturaleza y nivel de riesgo de los instrumentos financieros

Según se indica en el informe sobre la política de gestión de riesgos establecida por la Sociedad, las actividades de la misma están expuestas a diferentes tipos de riesgos financieros, destacando fundamentalmente los riesgos de mercado (riesgo de precio y de tipo de interés), de crédito, de liquidez y operativo.

A continuación, se indican los principales riesgos financieros que impactan a la Sociedad:

9.3.1 Riesgo de Mercado

Riesgo de Precio

El riesgo de precio es consecuencia de la evolución de los precios del mercado SPOT en aquellos productos derivados financieros que la entidad contrata. Dicha evolución tiene un efecto significativo en los resultados de la Compañía, derivado de los volúmenes que se manejan. La contratación y gestión de dichos productos financieros está controlada por el Departamento de "Trading y Gestión de Portfolio".

Riesgo de Tipo de Interés

Tanto la tesorería como la deuda financiera de la Sociedad están expuestas al riesgo de tipo de interés, el cual podría tener un efecto adverso en los resultados financieros y en los flujos de caja.

La Sociedad tiene formalizados contratos de financiación a tipo de interés fijo.

9.3.2 Riesgo de Crédito

Los principales activos financieros de la Sociedad son saldos de caja y efectivo, deudores comerciales y otras cuentas a cobrar e inversiones, que representan la exposición máxima de la Sociedad al riesgo de crédito.

Con carácter general la Sociedad mantiene su tesorería y activos líquidos equivalentes en entidades financieras de elevado nivel crediticio.

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 por insolvencias, estimadas por la Dirección de la Sociedad en función de la experiencia de ejercicios anteriores y de su valoración del entorno económico actual.

Así mismo, la Compañía cuenta con un seguro de crédito para cubrir posibles impagos de clientes siempre y cuando, el riesgo mensual del cliente, supere un determinado importe.

El control de riesgo de crédito, fundamentalmente en lo que respecta a cuentas a cobrar, se realiza mediante análisis crediticios previos cuyo objetivo fundamental entre otros es la de evitar fallidos de créditos, garantizar el seguimiento y mitigar el riesgo de situaciones de impago, garantizar la gestión eficiente de los créditos dentro del grupo Nexus, garantizar los flujos de efectivo derivados de las ventas realizadas, asegurar que las condiciones de pago están justificadas comercialmente.

El nivel de concentración del riesgo de crédito con terceros es el siguiente:

| | 2023 | 2022 |
|--|-------------|-------------|
| % de operaciones mantenidas con un único cliente | 38,13% | 37,82% |

La concentración con un único tercero se debe a que el mismo se trata de OMIE al que la Sociedad vende la energía adquirida de todos sus clientes de la actividad de representación.

Asimismo, la Sociedad tiene concedidas líneas de factoring sin recurso por importe total de 84.450 miles de euros (50.500 miles de euros en el ejercicio anterior).

9.3.3 Riesgo de Liquidez

Se tiene como objetivo primordial asegurar la disponibilidad permanente de recursos líquidos para hacer frente a los pasivos exigibles, disponer de financiación, así como tener capacidad suficiente para liquidar posiciones de mercado. En consecuencia, se realizarán las provisiones necesarias de los flujos de tesorería esperados a corto plazo derivados de los derechos y obligaciones que afecten a la Sociedad, se mantendrán inversiones con vencimiento a corto plazo para cubrir situaciones imprevistas y se comprueba la liquidez de las inversiones, entre otras acciones.

Con el fin de asegurar la liquidez y poder atender todos los compromisos de pago que se derivan de su actividad, la Sociedad dispone de la tesorería que muestra su balance, así como de las líneas crediticias y de financiación que se detallan en la Nota 10.2.

9.3.4 Riesgo Operativo

Representa el riesgo que surge como consecuencia de la posible ocurrencia de sucesos inesperados relacionados con la infraestructura operativa interna y externa. Generalmente, este riesgo no es cuantificable a priori, ya que se produce como consecuencia de decisiones adoptadas sobre aspectos referentes a procedimientos y sistemas. En la actualidad, dado el elevado número de operaciones realizadas cada día y su creciente complejidad, se han implementado aquellos mecanismos que aseguren adecuadamente el control financiero de las operaciones y la integridad de la información.

NOTA 10. PASIVOS FINANCIEROS

10.1 Desgloses por categorías de los pasivos financieros

El saldo de las cuentas del epígrafe "Deudas a largo plazo" al cierre del ejercicio 2023 y 2022 es el siguiente (en miles de euros):

| Clases Categorías | Deudas con Entidades de Crédito | | Instrumentos Financieros a Largo Plazo | | | | Total | |
|---|---------------------------------|---------------|--|----------|-------------------|---------------|--------------|---------------|
| | | | Obligaciones y otros Valores Negociables | | Derivados y Otros | | | |
| | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 |
| Pasivos financieros a coste amortizado o coste | 7.022 | 12.412 | | | | | 7.022 | 12.412 |
| Pasivos financieros a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias: Derivados (Nota 11) | | | | | - | 23.702 | - | 23.702 |
| Total | 7.022 | 12.412 | - | - | - | 23.702 | 7.022 | 36.114 |

El saldo de las cuentas del epígrafe "Deudas a corto plazo", "Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo" y "Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar" exceptuando los subepígrafes de "Pasivos por Impuesto corriente" y "Otras deudas con las Administraciones Públicas" al cierre del ejercicio 2023 y 2022 es el siguiente (en miles de euros):

| Clases Categorías | Deudas con Entidades de Crédito | | Instrumentos Financieros a Corto Plazo | | | | Total | |
|---|---------------------------------|--------------|--|---------------|-------------------|----------------|----------------|----------------|
| | | | Obligaciones y otros Valores Negociables | | Derivados y Otros | | | |
| | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 |
| Pasivos financieros a coste amortizado o coste | 14.508 | 7.836 | 22.600 | 16.000 | 137.359 | 177.641 | 174.467 | 201.477 |
| Pasivos financieros a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias: Derivados (Nota 11) | | | | | 5.403 | 50.558 | 5.403 | 50.558 |
| Total | 14.508 | 7.836 | 22.600 | 16.000 | 142.762 | 228.199 | 179.870 | 252.035 |

El detalle por vencimientos de las partidas que forman parte del epígrafe "Deudas a largo plazo con entidades de crédito" en los ejercicios 2023 y 2022 es el siguiente (en miles de euros):

| Ejercicio 2023 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | Siguientes Ejercicios | TOTAL |
|---------------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|------------------------------|--------------|
| Deudas con entidades de crédito | 4.448 | 1.372 | 781 | 328 | 93 | 7.022 |

| Ejercicio 2022 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | Siguientes Ejercicios | TOTAL |
|---------------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|------------------------------|--------------|
| Deudas con entidades de crédito | 4.849 | 3.789 | 726 | 542 | 2.506 | 12.412 |

La Sociedad firmó con fecha 28 de julio de 2016 una línea de avales sindicada (siendo Deutsche Bank S.A.E. el banco agente) por importe de 10.000 miles de euros con el objeto de cubrir las necesidades de avales trade para todas las sociedades del Grupo Nexus Energía. Con fecha 8 de agosto de 2020, se eleva a público la cancelación de dicha línea de avales.

Con fecha 8 de agosto de 2018, la Sociedad firmó una línea de revolving sindicada (siendo Deutsche Bank S.A.E. el banco agente) por importe de 3.000 miles de euros con el objeto de cubrir parcialmente las necesidades de tesorería. Adicionalmente, se firma una línea de avales por importe de 19.000 miles de euros con el objeto de cubrir las necesidades de avales no financieros para contratos de energía a largo plazo y para cubrir las necesidades de trade.

El 29 de enero de 2020 se firmó la novación de la financiación elevando hasta 4.000 miles de euros la línea de revolving sindicada (siendo Deutsche Bank S.A.E. el banco agente) con el objeto de cubrir parcialmente las necesidades de tesorería. Adicionalmente, se amplía la línea de avales, por un importe total de 20.800 miles de euros con el objeto de cubrir las necesidades de avales no financieros para contratos de energía a largo plazo y para cubrir las necesidades de trade.

El 5 de agosto de 2022 se firmó la novación de la financiación ampliando la línea de avales, por un total de 27.500 miles de euros con el objeto de cubrir las necesidades de avales no financieros para contratos de energía a largo plazo y para cubrir las necesidades de trade.

Los Administradores de la Sociedad en base a los planes de negocio existentes y considerando los compromisos financieros actuales no prevén el incumplimiento de ninguno de los ratios financieros ("covenants") exigidos para el ejercicio 2023.

Emisión de pagares

En el epígrafe "Obligaciones y otros valores negociables", a corto plazo se incluye el programa de pagares aprobado por el Consejo de Administración de la sociedad el 25 de mayo de 2017 en el Mercado Alternativo de Renta Fija (MARF) hasta un saldo vivo máximo de 20 millones de euros.

Con fecha 4 de julio de 2020, la Comisión de Incorporaciones y Suspensiones del Mercado Alternativo de Renta Fija acordó la incorporación al Mercado Alternativo de Renta Fija del

Con fecha 10 de julio de 2017 y en virtud del acuerdo del Consejo de Administración de AIAF Mercado de Renta Fija, se procedió a la incorporación del Documento Base Informativo a Inversores denominado "Programa de Pagares NEXUS 2017" y con vigencia de 1 año. Dicho acuerdo ha sido renovado anualmente hasta 2019, año en que se amplió el límite a 50 millones de euros. Con fecha 6 de julio de 2023 se procedió a la incorporación del Documento Base Informativo a Inversores denominado "Programa de Pagares NEXUS 2023" y con vigencia de 1 año.

Los pagares emitidos y vigentes a 31 de diciembre de 2023 son los siguientes (en miles de euros):

| Codigo ISIN | Codigo AIAF | Numero valores | Importe | Fecha desembolso | Fecha vencimiento |
|--------------|-------------|----------------|---------------|------------------|-------------------|
| ES0505280745 | 544.894 | 59 | 5.900 | 28/09/2023 | 29/01/2024 |
| ES0505280752 | 545.661 | 17 | 1.700 | 27/10/2023 | 28/02/2024 |
| ES0505280752 | 546.358 | 32 | 3.200 | 28/11/2023 | 28/02/2024 |
| ES0505280760 | 546.359 | 4 | 400 | 28/11/2023 | 29/04/2024 |
| ES0505280778 | 546.872 | 24 | 2.400 | 27/12/2023 | 27/03/2024 |
| ES0505280786 | 546.873 | 50 | 5.000 | 27/12/2023 | 27/06/2024 |
| ES0505280778 | 546.886 | 10 | 1.000 | 28/12/2023 | 27/03/2024 |
| ES0505280786 | 546.887 | 30 | 3.000 | 28/12/2023 | 27/06/2024 |
| Total | | | 22.600 | | |

Los pagares emitidos y vigentes a 31 de diciembre de 2022 son los siguientes (en miles de euros):

| Codigo ISIN | Codigo AIAF | Numero valores | Importe | Fecha desembolso | Fecha vencimiento |
|--------------|-------------|----------------|---------------|------------------|-------------------|
| ES0505280620 | 535.911 | 14 | 1.400 | 26/07/2022 | 26/01/2023 |
| ES0505280620 | 536.070 | 5 | 500 | 10/08/2022 | 10/02/2023 |
| ES0505280646 | 537.167 | 30 | 3.000 | 26/10/2022 | 28/02/2023 |
| ES0505280620 | 537.789 | 58 | 5.800 | 26/11/2022 | 26/01/2023 |
| ES0505280620 | 537.847 | 19 | 1.900 | 28/11/2022 | 26/01/2023 |
| ES0505280646 | 538.427 | 16 | 1.600 | 28/12/2022 | 28/02/2023 |
| ES0505280653 | 538.428 | 18 | 1.800 | 28/12/2022 | 28/04/2023 |
| | | | 16.000 | | |

En el epígrafe de "Pasivos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias" se incluye la valoración de los derivados de la Sociedad de "no cobertura" (vease Nota 11) por importe de 5.403 miles de euros en 2023 (50.558 miles de euros en 2022).

Asimismo, en el epígrafe de "Pasivos financieros a coste amortizado o coste" se compone principalmente de fianzas recibidas de clientes por importe de 1.132 miles de euros en 2023 (2.657 miles de euros en 2022).

El saldo de las cuentas del epígrafe "Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar" al cierre del ejercicio 2023 y 2022 es el siguiente (en miles de euros):

| | Otros | |
|----------------------------|---------|---------|
| | 2023 | 2022 |
| Debitos y partidas a pagar | 124.863 | 176.250 |

10.2 Debitos y Partidas a Pagar

El detalle de esta partida al cierre del ejercicio 2023 y 2022 es el siguiente (en miles de euros)

| | 2023 | | 2022 | |
|--|--------------|----------------|---------------|----------------|
| | Largo Plazo | Corto Plazo | Largo Plazo | Corto Plazo |
| Por operaciones no comerciales: | | | | |
| Proveedores | | 106.689 | - | 161.851 |
| Proveedores empresas del grupo (Nota 17.1) | | 472 | - | 111 |
| Acreedores | | 8.472 | - | 9.504 |
| Anticipos de clientes | | 632 | - | 696 |
| Total saldos por operaciones comerciales | | 116.265 | - | 172.162 |
| Por operaciones no comerciales: | | | | |
| Deudas con entidades de credito | 7.022 | 14.508 | 12.412 | 7.836 |
| Deudas con empresas del grupo (Nota 17.1) | | 17.035 | - | 400 |
| | 7.022 | 31.543 | 12.412 | 8.236 |
| Personal (remuneraciones pendientes de pago) | | 2.628 | - | 2.698 |
| Pasivos por impuesto comente | - | - | - | 921 |
| Otras deudas con Administraciones Publicas (Nota 15.1) | - | 654 | - | 469 |
| Otros pasivos financieros | - | 1.431 | - | 2.381 |
| Total saldos por operaciones no comerciales | - | 4.713 | - | 6.469 |
| Total debitos y partidas a pagar | 7.022 | 152.521 | 12.412 | 186.867 |

Polizas de Credito

La Sociedad tiene concedidas polizas de credito con los siguientes límites (en miles de euros):

| | 2023 | | 2022 | |
|--|--------|----------------------|--------|----------------------|
| | Límite | Importe no Dispuesto | Límite | Importe no Dispuesto |

10.3 Información sobre aplazamiento de pagos efectuados a proveedores

A continuación, se detalla la información requerida por la Disposición adicional tercera de la Ley 15/2010, de 5 de julio (modificada a través de la Disposición final segunda de la Ley 31/2014, de 3 de diciembre) preparada conforme a la Resolución del ICAC de 29 de enero de 2022, sobre la información a incorporar en la memoria de las cuentas anuales en relación con el periodo medio de pago a proveedores en operaciones comerciales:

| | 2023 Días | 2022 Días |
|---|----------------------------|----------------------------|
| Periodo medio de pago a proveedores | 9,20 | 9,88 |
| Ratio de operaciones pagadas | 9,33 | 9,88 |
| Ratio de operaciones pendientes de pago | 8,35 | 176,21 |
| | | |
| Total pagos realizados | 1.772.096 | 3.147.260 |
| Total pagos pendientes | 25.441 | 109 |

Conforme a la Resolución del ICAC, para el cálculo del período medio de pago a proveedores se han tenido en cuenta las operaciones comerciales correspondientes a la entrega de bienes o prestaciones de servicios devengadas desde la fecha de entrada en vigor de la Ley 31/2014, de 3 de diciembre.

Se consideran proveedores, a los exclusivos efectos de dar la información prevista en esta Resolución, a los acreedores comerciales por deudas con suministradores de bienes y servicios, incluidos en las partidas "Proveedores" y "Proveedores, empresas del grupo y asociadas" del pasivo corriente del Balance de Situación y con independencia de cualquier financiación por el cobro anticipado de la empresa proveedora.

Se entiende por "Periodo medio de pago a proveedores" el plazo que transcurre desde la entrega de los bienes o la prestación de los servicios a cargo del proveedor y el pago material de la operación.

A continuación se detalla el volumen monetario y número de facturas pagadas dentro del plazo legal establecido:

| | 2023 | 2022 |
|---|-------------|-------------|
| Volumen monetario (miles de euros) | 1.757.633 | 3.113.716 |
| Porcentaje sobre el total de pagos realizados | 99,18% | 98,93% |
| | | |
| Número de facturas | 519.633 | 714.073 |
| Porcentaje sobre el total de facturas | 96,18% | 98,87% |

El plazo máximo legal de pago aplicable a la Sociedad según la Ley 3/2004, de 29 de diciembre, por la que se establecen medidas de lucha contra la morosidad en las operaciones comerciales y conforme a las disposiciones transitorias establecidas en la Ley 15/2010, de 5 de julio, es de 30 días naturales después de la fecha de recepción de las mercancías o prestación de los servicios, salvo que el plazo anterior haya sido ampliado mediante pacto de las partes sin que, en ningún caso, se pueda acordar un plazo superior a 60 días naturales.

NOTA 11. INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

La Sociedad utiliza instrumentos financieros derivados para cubrir los riesgos a los que se encuentran expuestas sus actividades, operaciones y flujos de efectivo futuros. En el marco de dichas operaciones la Sociedad ha contratado determinados instrumentos financieros de cobertura según el siguiente detalle:

a) Cobertura de Flujos de Efectivo:

Al cierre del ejercicio 2023 la Sociedad tenía contratados instrumentos financieros derivados de cobertura con las siguientes características:

| Clasificación | Tipo | MWh Contratados | Vencimiento | Valor Razonable | |
|-------------------------------------|------|--------------------|-------------|-----------------|--------|
| | | | | Activo | Pasivo |
| Cobertura de precio de electricidad | Swap | 26.352 | 2024 | 978 | |

Al cierre del ejercicio 2022 la Sociedad tenía contratados instrumentos financieros derivados de cobertura con las siguientes características:

| Clasificación | Tipo | MWh Contratados | Vencimiento | Valor Razonable | |
|-------------------------------------|------|--------------------|-------------|-----------------|--------|
| | | | | Activo | Pasivo |
| Cobertura de precio de electricidad | Swap | 2.208 | 2023 | 2.057 | |

La Sociedad mantiene instrumentos financieros de cobertura del precio de la electricidad que cumplen los requisitos para ser clasificados como cobertura contable por importe de -6.017 miles de euros (24.399 miles de euros en el ejercicio 2022) que se encuentran liquidados por la cámara de compensación correspondiente a cierre del ejercicio. Dichos instrumentos financieros no han afectado al resultado, por lo que se encuentran registrados en el patrimonio neto.

La Sociedad ha cumplido con los requisitos detallados en la Nota 5.5.3.1 sobre normas de valoración para poder clasificar los instrumentos financieros que se detallan abajo como cobertura. En concreto, han sido designados formalmente como tales, y se ha verificado que la cobertura resulta eficaz.

b) Instrumentos financieros derivados de no cobertura:

Al cierre del ejercicio 2023 la Sociedad tenía contratados instrumentos financieros derivados de no cobertura a largo plazo con las siguientes características:

| Clasificación | Tipo | MWh Contratados | Vencimiento | Valor Razonable | | Pérdidas y Ganancias |
|---------------------------------|------|--------------------|-------------|-----------------|--------|-------------------------|
| | | | | Activo | Pasivo | |
| Compra-venta de energía a plazo | Swap | 4.168.313 | 2039 | 7.078 | | 7.078 |
| Compra-venta de energía a plazo | Swap | 125.449 | 2034 | 663 | | |
| | | | | 7.741 | | |

Al cierre del ejercicio 2022 la Sociedad tenía contratados instrumentos financieros derivados de no cobertura a largo plazo con las siguientes características:

| Clasificación | | MWh Contratados | Vencimiento | Valor Razonable | | Perdidas y Ganancias |
|---------------------------------|------|--------------------|-------------|-----------------|----------|-------------------------|
| | | | | Activo | Pasivo | |
| Compra-venta de energía a plazo | Swap | 4.460.479 | 2039 | 52.860 | - | 52.860 |
| Compra-venta de energía a plazo | Swap | 263.670 | 2034 | - | (23.702) | (23.702) |
| | | | | 52.860 | (23.702) | 29.158 |

Al cierre del ejercicio 2023 la Sociedad tenía contratados instrumentos financieros derivados de no cobertura a corto plazo con las siguientes características:

| Clasificación | Tipo | MWh Contratados | Vencimiento | Valor Razonable | | Perdidas y Ganancias |
|---------------------------------|---------|--------------------|-------------|-----------------|---------|-------------------------|
| | | | | Activo | Pasivo | |
| Compra-venta de energía a plazo | Swap | 56.388 | 2023 | 9.162 | - | 9.162 |
| Compra-venta de energía a plazo | Swap | (264.396) | 2023 | - | (5.403) | (5.403) |
| Compra-venta de energía a plazo | Futuros | (298.683) | 2023 | - | - | 2.077 |
| | | | | 9.162 | (5.403) | 5.836 |

Al cierre del ejercicio 2022 la Sociedad tenía contratados instrumentos financieros derivados de no cobertura a corto plazo con las siguientes características:

| Clasificación | Tipo | MWh Contratados | Vencimiento | Valor Razonable | | Perdidas y Ganancias |
|---------------------------------|---------|--------------------|-------------|-----------------|----------|-------------------------|
| | | | | Activo | Pasivo | |
| Compra-venta de energía a plazo | Swap | 378.928 | 2023 | 47.591 | - | 47.591 |
| Compra-venta de energía a plazo | Swap | (275.223) | 2023 | - | (50.558) | (50.558) |
| Compra-venta de energía a plazo | Futuros | (847.966) | 2023 | - | - | 8.838 |
| | | | | 47.591 | (50.558) | 5.871 |

A cierre del ejercicio 2022 la Sociedad procedió a darse de baja 17.269 miles de euros, correspondientes a uno de los contratos de compra de energía a largo plazo, puesto que los administradores consideraron que era altamente probable que no llegase a cumplirse. Durante el ejercicio 2023 se han cobrado penalidades por importe de 2.181 miles de euros (5.000 miles de euros en el ejercicio 2022). A 31 de diciembre, la situación que motivaba la baja del contrato desapareció, por lo que se ha dado de alta el contrato por un importe de 4.116 miles de euros correspondientes al "Mark to Market" a la fecha.

NOTA 12. EXISTENCIAS

El detalle de este epígrafe, al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente:

| | 2023 | 2022 |
|----------------------------|--------------|---------------|
| Existencias de Gas Natural | 6.402 | 16.771 |
| Anticipos a proveedores | 7 | 7 |
| Total | 6.409 | 16.778 |

En este epígrafe se clasifican las existencias de gas natural que la Sociedad posee y que se encuentran en la planta de regasificación situada en el puerto de Barcelona, en almacenamientos subterráneos y en la red de transporte.

De acuerdo al Real Decreto 1766/2007, de 23 de julio, la Sociedad esta obligada a mantener unas existencias mínimas de seguridad de gas natural de 20 días de sus ventas firmes del año anterior (10 días de reservas de carácter estratégico mantenidas en almacenamientos subterráneos de la red básica y 10 días de reservas de carácter operativo). Estas existencias suponen 56.120 MWh en el ejercicio 2023 y 60.043,63 MWh en el ejercicio 2022 (mientras que en almacenamientos subterráneos la Sociedad mantenía 187.477 MWh en 2023 y 198.499,19 MWh en 2022).

De acuerdo a la Resolución de 27 de noviembre de 2023, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se aprueba el Plan de actuación invernal para la operación del sistema gasista, las sociedades deberán mantener durante el período de aplicación del Plan de Actuación Invernal un volumen mínimo de existencias de gas natural licuado en concepto de reserva invernal que será calculado por el Gestor Técnico del Sistema ("GTS"). La obligación de mantenimiento de reserva invernal no será de aplicación en caso de que la suma de las obligaciones de reserva invernal de los usuarios pertenecientes a un mismo grupo empresarial sea inferior a 15GWh. Dado que la sociedad tiene una capacidad para mercado nacional (CMN) definida por su volumen de capacidades de entrada al sistema gasista de 2,5 GWh/día contratados (1 en VIP Pirineos y 1,5 en planta de regasificación de Barcelona), las obligaciones se calculan como $R_{inv1} = 2 \times CMN = 5 \text{ GWh}$ (almacenables tanto en planta de Gas Natural Licuado (GNL) como de AASS) y $R_{inv2} = 1,5 \times CMN = 2,25 \text{ GWh}$ (almacenable solo en plantas de GNL o barcos en situados en aguas nacionales).

Siendo R_{inv1} y R_{inv2} inferiores a 15 GWh, no es de aplicación mantener reservas invernales.

En el ejercicio 2023 se han practicado correcciones valorativas por deterioro de valor por importe de 3.542 miles de euros (810 miles de euros en el ejercicio anterior).

La Sociedad ha procedido a netear el importe de los intercambios realizados. No existen intercambios abiertos a 31 de diciembre de 2023 ni 2022.

NOTA 13. PATRIMONIO NETO Y FONDOS PROPIOS

13.1 Capital Social y Prima de Emisión

Al cierre del ejercicio 2023 el capital social asciende a 12.716 miles de euros (mismo importe en el ejercicio 2022), representado por 2.119.313 acciones nominativas de 6 euros de valor nominal cada una (mismo número de acciones en 2022), totalmente suscritas y desembolsadas. Estas participaciones gozan de iguales derechos políticos y económicos.

Las Sociedades con participación directa o indirecta igual o superior al 10% del capital social son las siguientes:

| | 2023 % Participación | 2022 % Participación |
|----------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Sojitz Corporation of Europe B V | 30.00% | 30.00% |
| Hidroeléctrica Bausen, S.A. | 21.30% | 21.30% |
| Gaselec Diversificación, S.L. | 10.55% | 10.55% |

Las acciones de la Sociedad no cotizan en bolsa.

Acciones Propias

Al cierre del ejercicio 2020 la Sociedad mantenía 1.339 acciones propias por un valor de 24 miles de euros, que representaban el 0,06% del capital social de la Sociedad.

En el ejercicio 2021, la Sociedad adquirió 83.333 acciones propias de 6 euros de nominal cada una de ellas, por importe de 3.667 miles de euros, que representaban un 3,93% del capital social de la Sociedad.

En el ejercicio 2022, la Sociedad adquirió 12.000 acciones propias de 6 euros de nominal cada una de ellas, por importe de 462 miles de euros, que representaban un 0,56% del capital social de la Sociedad.

Al cierre del ejercicio 2023, la Sociedad mantiene un total de 96.672 acciones propias representativas de un 4,56% del capital.

La Sociedad tiene establecida una reserva indisponible con cargo a reservas voluntarias por importe total de 182 miles de euros a 31 de diciembre de 2023 (mismo importe en 2022).

A fecha de formulación de estas cuentas anuales, el Consejo de Administración no ha tomado una decisión sobre el destino final previsto para las acciones propias antes indicadas.

13.2 Reserva Legal

De acuerdo con la Ley de Sociedades de Capital, la Sociedad anónima debe destinar una cifra igual al 10% del beneficio del ejercicio a la reserva legal hasta que esta alcance, al menos, el 20% del capital social. La reserva legal podrá utilizarse para aumentar el capital en la parte de su saldo que exceda del 10% del capital ya aumentado. Salvo para la finalidad mencionada anteriormente, y mientras no supere el 20% del capital social, esta reserva solo podrá destinarse a la compensación de pérdidas y siempre que no existan otras reservas disponibles suficientes para este fin.

A cierre del ejercicio 2023 esta reserva se encuentra completamente constituida (no se encontraba completamente constituida al cierre del ejercicio 2022).

13.3 Otras reservas

El 20 de junio de 2023, la Junta General de Accionistas de la Sociedad acordó la distribución de dividendos por importe de 3.034 miles de euros con cargo a resultado del ejercicio 2022. El pago se efectuó el 3 de julio de 2023 en efectivo.

13.4 Operaciones de Cobertura

En este apartado se recoge la valoración de los derivados de cobertura de flujos de efectivo contratados para cubrir el riesgo asociado a la variación en los flujos de efectivo de las partidas cubiertas (precios de compra y venta de electricidad), junto con su efecto fiscal, por importe al cierre de los ejercicios 2023 y 2022 es -3.779 y 19.842 miles de euros respectivamente (véase Nota 11).

13.5 Dividendos

Durante el ejercicio 2022 la Sociedad distribuyó 1.632 miles de euros de dividendos con cargo a resultado del ejercicio 2021.

NOTA 14. PROVISIONES Y CONTINGENCIAS

14.1 Provisiones

La Sociedad constituye una provision del 1,5% sobre el total de facturación de energía correspondiente a la Tasa del Subsuelo, de acuerdo con el Real Decreto 2/2004 de 5 de marzo, del Texto Refundido de la Ley Reguladora de Haciendas Locales.

El movimiento de las provisiones a lo largo de los ejercicios 2023 y 2022 es el siguiente:

| | |
|---|----------------|
| Provision tasa al final del ejercicio 2021 | (3.385) |
| Dotacion | (7.018) |
| Cancelacion | 1.283 |
| Pagos | 3.583 |
| Provision tasa al final del ejercicio 2022 | (5.537) |
| Dotacion | (3.863) |
| Cancelacion | 1.073 |
| Pagos | 3.498 |
| Provision tasa al final del ejercicio 2023 | (4.829) |

14.2 Contingencias

La Sociedad tiene pasivos contingentes por reclamaciones comerciales propias del negocio de importe no significativo.

NOTA 15. ADMINISTRACIONES PUBLICAS Y SITUACION FISCAL

15.1 Saldos corrientes con las Administraciones Publicas

La composición de los saldos corrientes con las Administraciones Publicas es la siguiente (en miles de euros):

| | 2023 | | 2022 | |
|---------------------------------|------------------------|--------------------------|------------------------|--------------------------|
| | Saldos Deudores | Saldos Acreedores | Saldos Deudores | Saldos Acreedores |
| Impuesto sobre el Valor Anadido | 6.407 | 21 | 4.500 | |
| Impuesto sobre Sociedades | 1.675 | - | - | 921 |
| Impuesto electrico | - | 219 | - | 156 |
| Retenciones y pagos a cuenta | 6 | 207 | 7 | 150 |
| Seguridad Social | - | 207 | - | 163 |
| | 8.088 | | | 1.390 |

15.2 Conciliación resultado contable y base imponible fiscal

La Sociedad tributa por el Impuesto sobre Beneficios en régimen de consolidación, junto a sus filiales Nexus Renovables S.L.U., The Yellow Energy, S.L.U., Fútbol Club Energía, S.L. y Nexus Connect, S.L.U., siendo la Sociedad la responsable frente a la Hacienda Pública de las liquidaciones correspondientes como Sociedad dominante del grupo fiscal.

La conciliación entre los ingresos y gastos del ejercicio y la base imponible de Impuesto sobre Sociedades es la siguiente:

| EJERCICIO 2023 | | Cuenta de Pérdidas y Ganancias | | |
|---|-----------------|---------------------------------------|--------------------|---------------|
| Resultado del ejercicio (después de impuestos) | | | | 6.459 |
| | Aumentos | Disminuciones | Efecto neto | |
| Impuesto sobre Beneficios | 358 | - | 358 | |
| Diferencias permanentes | 357 | (3.561) | (3.204) | |
| Diferencias temporarias | 389 | (2.006) | (1.617) | |
| Con origen en el ejercicio | 383 | - | 383 | |
| Con origen en ejercicios anteriores | 6 | (2.006) | (2.000) | |
| Compensación de bases imponibles negativas | | (1.399) | (1.399) | |
| Base imponible (resultado fiscal) | | | | 597 |
| EJERCICIO 2022 | | Cuenta de Pérdidas y Ganancias | | |
| Resultado del ejercicio (después de impuestos) | | | | 7.583 |
| | Aumentos | Disminuciones | Efecto neto | |
| Impuesto sobre Beneficios | 2.540 | - | 2.540 | |
| Diferencias permanentes | 265 | (541) | (276) | |
| Diferencias temporarias | 10.969 | (4.399) | 6.570 | |
| Con origen en el ejercicio | 10.963 | (4.359) | 6.604 | |
| Con origen en ejercicios anteriores | 6 | (40) | (34) | |
| Compensación de bases imponibles negativas | - | (3.815) | (3.815) | |
| Base imponible (resultado fiscal) | | | | 12.602 |

Las diferencias permanentes corresponden principalmente con el importe de los dividendos recibidos de Luzboa – Comercialização de Energia, Lda. y The Yellow Energy, S.L. (exención del 95%).

Las diferencias temporarias correspondientes al ejercicio 2022 se corresponden principalmente con la revisión del deterioro de la participación financiera en Nexus Energie GmbH y el deterioro de los créditos con Fútbol Club Energía, S.L. registrados en la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio.

15.3 Conciliación entre Resultado contable y gasto por Impuesto sobre Sociedades

La conciliación entre el resultado contable y el gasto por Impuesto sobre Sociedades es la siguiente (en miles de euros):

| | 2023 | 2022 |
|---|------------|--------------|
| Resultado contable antes de impuestos | 6.817 | 10.123 |
| Diferencias permanentes | (3.204) | (276) |
| Cuota | 903 | 2.462 |
| Otros | (545) | 78 |
| Total gasto (ingreso) por impuesto reconocido en la cuenta de pérdidas y ganancias | 358 | 2.540 |

15.4 Desglose del Gasto por Impuesto sobre Sociedades

El desglose del gasto por impuesto sobre Sociedades es el siguiente (en miles de euros):

| | 2023 | 2022 |
|---|------------|--------------|
| Impuesto corriente | (396) | 2.815 |
| Impuesto diferido | 754 | (275) |
| Total gasto (ingreso) por impuesto | 358 | 2.540 |

15.5 Activos por impuesto diferido

El detalle del saldo de esta cuenta al cierre del ejercicio 2023 y 2022 es el siguiente (en miles de euros):

| | 2023 | 2022 |
|--|--------------|--------------|
| Diferencias temporarias | 3.814 | 4.130 |
| Creditos por pérdidas a compensar grupo | 62 | 1.224 |
| Derivados | 1.504 | |
| Deducciones pendientes y otros | 151 | |
| Total activos por impuesto diferido | 5.531 | 5.354 |

Los activos por impuesto diferido indicados anteriormente han sido registrados en el Balance de Situación por considerar los Administradores de la Sociedad que, conforme a la mejor estimación sobre los resultados futuros de la Sociedad, incluyendo determinadas actuaciones de planificación fiscal, es probable que dichos activos sean recuperados.

La Ley 27/2014 modifica el tratamiento de las bases imponibles negativas que se recogía en el Real Decreto ley 9/2011, de 19 de agosto. Así, en su artículo 26, elimina el límite temporal para la aplicación de las mismas previamente existente, aunque introduce una limitación cuantitativa del 70% de la base imponible previa a su compensación admitiendo en todo caso un importe mínimo de 1 millón de euros.

El límite mencionado del 70 % no resultara de aplicación en el caso de entidades de nueva creación en los 3 primeros periodos impositivos en que se genere una base imponible positiva previa a su compensación.

Asimismo, con fecha 30 de marzo de 2012 se aprobó el Real Decreto-ley 12/2012, posteriormente modificado por el Real Decreto-ley 20/2012, por el que se introducen diversas medidas tributarias y administrativas dirigidas a la reducción del déficit público, que recoge, entre otros aspectos, la limitación en la deducibilidad de los gastos financieros consolidados, y que establece que los gastos financieros netos serán deducibles con el límite del 30% del beneficio operativo del ejercicio. No obstante, serán deducibles gastos financieros netos del periodo impositivo por importe de 1 millón de euros.

Los gastos financieros netos que no hayan sido objeto de deducción podrán deducirse en los periodos impositivos que concluyan en los 18 años inmediatos y sucesivos, conjuntamente con los del periodo impositivo correspondiente, y con el límite del 30% del beneficio operativo del ejercicio.

Según Ley 16/2012, por la que se introducen límites a las amortizaciones fiscalmente deducibles, se deduce en la base imponible el 70% de la amortización contable del inmovilizado material e intangible en el ejercicio 2013 y 2014, que ha sido fiscalmente deducible según el Texto Refundido de la Ley de Sociedades de Capitales. La amortización contable que no resulte fiscalmente deducible se deducirá de forma lineal durante un plazo de 10 años, a partir del ejercicio 2015.

Al cierre de los ejercicios 2023 y 2022 no existen activos por impuestos diferidos no registrados.

15.6 Pasivos por impuesto diferido

El detalle del saldo de esta cuenta al cierre del ejercicio 2023 y 2022 es el siguiente (en miles de euros):

| | 2023 | 2022 |
|---|------------|--------------|
| Impuesto diferido por diferencias temporarias | 106 | 107 |
| Derivados | 244 | 6.614 |
| Total pasivos por impuesto diferido | 350 | 6.721 |

Las diferencias temporarias de pasivo del Impuesto sobre Beneficios corresponden fundamentalmente a la libertad de amortización aplicada en los ejercicios 2009 y 2010 y a otros efectos no significativos.

15.7 Impuestos reconocidos en el Patrimonio Neto

El detalle de los impuestos reconocidos directamente en el patrimonio en el ejercicio 2023 es el siguiente (en miles de euros):

| | Aumentos | Disminuciones | Total |
|---|--------------|---------------|--------------|
| Por impuesto diferido: | | | |
| Con origen en el ejercicio | | | |
| Activos financieros a valor razonable con cambios en el patrimonio neto | | 1.260 | 1.260 |
| Con origen en ejercicios anteriores | | | |
| Activos financieros a valor razonable con cambios en el patrimonio neto | 6.615 | - | 6.615 |
| Total impuesto reconocido directamente en patrimonio | 6.615 | 1.260 | 7.875 |

El detalle de los impuestos reconocidos directamente en el patrimonio en el ejercicio 2022 es el siguiente (en miles de euros)

| | Aumentos | Disminuciones | Total |
|---|--------------|----------------|--------------|
| Por impuesto diferido: | | | |
| Con origen en el ejercicio | | | |
| Activos financieros a valor razonable con cambios en el patrimonio neto | - | (6.614) | (6.614) |
| Con origen en ejercicios anteriores | | | |
| Activos financieros a valor razonable con cambios en el patrimonio neto | 9.774 | - | 9.774 |
| Total impuesto reconocido directamente en patrimonio | 9.774 | (6.614) | 3.160 |

15.8 Ejercicios pendientes de comprobación y actuaciones inspectoras

Según establece la legislación vigente, los impuestos no pueden considerarse definitivamente liquidados hasta que las declaraciones presentadas hayan sido inspeccionadas por las autoridades fiscales o haya transcurrido el plazo de prescripción de cuatro años.

El 18 de marzo de 2021 se abrió un procedimiento de inspección que afecta a los ejercicios 2016 a 2019 para IVA, IRPF e Impuesto sobre Sociedades. Dicho procedimiento se cerró en abril de 2022 firmando el acta de conformidad.

El 20 de enero de 2023 se abrió procedimiento de inspección que afecta al ejercicio 2020 para el Impuesto sobre la Electricidad. Dicho procedimiento se cerró en octubre de 2023 firmando el acta de conformidad.

El 23 de enero de 2023 se abrió procedimiento de inspección que afecta al ejercicio 2020 para el Impuesto sobre Hidrocarburos. Dicho procedimiento se cerró en marzo de 2023 firmando el acta de conformidad.

NOTA 16. INGRESOS Y GASTOS

16.1 Importe Neto de la Cifra de Negocios

La distribución del importe neto de la cifra de negocios correspondiente a los ejercicios 2023 y 2022, distribuida por categorías de actividades y por mercados geográficos, es la siguiente (en miles de euros):

| Actividades | 2023 | 2022 |
|----------------|------------------|------------------|
| Representación | 942.564 | 1.588.487 |
| Electricidad | 661.731 | 1.125.692 |
| Gas | 179.761 | 219.101 |
| Servicios | 833 | 695 |
| Total | 1.784.889 | 2.933.975 |

El detalle por mercados geograficos es el siguiente (en miles de euros):

| Mercados | 2023 | 2022 |
|-------------------------------------|------------------|------------------|
| Espana | 1.782.874 | 2.926.922 |
| Resto de países de la Union Europea | 2.015 | 7.053 |
| Total | 1.784.889 | 2.933.975 |

Los principales ingresos registrados en el epígrafe de "Prestacion de servicios" corresponden a los servicios de representacion a productores de energía solar y los ingresos por alquileres de equipos de medida.

16.2 Aprovisionamientos

El saldo de las cuentas "Consumo de mercaderías" y "Trabajos realizados por otras empresas" del ejercicio 2023 y 2022 presenta la siguiente composicion, presentandose adicionalmente su procedencia (en miles de euros):

| | 2023 | 2022 |
|--|------------------|------------------|
| Consumos de mercaderías | | |
| Nacionales | 1.641.250 | 2.792.427 |
| Intracomunitarias | 29.622 | 16.984 |
| | 1.670.872 | 2.809.411 |
| Variacion de existencias | 10.369 | (7.445) |
| | 10.369 | (7.445) |
| Trabajos realizados por otras empresas | | |
| Nacionales | 63.398 | 73.024 |
| | 63.398 | 73.024 |
| Deterioro de mercancías, materias primas y otros aprovisionamientos | | 810 |
| | 3.542 | 810 |
| Total Aprovisionamientos | 1.748.181 | 2.875.800 |

16.3 Otros ingresos de explotacion

La sociedad registra principalmente dentro de la partida de otros ingresos de explotacion, los ingresos por la venta de garantías de origen, por importe de 12.127 miles de euros (7.594 miles de euros en 2022) e ingresos por penalizaciones de contratos por importe de 2.181 miles de euros (5.000 miles de euros en 2022), así como ingresos por servicios diversos prestados a sociedades del grupo por importe de 6.008 miles de euros (2.440 miles de euros en 2022).

16.4 Cargas Sociales

El saldo de la cuenta "Cargas sociales" del ejercicio 2023 y 2022 presenta la siguiente composicion (en miles de euros):

| | 2023 | 2022 |
|--|--------------|--------------|
| Seguridad Social a cargo de la empresa | 2.194 | 1.848 |
| Otros gastos sociales | 309 | 180 |
| Total Cargas Sociales | 2.503 | 2.028 |

16.5 Ingresos y gastos financieros

El importe de los ingresos y gastos financieros del ejercicio 2023 y 2022 ha sido el siguiente (en miles de euros):

| | 2023 | | 2022 | |
|--|-------------------------|-----------------------|-------------------------|-----------------------|
| | Ingresos Financieros | Gastos Financieros | Ingresos Financieros | Gastos Financieros |
| Aplicacion del metodo del tipo de interes efectivo | 3.255 | (5.949) | 2.306 | (4.030) |
| Total | 3.255 | (5.949) | 2.306 | (4.030) |

El importe de los dividendos recibidos y cobrados en el ejercicio 2023 ha ascendido a un total de 3.722 miles de euros (de los cuales 2.000 miles de euros corresponden a los dividendos recibidos de la sociedad del Grupo The Yellow Energy, S.L. y 1.722 miles de euros a la sociedad del Grupo Luzboa – Comercializaçao de Energia, Lda.)

16.6 Otros gastos de explotacion

El saldo del epigrafe "Otros gastos de explotacion" del ejercicio 2023 y 2022 presenta la siguiente composicion (en miles de euros):

| | 2023 | 2022 |
|--|-----------------|-----------------|
| Servicios Exteriores | (17.195) | (14.970) |
| Tributos | (19.015) | (18.738) |
| Perdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales | (1.240) | (5.490) |
| Otros gastos de gestion corriente | (930) | (83) |
| Total Otros gastos de explotacion | (38.380) | (39.281) |

Los gastos de gestion corriente corresponden principalmente a honorarios de profesionales independientes, comisiones bancarias y tributos.

El epigrafe de tributos se debe principalmente a los importes devengados en relacion con la Orden TED/733/2022, por la que se aprueba el reparto de las cantidades a financiar relativas al bono social y al coste del suministro de electricidad, ampliadas hasta 31 de diciembre de 2022 segun el Real Decreto-ley 6/2022, de 29 de marzo, por el que se adoptan medidas urgentes en el marco del Plan Nacional de respuesta a las consecuencias economicas y sociales de la guerra en Ucrania, así como a los importes devengados relativos a la tasa de ocupacion de vía publica (Vease Nota 14.1).

Honorarios de Auditoría

Durante los ejercicios 2023 y 2022, los honorarios relativos a la auditoría financiera de la Sociedad y otros servicios prestados por el auditor, Deloitte, S.L. o por una empresa vinculada al auditor por control, propiedad, comun o gestión a la misma han sido los siguientes (en miles de euros):

| Descripción | 2023 | 2022 |
|--|-----------|-----------|
| Servicios de Auditoría | 72 | 69 |
| Total servicios de Auditoría y Relacionados | 72 | 69 |
| Otros Servicios de verificación | | |
| Total otros servicios | | |
| Total servicios profesionales | 79 | 72 |

NOTA 17. OPERACIONES Y SALDOS CON PARTES VINCULADAS

17.1 Saldos entre Partes Vinculadas

La Sociedad presta servicios a las empresas del grupo a precio de mercado. Dichas transacciones se efectúan bajo una política de precios equivalentes a los que se aplican con respecto a partes independientes. A tal fin se compara el precio del bien o del servicio idéntico o de características similares en una operación entre personas o entidades independientes en circunstancias equiparables, efectuando, si es preciso, las correcciones necesarias para obtener la equivalencia, considerando las particularidades de la operación. Cuando existan operaciones que no pueden ser comparadas, los precios se fijan a partir del coste del bien o del servicio, incrementado en el margen habitual que obtiene la Sociedad.

El detalle de los saldos mantenidos con partes vinculadas al 31 de diciembre de 2023 y 2022 se indica a continuación, (en miles de euros):

| | 2023 | | 2022 | |
|---|--------------|---------|--------------|---------|
| | A Cobrar | A Pagar | A Cobrar | A Pagar |
| Prestamos a largo plazo | | | | |
| Nexus Renovables, S.L.U. | 740 | | 740 | |
| The Yellow Energy, S.L.U. | | | 1.295 | |
| Futbol Club Energía, S.L. | 13.504 | | 13.395 | |
| Deterioro Futbol Club Energía S.L. | (13.410) | | (13.095) | |
| LuzBoa - Comercialização de Energia, Lda. | 400 | | 400 | |
| Biodiesel Levante, S.L. | 34 | | 49 | |
| Deterioro Biodiesel Levante, S.L. | (34) | | (49) | |
| Nexus Energía, S.A. de C.V. | 16 | | | |
| Total prestamos a largo plazo | 1.250 | | 2.735 | |
| Total no corriente (I) | 1.250 | | 2.735 | |

| | 2023 | | 2022 | |
|---|---------------|-----------------|---------------|--------------|
| | A Cobrar | A Pagar | A Cobrar | A Pagar |
| Clientes y deudores | | | | |
| Nexus Renovables, S.L.U. | 51 | | 37 | |
| The Yellow Energy, S.L.U. | 33.476 | | 18.523 | |
| LuzBoa - Comercialização de Energia, Lda. | 820 | | 671 | |
| Cox Energy Mexico Suministrador, S.A. de C.V. | 31 | | | |
| Cox Energy Generador, S.A. de C.V. | 1 | | | |
| Biodiesel Levante, S.L. | 40 | | 40 | |
| Total clientes y deudores | 34.419 | | 19.271 | |
| Proveedores | | | | |
| Nexus Renovables, S.L.U. | | (10) | - | (10) |
| Futbol Club Energía, S.L. | | (462) | - | (101) |
| Total proveedores | | (472) | - | (111) |
| Prestamos a corto plazo | | | | |
| LuzBoa - Comercialização de Energia, Lda. | | - | 3.481 | |
| Biodiesel Levante, S.L. | | - | 25 | |
| Futbol Club Energía, S.L. | | (684) | - | |
| Total prestamos a corto plazo | | (684) | 3.506 | |
| Cash pooling | | | | |
| Nexus Renovables, S.L.U. | 4.271 | - | 2.701 | |
| The Yellow Energy, S.L.U. | 1.416 | (16.162) | 5.311 | (240) |
| Nexus Connect, S.L.U. | 15 | (189) | - | (160) |
| Total cash pooling | 5.702 | (16.351) | 8.012 | (400) |

Prestamos Participativos con Empresas del Grupo

El detalle de los prestamos participativos concedidos por la Sociedad al 31 de diciembre de 2023 y 2022, en miles de euros, es el siguiente:

| | 2023 | 2022 |
|---------------------------|---------------|---------------|
| Nexus Renovables, S.L.U. | 740 | 740 |
| The Yellow Energy, S.L.U. | - | 1.295 |
| Futbol Club Energía, S.L. | 13.410 | 13.395 |
| Total | 14.150 | 15.430 |

Con la Sociedad Nexus Renovables, S.L.U. formalizo un prestamo participativo por importe de 740 miles de euros el 1 de noviembre de 2016 (renovando los anteriores formalizados en 2010, 2011 y 2012). Este prestamo esta destinado íntegramente a mejorar la situacion patrimonial Nexus Renovables, S.L.U. y fija su vencimiento cuando se restablezca la situacion economica de la empresa. Devenga un tipo de interes del 3% del beneficio de la filial despues de impuestos, sin tener en cuenta el gasto diferido de los propios prestamos.

Con la Sociedad The Yellow Energy, S.L.U. se formalizaron cinco préstamos participativos por importe total de 1.295 miles de euros con fecha 3 de noviembre de 2015, 31 de marzo de 2016, 30 de marzo de 2017, 29 de marzo de 2020 y 31 de diciembre de 2020. Todos ellos están destinados íntegramente a mejorar la situación patrimonial de The Yellow Energy, S.L.U. y fijan su vencimiento cuando se restablezca la situación económica de la empresa. Devengan un tipo de interés del 3% del beneficio de la filial después de impuestos, sin tener en cuenta el gasto diferido de los propios préstamos. Los préstamos anteriores fueron cancelados con fecha 31 de diciembre de 2023.

Con la Sociedad Fútbol Club Energía S.L. se formalizó un préstamo participativo por importe total de 8.600 miles de euros con fecha 31 de diciembre de 2021. Este préstamo está destinado íntegramente a mejorar la situación de la sociedad y se fijó su vencimiento cuando se restablezca la situación económica de la empresa. Devenga un tipo de interés del 3% del beneficio de la filial después de impuestos, sin tener en cuenta el gasto diferido de los propios préstamos. En el ejercicio 2022, dicho préstamo se incrementó hasta 13.395 miles de euros. En el ejercicio 2023 se incrementó hasta 13.410 miles de euros.

A cierre del ejercicio la Sociedad ha evaluado la recuperabilidad de los citados importes, procediendo a registrar un deterioro por importe total de 13.410 miles de euros (8.885 miles de euros en el ejercicio anterior) en el epígrafe "Deterioro y resultado por enajenaciones de instrumentos financieros" de la cuenta de pérdidas y ganancias.

17.2 Transacciones entre Partes Vinculadas

El detalle de operaciones realizadas con partes vinculadas durante los ejercicios 2023 y 2022 es el siguiente (en miles de euros):

| Ejercicio 2023 | Ingresos | | | Gastos | | |
|---|----------------|-------------------------------|----------------------|---------------|--------------------|--------------------|
| | Ventas | Otros ingresos de explotación | Ingresos Financieros | Compras | Servicios Externos | Gastos Financieros |
| Nexus Renovables, S.L.U. | - | 9 | 194 | - | 62 | - |
| The Yellow Energy, S.L.U. | 123.757 | 6.045 | 2.176 | - | - | - |
| LuzBoa - Comercialização de Energia, Lda. | 11.008 | 21 | 1.808 | 11.008 | - | - |
| Nexus Connect, S.L.U. | - | 10 | - | - | - | - |
| Fútbol Club Energía, S.L. | - | - | - | - | 361 | - |
| Total | 134.765 | 6.085 | 4.178 | 11.008 | 423 | |

| Ejercicio 2022 | Ingresos | | | Gastos | | |
|---|---------------|-------------------------------|----------------------|--------------|--------------------|--------------------|
| | Ventas | Otros ingresos de explotación | Ingresos Financieros | Compras | Servicios Externos | Gastos Financieros |
| Nexus Renovables, S.L.U. | - | 8 | 257 | - | 9 | - |
| The Yellow Energy, S.L.U. | 89.031 | 2.412 | 257 | - | - | - |
| LuzBoa - Comercialização de Energia, Lda. | 1.031 | 21 | 739 | 4.781 | - | - |
| Nexus Connect, S.L.U. | - | 10 | - | - | - | - |
| Fútbol Club Energía, S.L. | 5 | - | - | - | 451 | - |
| Total | 90.067 | 2.451 | 1.253 | 4.781 | 460 | |

La Sociedad tiene formalizados diversos contratos con distintas sociedades pertenecientes al Grupo Nexus por el que presta servicios de administración.

La Sociedad tiene formalizado un contrato bilateral con The Yellow Energy, S.L.U. para la venta de energía.

17.3 Retribucion del Consejo de Administracion y Alta Direccion

Los importes recibidos por el Consejo de Administracion y Alta Direccion durante los ejercicios 2023 y 2022, se detallan a continuacion, en euros:

| Ejercicio 2022 | Sueldos | Dietas | Total |
|---------------------------|------------|----------|------------|
| Consejo de Administracion | 426 | 6 | 432 |
| Alta Direccion | 316 | | 316 |
| Total | 742 | 6 | 748 |

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, no existen compromisos por complementos a pensiones, aavales o garantías concedidas a favor del Consejo de Administracion ni de la Alta Direccion.

17.4 Informacion en relacion con situaciones de conflicto de intereses por parte de los Administradores

Al cierre del ejercicio 2023 ni Administradores ni las personas vinculadas a los mismos según se define en la Ley de Sociedades de Capital han comunicado a los demas miembros del Consejo de Administracion situacion alguna de conflicto, directo o indirecto, que pudieran tener con el interes de la Sociedad.

Las transacciones mantenidas con determinados acci onistas pueden corresponder a los peajes por distribucion de energía a clientes de Nexus Energía, S.A. cuyo importe se factura segun las tarifas publicadas en el BOE por el Ministerio de Energía y Turismo, por lo que no son significativas en el conjunto de las Cuentas Anuales.

17.5 Estructura Financiera

Tal y como se menciona en la Nota 1 la Sociedad pertenece al Grupo Nexus Energía. El Grupo Nexus Energía tiene organizados y gestiona sus negocios a traves de las siguientes areas:

- Comercializacion de electricidad
- Comercializacion de gas
- Representacion en el mercado electrico

NOTA 18. INFORMACION SOBRE MEDIO AMBIENTE

Durante los ejercicios 2023 y 2022 no se han incorporado al inmovilizado activos destinados a la mejora y a la protección del medio ambiente.

La Sociedad no ha incurrido, en el presente ejercicio, en ningún gasto, ya sea ordinario o extraordinario, cuyo fin sea la protección y mejora del medioambiente.

No existen contingencias relacionadas con la protección y mejora del medio ambiente.

La Sociedad no ha recibido subvenciones de naturaleza medioambiental.

NOTA 19. OTRA INFORMACION

19.1 Personal

El número medio de personas empleadas durante los ejercicios 2023 y 2022, detallado por categorías, es el siguiente:

| | 2023 | 2022 |
|-------------------------------------|------------|------------|
| Directivos | | |
| Empleados de tipo administrativo | | |
| Comerciales, vendedores y similares | | |
| Resto de personal cualificado | | |
| Total personal medio | 185 | 173 |

Durante los ejercicios 2023 y 2022 no ha habido personal con discapacidad mayor o igual del 33%.

Asimismo, la distribución por sexos al término de los ejercicios 2023 y 2022, detallado por categorías, es la siguiente:

| | 2023 | | | 2022 | | |
|-------------------------------------|---------|---------|-------|---------|---------|-------|
| | Hombres | Mujeres | Total | Hombres | Mujeres | Total |
| Directivos | | | | | | |
| Empleados de tipo administrativo | | | | | | |
| Comerciales, vendedores y similares | | | | | | |
| Resto de personal cualificado | | | | | | |
| Total personal a cierre | | | | | | |

19.2 Garantías y Avals

Avals comprometidos con terceros y otros pasivos

Los avales comprometidos con terceros ascienden a 91.972 miles de euros (91.158 miles de euros en el ejercicio 2022). Básicamente se trata de avales para operar en el mercado y avales con representados.

Prendas constituidas

Como garantía del crédito sindicado (vease Nota 10.1) formalizado con diferentes entidades financieras en fecha 5 de agosto de 2021, siendo la entidad Deutsche Bank S.A.E. el Banco Agente, se constituye prenda sobre diversos derechos de crédito y cuentas bancarias, por un importe máximo total de 27.500 miles de euros.

NOTA 20. HECHOS POSTERIORES AL CIERRE

Con posterioridad al 31 de diciembre de 2023, no han acaecido hechos relevantes que afecten a las cuentas anuales de la Sociedad a dicha fecha.

NEXUS ENERGIA, S.A.**INFORME DE GESTION CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO 2023**

NEXUS ENERGIA, S.A.

INFORME DE GESTION CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO 2023

En 2023, el importe de la cifra de negocios de la Sociedad se ha reducido respecto del ejercicio anterior, principalmente por la disminucion del precio de la electricidad durante el ejercicio, en un 39% aproximadamente, al pasar de 2.934 millones de euros en 2022 a 1.785 millones de euros en 2023. El precio medio del mercado de electricidad ha pasado de 167,66 €/MWh a 88,82 €/MWh.

El volumen de energía gestionada en 2023 ha sido de 13,8TWh, un 14,83% superior a la energía gestionada en 2022, debido a una mejora de gestion comercial.

Consecuentemente, las compras se han reducido un 39% situandose en 1.748 millones de euros en 2023 respecto a los 2.875 millones de 2022.

Nexus Energía ha cerrado el año 2023 con un suministro eléctrico de 3.54TWh, un 7,18% superior al de 2022 (3,3TWh). En cuanto al suministro de gas, ha cerrado el ejercicio con un suministro un 86,5% superior al del ejercicio anterior (1,2TWh vs 0,6TWh), en el negocio de representacion a pesar de la creciente competencia se ha incrementado la potencia (5.391MW vs 4.600MW) alcanzando una cuota de representacion de la tecnología fotovoltaica del 14% con la que seguimos siendo líderes de mercado

La Sociedad cerro el ejercicio 2023 con una cuota de mercado referente a la comercializacion de energía eléctrica del 1,21%, siendo la novena comercializadora del mercado.

El Grupo Nexus Energía esta integrado por seis sociedades, de las que directa o indirectamente Nexus Energía, S.A. posee el 100% de las acciones, entre otras dos compañías de reciente creacion en Mexico, una de ellas en Portugal, Luzboa – Comercializaçao de Energia, Lda, de la que Nexus Energía,S.A. adquirio durante el ejercicio 2017 el 50,98% e incrementandose este porcentaje hasta el 83,33% en el año 2023 al ejercer la opcion de venta sobre una serie de acciones. Futbol Club Energía, S.L. en la que ostenta el 98,50%, Biodiesel Levante, S.L. en la que ostenta el 40%, Cox Energy Mexico Suministrador, S.A. de C.V. en la que ostenta el 40% y Cox Energy Suministrador, S.A. de C.V. en la que ostenta el 40% y por ultimo la ultima compañía en entrar en el grupo con una participacion del 20%, Elek Comercializadora Electrica, S.L.

Las acciones propias en poder de la Sociedad, provenientes de la participacion que Sociedad Comercializadora de Energía S.A. poseía en Nexus Energía S.A. así como las nuevas acciones adquiridas a exdirectivos y antiguos accionistas, estan activadas por su precio de adquisicion y dotada la correspondiente reserva indisponible.

En el ejercicio 2022, la Sociedad adquirio 12.000 acciones propias de 6 euros de nominal cada una de ellas, por importe de 462 miles de euros, que representaban un 0,56% del capital social de la Sociedad.

Al cierre del ejercicio 2023, la Sociedad mantiene un total de 96.672 acciones propias representativas de un 4,56% del capital.

La Sociedad tiene establecida una reserva indisponible con cargo a/reservas voluntarias por importe total de 182 miles de euros a 31 de diciembre de 2023 (mismo importe en 2022).

A fecha de formulación de estas cuentas anuales, el Consejo de Administración no ha tomado una decisión sobre el destino final previsto para las acciones propias antes indicadas.

En cuanto a la evolución previsible de la sociedad a lo largo del año 2024, una vez ya recuperada la senda de crecimiento en el año 2023 y con todas las líneas de negocio tradicionales funcionando a pleno rendimiento, esperamos que en el año 2024 sea el año del despegue de todas las líneas de negocio relacionadas con el mundo de la eficiencia energética.

Uno de los principales riesgos a los que se enfrenta la Sociedad es la morosidad. Dicho riesgo está mitigado por la formalización de un seguro de crédito, no obstante, previo a la formalización de un contrato la Sociedad elabora un "rating" interno por el cual se establece la idoneidad de la formalización o la necesidad de requerir la aportación de garantías, dichas garantías pueden ser de tipo aval bancario a primer requerimiento o del establecimiento de un prepago. Cabe destacar que en noviembre de 2023 la compañía ha formalizado el primer seguro de crédito para el mercado residencial de la mano de la aseguradora ASERTA, siendo además la primera comercializadora que lo consigue.

En cuanto a riesgos de mercado, la Sociedad se ve afectada por el riesgo de tipo de interés y el riesgo de precio de la electricidad. En primer lugar, tanto la tesorería como la deuda financiera de la Sociedad están expuestas al riesgo de tipo de interés. Los flujos de tesorería están cubiertos con liquidez suficiente para cubrir compromisos futuros, no obstante, la compañía mantiene abiertas líneas de crédito en diferentes entidades financieras para mitigar un posible riesgo de liquidez.

En cuanto al riesgo del precio de la electricidad, el mayor riesgo es el del precio del mercado SPOT de la electricidad (OMIE) en el que opera. Con el fin de mitigar este riesgo, la Sociedad formaliza contratos derivados sobre el precio de la energía eléctrica, estos contratos son tanto futuros como swaps. Estos contratos, siempre que cumplan los requisitos, se consideran de cobertura; con lo cual, su resultado se imputa de la siguiente manera: 75% del resultado se imputa a Patrimonio Neto y 25% a Activo/Pasivo por Impuesto diferido.

Con respecto al uso de instrumentos financieros por la sociedad:

Riesgo de Liquidez

Se tiene como objetivo primordial asegurar la disponibilidad permanente de recursos líquidos para hacer frente a los pasivos exigibles, disponer de financiación, así como tener capacidad suficiente para liquidar posiciones de mercado. En consecuencia, se realizarán las previsiones necesarias de los flujos de tesorería esperados a corto plazo derivados de los derechos y obligaciones que afecten a la Sociedad, se mantendrán inversiones con vencimiento a corto plazo para cubrir situaciones imprevistas y se comprueba la liquidez de las inversiones, entre otras acciones.

Riesgo de Precio

El riesgo de precio es consecuencia de la evolución de los precios del mercado SPOT en aquellos productos derivados financieros que la entidad contrata. Dicha evolución tiene un efecto significativo en los resultados de la Compañía, derivado de los volúmenes que se manejan. La contratación y gestión de dichos productos financieros está controlada por el Departamento de "Trading y Gestión de Portfolio".

Riesgo de Crédito

Los principales activos financieros de la Sociedad son saldos de caja y efectivo, deudores comerciales y otras cuentas a cobrar e inversiones, que representan la exposición máxima de la Sociedad al riesgo de crédito.

Con carácter general la Sociedad mantiene su tesorería y activos líquidos equivalentes en entidades financieras de elevado nivel crediticio.

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 por insolvencias, estimadas por la Dirección de la Sociedad en función de la experiencia de ejercicios anteriores y de su valoración del entorno económico actual.

Así mismo, la compañía cuenta con un seguro de crédito tanto para el sector privado como para el residencial para cubrir posibles impagos de clientes siempre y cuando, el riesgo mensual del cliente, supere un determinado importe.

El control de riesgo de crédito, fundamentalmente en lo que respecta a cuentas a cobrar, se realizara mediante análisis crediticios previos cuyo objetivo fundamental entre otros es la de evitar fallidos de créditos, garantizar el seguimiento y mitigar el riesgo de situaciones de impago, garantizar la gestión eficiente de los créditos dentro del grupo Nexus, garantizar los flujos de efectivo derivados de las ventas realizadas, asegurar que las condiciones de pago están justificadas comercialmente.

Riesgo de Flujos de Efectivo

La Sociedad cubre el riesgo de flujos de efectivo con contratos de derivados cuyo subyacente es el precio de la energía. El principal riesgo es una bajada continuada del mercado lo que conllevaría la restitución de la posición (mark to market) vía salidas constantes de efectivo que deberían poder cubrirse con fondos líquidos o líneas de financiación en volumen suficiente. Se realiza un seguimiento diario de las variaciones de mercado y los posibles efectos en la liquidez para si fuese necesario en caso extremo cerrar la posición en un porcentaje importante y salvaguardar la liquidez.

El periodo medio de pago a proveedores es de 9,20 días en 2023, 0,68 días menos que el periodo medio de pago de 2022.

El Consejo de Administración cuenta con la asistencia del departamento de Auditoría Interna & Compliance para identificar, controlar y supervisar los riesgos del grupo. El departamento de Auditoría interna fue creado en enero de 2013.

Otra información relevante

En el año 2023 la Sociedad consiguió elevar su calificación crediticia según Ethifinance Ratings pasando de BB+ manteniendo la tendencia estable a BBB- manteniendo la tendencia estable, es decir, que por primera vez la compañía pasa a la categoría de "Investment grade", es decir, grado de inversión lo que cual posibilita ser elegida por más inversores en las emisiones de deuda.

Hechos posteriores

Con posterioridad al 31 de diciembre de 2023, no han acaecido hechos relevantes que afecten a las cuentas anuales de la Sociedad a dicha fecha.

C.E. Energía Cartera, S.L., representada
por Sr. Raimundo Fernandez Montenegro

Gaselec Diversificacion S.L., representada
por Sr. Javier Alonso Arrizabalaga

Mirai Power Europe Limited., representada
por Sr. Hideki Kuramoto

Electra del Maestrazgo, S.A., representada
por Sr. Manuel Mas Sebastia

Sojitz Corporation of Europe B.V.,
representada por Sr Kotaro Kato

Introduce el texto aquí

Nexus Energía, S.A.

Cuentas anuales del
ejercicio terminado el
31 de diciembre de 2024 e
informe de gestión, junto con el
informe de auditoría independiente

INFORME DE AUDITORIA DE CUENTAS ANUALES EMITIDO POR UN AUDITOR INDEPENDIENTE

A los accionistas de Nexus Energia, S.A.:

Opinion

Hemos auditado las cuentas anuales de Nexus Energia, S.A. (la Sociedad), que comprenden el balance de situacion a 31 de diciembre de 2024, la cuenta de perdidas y ganancias, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y la memoria correspondientes al ejercicio terminado en dicha fecha.

En nuestra opinion, las cuentas anuales adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio y de la situacion financiera de la Sociedad a 31 de diciembre de 2024, así como de sus resultados y flujos de efectivo correspondientes al ejercicio terminado en dicha fecha, de conformidad con el marco normativo de información financiera que resulta de aplicacion (que se identifica en la nota 3.1 de la memoria) y, en particular, con los principios y criterios contables contenidos en el mismo.

Fundamento de la opinion

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 mas adelante en la seccion *Responsabilidades del auditor en relacion con la auditoría de las cuentas anuales* de nuestro informe.

Somos independientes de la Sociedad de conformidad con los requerimientos de etica, incluidos los de independencia, que son aplicables a nuestra auditoria de las cuentas anuales en España segun lo exigido por la normativa reguladora de la actividad de auditoria 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 opinion.

Aspectos mas relevantes de la auditoría

Los aspectos mas relevantes de la auditoría son aquellos que, segun nuestro juicio profesional, han sido considerados como los riesgos de incorreccion material mas 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 formacion de nuestra opinion sobre estas, y no expresamos una opinion por separado sobre esos riesgos.

Reconocimiento de ventas suministradas y no facturadas

Descripción

Como se describe en la nota 1 de las cuentas anuales adjuntas, la actividad principal de la Sociedad consiste en la comercialización y venta de energía.

La Sociedad estima a cierre del ejercicio la energía suministrada a clientes que se encuentra pendiente de facturación como consecuencia del desfase temporal en la recepción y proceso de emisión de las facturas correspondientes al suministro, recayendo los juicios más significativos que afectan a la exactitud y corte de las ventas en los consumos de energía y los precios medios de venta. Estos ingresos, se contabilizan de acuerdo con las políticas contables descritas en la nota 5.8 de la memoria adjunta.

En este contexto, la exactitud y corte de estas ventas han sido considerados como aspectos significativos en nuestra auditoría del ejercicio 2024.

Procedimientos aplicados en la auditoría

Nuestros procedimientos de auditoría para abordar esta cuestión han incluido, entre otros, la comprensión del proceso de ventas que sigue la Sociedad y su adecuación al marco contable aplicable.

Asimismo, estas pruebas se han aplicado conjuntamente con procedimientos de revisión analítica de las ventas en relación a la evolución de las cotizaciones internacionales de referencia y de otra información sectorial, tanto de fuentes internas de la Sociedad como externas. Hemos realizado procedimientos sustantivos en detalle, mediante la revisión en base selectiva de la documentación soporte de transacciones realizadas durante el ejercicio y, de forma específica, en fechas próximas al cierre del mismo.

Adicionalmente, hemos evaluado la razonabilidad de los juicios y estimaciones realizados por la Sociedad y hemos contrastado los resultados obtenidos con los datos reales facturados hasta la fecha.

Por último, hemos evaluado que las notas 5.8 y 16.1 de la memoria adjunta contienen los desgloses necesarios establecidos sobre este aspecto en el marco normativo de información financiera aplicable a la Sociedad.

Valoración de los instrumentos financieros derivados

Descripción

La Sociedad efectúa múltiples transacciones de compra y venta de energía (electricidad y gas), cuyos valores cotizan en mercados organizados, dentro de su actividad ordinaria. Con el objetivo de cubrir su exposición frente al riesgo de oscilaciones en los valores de mercado del precio de la energía, la Sociedad contrata diversos tipos de instrumentos financieros derivados cuyo subyacente es el precio de energía, ascendiendo el valor razonable de los instrumentos financieros derivados de activo y de pasivo a 16.183 miles de euros y 1.418 miles de euros (vease nota 11), al cierre del ejercicio, respectivamente, registrados en el balance de situación adjunto.

La valoración de estos instrumentos financieros, así como las hipótesis utilizadas para soportar su designación como cobertura contable efectiva, requieren de un elevado nivel de juicios y estimaciones por parte de la Dirección, por lo que este aspecto ha sido considerado como uno de los más relevantes de nuestra auditoría.

Procedimientos aplicados en la auditoría

Nuestros procedimientos de auditoría han incluido, entre otros, el análisis de la alineación de las políticas contables de la Sociedad en materia de instrumentos financieros derivados con el marco contable aplicable. En particular, aquellas mediante las cuales la Sociedad corrobora que se cumplen las condiciones contables del marco de información financiera aplicable para su designación como instrumento financiero de cobertura. Asimismo, hemos involucrado a nuestros especialistas en valoración de instrumentos financieros derivados, para evaluar las técnicas de valoración y las principales estimaciones realizadas por la Sociedad.

Adicionalmente, se ha realizado una prueba de valoración de los instrumentos financieros derivados a través de la selección mediante muestreo estadístico, solicitando los contratos y comprobando que el valor razonable de los instrumentos financieros derivados registrados a cierre ha sido calculado en base a los términos establecidos en los mismos.

Por último, hemos evaluado que las notas 5.5.3.1 y 11 de la memoria adjunta contienen los desgloses necesarios establecidos sobre este aspecto en el marco normativo de información financiera aplicable a la Sociedad.

Otra informacion: Informe de gestion

La otra informacion comprende exclusivamente el informe de gestion del ejercicio 2024, cuya formulacion es responsabilidad de los administradores de la Sociedad y no forma parte integrante de las cuentas anuales.

Nuestra opinion de auditoria sobre las cuentas anuales no cubre el informe de gestion. Nuestra responsabilidad sobre el informe de gestion, de conformidad con lo exigido por la normativa reguladora de la actividad de auditoria de cuentas, consiste en evaluar e informar sobre la concordancia del informe de gestion con las cuentas anuales, a partir del conocimiento de la entidad obtenido en la realizacion de la auditoria de las citadas cuentas, así como en evaluar e informar de si el contenido y presentacion del informe de gestion son conformes a la normativa que resulta de aplicacion. Si, basandonos en el trabajo que hemos realizado, concluimos que existen incorrecciones materiales, estamos obligados a informar de ello.

Sobre la base del trabajo realizado, segun lo descrito en el parrafo anterior, la informacion que contiene el informe de gestion concuerda con la de las cuentas anuales del ejercicio 2024 y su contenido y presentacion son conformes a la normativa que resulta de aplicacion.

Responsabilidad de los administradores en relacion 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 situacion financiera y de los resultados de la Sociedad, de conformidad con el marco normativo de informacion financiera aplicable a la entidad en Espana, y del control interno que consideren necesario para permitir la preparacion de cuentas anuales libres de incorreccion material, debida a fraude o error.

En la preparacion de las cuentas anuales, los administradores son responsables de la valoracion de la capacidad de la Sociedad para continuar como empresa en funcionamiento, revelando, segun corresponda, las cuestiones relacionadas con empresa en funcionamiento y utilizando el principio contable de empresa en funcionamiento excepto si los administradores tienen intencion de liquidar la sociedad o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

Responsabilidades del auditor en relacion con la auditoria de las cuentas anuales

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que las cuentas anuales en su conjunto estan libres de incorreccion material, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoria que contiene nuestra opinion.

Seguridad razonable es un alto grado de seguridad pero no garantiza que una auditoria realizada de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoria de cuentas vigente en Espana siempre detecte una incorreccion 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 economicas que los usuarios toman basandose en las cuentas anuales.

En el Anexo I de este informe de auditoría se incluye una descripcion mas detallada de nuestras responsabilidades en relacion con la auditoria de las cuentas anuales. Esta descripcion que se encuentra en las paginas siguientes es parte integrante de nuestro informe de auditoría.

DELOITTE AUDITORES, S.L.

Inscrita en el R.O.A.C. nº S0692

AUDITORES

INSTITUTO DE CENSORES
DE CUENTAS DE EMPRESA

DELOITTE
AUDITORES, S.L.

2025 Num. 01/25/14908

96,00 EUR

SELLO CORPORATIVO:

Informe de auditoría de cuentas sujeto
a la normativa de auditoría de cuentas
española o internacional

Anexo I de nuestro informe de auditoría

Adicionalmente a lo incluido en nuestro informe de auditoría, en este Anexo incluimos nuestras responsabilidades respecto a la auditoría de las cuentas anuales.

Responsabilidades del auditor en relacion con la auditoria de las cuentas anuales

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

- Identificamos y valoramos los riesgos de incorreccion 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 opinion. El riesgo de no detectar una incorreccion material debida a fraude es mas elevado que en el caso de una incorreccion material debida a error, ya que el fraude puede implicar colusion, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas, o la elusion del control interno.
- Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en funcion de las circunstancias, y no con la finalidad de expresar una opinion 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, basandonos 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 opinion 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 relacion con, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realizacion de la auditoría planificados y los hallazgos significativos de la auditoria, así como cualquier deficiencia significativa del control interno que identificamos en el transcurso de la auditoria.

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

Describimos esos riesgos en nuestro informe de auditoria salvo que las disposiciones legales o reglamentarias prohíban revelar publicamente la cuestion.



NEXUS ENERGIA, S.A.

Cuentas Anuales Individuales e Informe de Gestion del
ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2024

NEXUS ENERGIA, S.A.

Cuentas Anuales e Informe de Gestion del ejercicio anual terminado el
31 de diciembre de 2024

CUENTAS ANUALES CORRESPONDIENTES AL EJERCICIO 2024:

Balance de Situacion al 31 de diciembre de 2024 y 2023

Cuenta de Pérdidas y Ganancias del ejercicio 2024 y 2023

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto del ejercicio 2024 y 2023

Estado de Flujos de Efectivo del ejercicio 2024 y 2023

Memoria correspondiente al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2024

INFORME DE GESTIÓN CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO 2024

NEXUS ENERGIA, S.A.
BALANCE DE SITUACION AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024
(Miles de euros)

| ACTIVO Memoria | Notas de la Memoria | Ejercicio 2024 | Ejercicio 2023 |
|--|--------------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| ACTIVO NO CORRIENTE | | 54.206 | 37.891 |
| Inmovilizado intangible | Nota 6 | 8.247 | 6.339 |
| Aplicaciones informaticas | | 6.290 | 4.990 |
| Otro inmovilizado intangible | | 1.957 | 1.349 |
| Inmovilizado material | Nota 7 | 8.057 | 8.207 |
| Terrenos y construcciones | | 7.964 | 8.078 |
| Instalaciones tecnicas y otro inmovilizado material | | 93 | 129 |
| Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo | Notas 9.1 | 22.531 | 8.187 |
| Instrumentos de patrimonio | Nota 9.2 | 19.834 | 6.937 |
| Creditos a empresas | Notas 9.1.2 y 17.1 | 2.697 | 1.250 |
| Inversiones financieras a largo plazo | Notas 9.1 | 11.914 | 9.080 |
| Instrumentos de patrimonio | | | |
| Creditos a terceros | Nota 9.2.1 | 87 | |
| Valores representativos de deuda | | 600 | 1.320 |
| Derivados | Nota 11 | 11.208 | 7.741 |
| Otros activos financieros | | 19 | 19 |
| Activos por impuesto diferido | Nota 15.5 | 3.457 | 5.531 |
| Periodificaciones a largo plazo | | | 547 |
| ACTIVO CORRIENTE | | 253.686 | 213.198 |
| Existencias | Nota 12 | 11.049 | 6.409 |
| Comerciales | | 11.042 | 6.402 |
| Anticipos a proveedores | | 7 | 7 |
| Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar | Nota 9.1 | 132.431 | 131.921 |
| Clientes por ventas y prestaciones de servicios | Nota 9.1.2 | 105.555 | 89.408 |
| Clientes, empresas del grupo y asociadas | Notas 9.1.2 y 17.1 | 24.349 | 34.419 |
| Personal | Nota 9.1.2 | 17 | 6 |
| Activos por impuesto corriente | Nota 15.1 | 544 | 1.675 |
| Otros creditos con las Administraciones Públicas | Nota 15.1 | 1.966 | 6.413 |
| Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo | Notas 9.1.2 y 17.1 | 5.230 | 5.702 |
| Creditos a empresas del grupo y asociadas | | 5.230 | 5.702 |
| Inversiones financieras a corto plazo | Nota 9.1 | 27.991 | 39.306 |
| Instrumentos de patrimonio | | 61 | 49 |
| Creditos a empresas | Nota 9.2.1 | 500 | |
| Valores representativos de deuda | | 13.330 | 12.330 |
| Derivados | Nota 11 | 4.975 | 10.140 |
| Otros activos financieros | | 9.125 | 16.787 |
| Periodificaciones a corto plazo | | 4.117 | 3.519 |
| Efectivo y otros activos líquidos equivalentes | Nota 5.4 | 72.868 | 26.341 |
| Tesorería | | 72.868 | 26.341 |
| TOTAL ACTIVO | | 307.892 | 251.089 |

Las Notas 1 a 20 descritas en la Memoria adjunta forman parte integrante del balance de situación al 31 de diciembre de 2024

BALANCE DE SITUACION AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024

(Miles de euros)

| PATRIMONIO NETO Y PASIVO | Notas de la Memoria | Ejercicio 2024 | Ejercicio 2023 |
|---|---------------------|----------------|----------------|
| PATRIMONIO NETO | | 69.584 | 58.364 |
| FONDOS PROPIOS- | Nota 13 | 66.802 | 62.143 |
| Capital | Nota 13.1 | 12.716 | 12.716 |
| Capital escriturado | | 12.716 | 12.716 |
| Prima de emisión | Nota 13.1 | 30.721 | 30.721 |
| Reservas | | 17.463 | 16.400 |
| Legal y estatutarias | Nota 13.2 | 2.543 | 2.543 |
| Otras reservas | Nota 13.3 | 14.920 | 13.857 |
| Acciones y participaciones en patrimonio propias | Nota 13.1 | (4.153) | (4.153) |
| Resultado del ejercicio | | 10.055 | 6.459 |
| AJUSTES POR CAMBIOS DE VALOR- | | 2.782 | (3.779) |
| Operaciones de cobertura | Nota 13.4 | 2.782 | (3.779) |
| PASIVO NO CORRIENTE | | 20.038 | 8.766 |
| Provisiones a largo plazo | Nota 14.1 | 1.155 | 1.394 |
| Otras provisiones | | 1.155 | 1.394 |
| Deudas a largo plazo | Nota 10.1 | 17.748 | 7.022 |
| Deudas con entidades de crédito | | 5.417 | 7.022 |
| Otros pasivos financieros | | 12.331 | |
| Pasivos por impuesto diferido | Nota 15.6 | 1.135 | 350 |
| PASIVO CORRIENTE | | 218.270 | 183.959 |
| Provisiones a corto plazo | Nota 14.1 | 2.490 | 3.435 |
| Deudas a corto plazo | Nota 10.2 | 42.486 | 43.942 |
| Obligaciones y otros valores negociables | Nota 10.2 | 34.300 | 22.600 |
| Deudas con entidades de crédito | Nota 10.2 | 5.591 | 14.508 |
| Derivados | Notas 10.2 y 11 | 1.418 | 5.403 |
| Otros pasivos financieros | Nota 10.2 | 1.177 | 1.431 |
| Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo | Notas 10.2 y 17.1 | 7.526 | 17.035 |
| Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar | Nota 10.2 | 165.768 | 119.547 |
| Proveedores | Nota 10.2 | 159.030 | 106.689 |
| Proveedores, empresas del grupo y asociadas | Nota 10.3 y 17.1 | 818 | 472 |
| Acreeedores varios | Nota 10.2 | 1.413 | 8.472 |
| Personal | Nota 10.2 | 2.046 | 2.628 |
| Otras deudas con las Administraciones Públicas | Nota 15.1 | 1.861 | 654 |
| Anticipos de clientes | Nota 10.2 | 600 | 632 |
| TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO | | 307.892 | 251.089 |

Las Notas 1 a 20 descritas en la Memoria adjunta forman parte integrante del balance de situación al 31 de diciembre de 2024

NEXUS ENERGIA, S.A.
CUENTA DE PERDIDAS Y GANANCIAS DEL EJERCICIO 2024

(Miles de euros)

| | Notas de la Memoria | Ejercicio 2024 | Ejercicio 2023 |
|--|------------------------|--------------------|--------------------|
| Importe neto de la cifra de negocios | Nota 16.1 | 1.521.561 | 1.784.889 |
| Ventas | | 1.507.731 | 1.775.267 |
| Prestación de servicios | | 13.830 | 9.622 |
| Trabajos realizados por la empresa para su activo | | 978 | 620 |
| Aprovisionamientos | Nota 16.2 | (1.484.456) | (1.748.181) |
| Consumo de mercaderías | | (1.436.029) | (1.681.241) |
| Trabajos realizados por otras empresas | | (52.779) | (63.398) |
| Deterioro de mercaderías, materias primas y otros aprovisionamientos | | 4.352 | (3.542) |
| Otros ingresos de explotación | Nota 16.3 | 17.250 | 21.744 |
| Ingresos accesorios y otros de gestión corriente | | 17.106 | 21.609 |
| Subvenciones de explotación incorporadas al resultado del ejercicio | | 144 | 135 |
| Gastos de personal | | (12.826) | (11.891) |
| Sueldos, salarios y asimilados | | (9.924) | (9.388) |
| Cargas sociales | Nota 16.4 | (2.902) | (2.503) |
| Otros gastos de explotación | Nota 16.6 | (31.494) | (38.380) |
| Servicios exteriores | | (20.874) | (17.195) |
| Tributos | | (9.626) | (19.015) |
| Perdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales | Nota 9.1.3 | (654) | (1.240) |
| Otros gastos de gestión corriente | | (340) | (930) |
| Amortización del inmovilizado | Notas 6 y 7 | (2.985) | (2.702) |
| RESULTADO DE EXPLOTACION | | 8.028 | 6.099 |
| Ingresos financieros | Nota 16.5 | 7.422 | 7.018 |
| De participaciones en instrumentos de patrimonio | | 4.473 | 3.763 |
| - En empresas del grupo y asociadas | Nota 17.2 | 4.462 | 3.722 |
| - En terceros | | 11 | 41 |
| De valores negociables y otros instrumentos financieros | Nota 16.5 | 2.949 | 3.255 |
| - En empresas del grupo y asociadas | Nota 17.2 | 468 | 456 |
| - En terceros | | 2.481 | 2.799 |
| Gastos financieros | Nota 16.5 | (3.882) | (5.949) |
| Por deudas con terceros | | (3.882) | (5.949) |
| Variación del valor razonable en instrumentos financieros | | 12 | (3) |
| Cartera de negociación y otros | | 12 | (3) |
| Diferencias de cambio | | (23) | 17 |
| Deterioro y resultado por enajenaciones de instrumentos financieros | | 756 | (365) |
| Deterioros y pérdidas | Notas 9.1 y 9.2 | 739 | (369) |
| Resultados por enajenaciones y otros | | 17 | 4 |
| RESULTADO FINANCIERO | | 4.285 | 718 |
| RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS | | 12.313 | 6.817 |
| Impuestos sobre beneficios | Nota 15.3 | (2.258) | (358) |
| RESULTADO DEL EJERCICIO | | 10.055 | 6.459 |

NEXUS ENERGIA, S.A.
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO DEL EJERCICIO 2024
A) ESTADO DE INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS
(Miles de euros)

| | Notas de la Memoria | Ejercicio 2024 | Ejercicio 2023 |
|--|------------------------|-------------------|-------------------|
| RESULTADO DE LA CUENTA DE PERDIDAS Y GANANCIAS (I) | | 10.055 | 6.459 |
| Ingresos y gastos imputados directamente al patrimonio neto | | | |
| - Por cobertura de flujos de efectivo | | 3.707 | (5.041) |
| - Efecto impositivo | | (927) | 1.260 |
| TOTAL INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO (II) | | 2.780 | (3.781) |
| Transferencias a la cuenta de pérdidas y ganancias | | | |
| - Por cobertura de flujos de efectivo | | 5.041 | (26.455) |
| - Efecto impositivo | | (1.260) | 6.615 |
| TOTAL TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PERDIDAS Y GANANCIAS (III) | | 3.781 | (19.840) |
| TOTAL INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS (I+II+III) | | 16.616 | (17.162) |

Las Notas 1 a 20 descritas en la Memoria adjunta forman parte integrante del estado de ingresos y gastos reconocidos correspondiente al ejercicio 2024

| | | | | |
|---------------------------------------|---------------|---------------|---------------|----------------|
| Total ingresos y gastos reconocidos | - | - | - | - |
| Otras variaciones del patrimonio neto | - | - | 4.549 | - |
| SALDO FINAL DEL EJERCICIO 2023 | 12.716 | 30.721 | 16.400 | (4.153) |
| Total ingresos y gastos reconocidos | - | - | - | - |
| Otras variaciones del patrimonio neto | - | - | 1.063 | - |
| SALDO FINAL DEL EJERCICIO 2024 | 12.716 | 30.721 | 17.463 | (4.153) |

Las Notas 1 a 20 descritas en la Memoria adjunta forman parte integrante del estado total de cambios en el patrimonio neto correspondiente

NEXUS ENERGIA, S.A.

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DEL EJERCICIO 2024 (Expresados en miles de euros)

| NEXUS ENERGIA, S.A. | Ejercicio 2024 | Ejercicio 2023 |
|--|-------------------|-------------------|
| FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN (I) | 59.763 | (45.135) |
| Resultado del ejercicio antes de impuestos | 12.313 | 6.817 |
| Ajustes al resultado: | 1.048 | (10.889) |
| - Amortización del inmovilizado | 2.985 | 2.702 |
| - Correcciones valorativas por deterioro | (4.346) | 3.911 |
| - Variación de provisiones | (1.183) | (708) |
| - Ingresos financieros | (7.422) | (7.018) |
| - Gastos financieros | 3.882 | 5.949 |
| - Variación de valor razonable en instrumentos financieros | 6.461 | (15.725) |
| - Otros ingresos y gastos | 671 | |
| Cambios en el capital corriente | 41.188 | (41.214) |
| - Existencias | (288) | 6.827 |
| - Deudores y otras cuentas a cobrar | (4.595) | 8.451 |
| - Otros activos corrientes | (599) | |
| - Acreedores y otras cuentas a pagar | 46.923 | (56.492) |
| - Otros pasivos corrientes | (254) | |
| Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación | 5.213 | 151 |
| - Pagos de intereses | (3.882) | (5.949) |
| - Cobros de dividendos | 4.462 | 3.763 |
| - Cobros de intereses | 2.960 | 3.255 |
| - Cobros (pagos) por impuesto sobre beneficios | 1.673 | (918) |
| - Otros cobros (pagos) | | |
| FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN (II) | 398 | 10.035 |
| Pagos por inversiones | (11.737) | (18.121) |
| - Empresas del grupo y asociadas | (2.700) | (5.681) |
| - Inmovilizado intangible | (4.737) | (3.231) |
| - Inmovilizado material | (7) | (50) |
| - Otros activos financieros | (4.292) | (8.889) |
| - Otros activos | | (270) |
| Cobros por desinversiones | 12.135 | 28.156 |
| - Empresas del grupo y asociadas | 472 | 7.301 |
| - Otros activos financieros | 11.662 | 20.855 |
| FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN (III) | (13.633) | 20.533 |
| Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero | (8.237) | 23.567 |
| - Emisión de obligaciones y otros valores negociables | 11.700 | 6.600 |
| - Emisión de deudas con entidades de crédito | 4.250 | 1.282 |
| - Emisión de deudas con empresas del grupo y asociadas | | 16.635 |
| - Devolución y amortización de deudas con entidades de crédito | (14.772) | |
| - Devolución y amortización de deudas con empresas del grupo y asociadas | (9.415) | |
| - Devolución y amortización de otras deudas | | (950) |
| Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio | (5.396) | (3.034) |
| - Dividendos | (5.396) | (3.034) |
| AUMENTO/DISMINUCIÓN NETA DEL EFECTIVO O EQUIVALENTES (I+II+III) | 46.527 | (14.567) |
| Efectivo o equivalentes al comienzo del ejercicio | 26.341 | 40.908 |
| Efectivo o equivalentes al final del ejercicio | 72.868 | 26.341 |

Las Notas 1 a 20 descritas en la Memoria adjunta forman parte integrante del estado de flujos de efectivo correspondiente al ejercicio 2024

NEXUS ENERGIA S.A.**MEMORIA CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ANUAL
TERMINADO EL 31 de DICIEMBRE de 2024****NOTA 1. ACTIVIDAD DE LA EMPRESA**

NEXUS ENERGIA, S.A., (en adelante, la Sociedad), esta sujeta a los principios y disposiciones del Real Decreto Legislativo 1/2010, de 2 de julio, por el que se aprueba la Ley de Sociedades de Capital. La Sociedad se constituyo con fecha 28 de junio de 2000. Su objeto social es el siguiente:

- a) La realizacion de toda clase de actividades, obras y servicios propios o relacionados con los negocios de produccion y comercializacion de energía eléctrica o derivados de la electricidad, servicios energeticos, de ingeniería e informaticos, telecomunicaciones y servicios relacionados con Internet, y comercializacion de gas.
- b) La operacion en los mercados electrico y gasista y la realizacion de operaciones financieras con derivados relacionados con las actividades descritas en el parrafo anterior, en el seno de los mercados organizados y no organizados en el ambito nacional e internacional, como los de los futuros, opciones y otros analogos, incluida la cobertura de futuros para terceros, quedando expresamente excluidas aquellas actividades reguladas por la legislacion especial sobre el Mercado de Valores, las Sociedades de Inversion Colectiva y de Servicios Bancarios.
- c) La operacion en el mercado electrico y mercados a plazo para la compraventa de la energía eléctrica.
- d) La representacion y comercializacion de toda clase de bienes y servicios, productos, artículos, mercaderías, programas informaticos, equipos industriales y maquinaria, herramientas, utillaje, repuestos y accesorios.
- e) La investigacion, estudio y planeamiento de proyectos de inversion y de organizacion de empresas, así como la promocion, creacion y desarrollo de empresas industriales, comerciales o de servicios.
- f) La prestacion de servicios de asistencia o apoyo a Sociedades y empresas participadas o comprendidas en el ambito de su grupo de Sociedades, a cuyo fin podra prestar, a favor de las mismas, las garantías y afianzamientos que resulten oportunos.
- g) La realizacion de proyectos de Eficiencia Energetica y Generacion de Energía distribuida, lo que supone, la promocion, el diseno, la construccion y la gestion de instalaciones de energía renovable en especial la energía fotovoltaica; la gestion y explotacion de estas explotaciones incluyendo la venta de la energía producida por las mismas; la prestacion de los servicios relacionados con el autoconsumo.

La Sociedad tiene su domicilio fiscal en la calle Consell de Cent nº 42 de Barcelona. Con fecha 9 de noviembre de 2023 se aprobo mediante reunion del Consejo de Administracion el cambio de domicilio social a Paseo de la Castellana numero 91 de Madrid.

Con fecha 2 de noviembre de 2001 la Dirección General de Política Energética y Minas otorgó la autorización definitiva para el desarrollo de la actividad de comercialización, procediendo a la inscripción definitiva en la Sección 2ª del Registro Administrativo de Distribuidores, Comercializadores y Consumidores Cualificados con el número de identificación R2-161.

Con fecha de 29 de marzo de 2004 se obtiene la licencia de comercialización de gas, inscrita en el Registro Administrativo de distribuidores, comercializadores y consumidores cualificados con el número de identificación S2-022. BOE de 07/05/2007 Sección III.

La Sociedad es cabecera de un grupo de entidades dependientes y de acuerdo con la legislación vigente, esta obligada a formular separadamente cuentas consolidadas. Las Cuentas Anuales consolidadas del Grupo Nexus Energía del ejercicio 2024 han sido formuladas por los Administradores, en reunión de su Consejo de Administración celebrado el día 31 de marzo de 2025. Las Cuentas Anuales consolidadas del ejercicio 2023, fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas de Nexus Energía, S.A. celebrada el 21 de junio de 2024 y depositadas en el Registro Mercantil de Barcelona.

NOTA 2. PRINCIPALES CARACTERÍSTICAS DEL SECTOR ELÉCTRICO EN ESPAÑA

La regulación del sector eléctrico en España tiene como marco de referencia la Ley 24/2013, de 27 de diciembre, del Sector Eléctrico (en adelante, la Ley del Sector Eléctrico).

Pero la normativa que regula el sector eléctrico está conformada por un conjunto de normas muy extenso, que ha sido compilado por el gobierno como "Código de la Energía Eléctrica", publicado en el BOE, fruto de la colaboración entre el anteriormente denominado Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital (MINETAD) y la Agencia Estatal Boletín Oficial del Estado (AEBOE), con la participación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

El Ministerio para la Transición Ecológica es el órgano competente para fijar las prioridades estratégicas de la política energética que se materializa mediante la remisión de unas orientaciones a la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC), que es el organismo regulador, que debe tomar decisiones de forma independiente, y que tiene encomendadas las tareas de mantener y asegurar la competencia efectiva y el funcionamiento transparente de los sectores energéticos españoles. La CNMC fue creada en 2013, asumiendo las funciones hasta entonces desarrolladas por la antigua Comisión Nacional de Energía (CNE).

El Operador del Sistema, Red Eléctrica de España, S.A.U. (REE), tiene como función principal garantizar la continuidad y seguridad del suministro eléctrico y la correcta coordinación del sistema de producción y transporte. Ejerce sus funciones en coordinación con los operadores y sujetos del Mercado Ibérico de la Energía Eléctrica bajo los principios de transparencia, objetividad, independencia y eficiencia económica. El operador del sistema es el gestor de la red de transporte. Para ejercitar sus funciones de forma transparente, objetiva e independiente, la Ley del Sector Eléctrico establece una serie de restricciones para los accionistas del sector energético o que participan en empresas del sector.

El Operador del Mercado (OMIE) es el operador de mercado eléctrico designado (NEMO, según la terminología europea) para la gestión del mercado diario e intradiario de electricidad en la Península Ibérica. OMIE participa activamente en el acoplamiento de los mercados mayoristas de electricidad en la UE, conjuntamente con todos los NEMOs designados en cada Estado miembro.

El 1 de julio de 2007, entro en funcionamiento el Mercado Iberico de la Electricidad (MIBEL) integrado por Espana y Portugal, que ha supuesto la integracion de los sistemas electricos de ambos países.

Europa ha establecido un marco regulatorio para el sector electrico europeo hasta 2030 basado en mercados transfronterizos de energía marginalistas. Bajo esta regulacion, OMIE gestiona el mercado mayorista de electricidad diario e intradiario (subastas intradiarias e intradiario continuo) para Espana y Portugal.

La aprobacion del "Clean Energy Package" a lo largo de 2018 supone un cambio sustancial para el mercado electrico de la Union Europea. Una vez logrados los primeros avances hacia la creacion del mercado interior de la electricidad, la nueva regulacion abarca de manera global el diseno del mercado electrico. Su implementacion favorecera la participacion mas activa de los consumidores y la descarbonizacion del sistema electrico facilitando la incorporacion de mayores cantidades de energía renovable.

En los ultimos anos se han llevado a cabo varios proyectos de integracion de mercados a nivel europeo, entre otros proyectos, el PCR y XBID, siendo el PCR el proyecto de acoplamiento de mercado en las interconexiones electricas italianas. Los Operadores Designados para el Mercado Electrico (NEMO) y los Transportistas y Operadores del Sistema (TSO), entre los que se encuentra Red Electrica de Espana, lanzaron el Mercado Intradiario Transfronterizo Europeo (XBID) a traves de una decena de proyectos de implementacion local que permiten que un total de 14 países europeos ya comercialicen la electricidad de forma continuada en el horizonte intradiario.

Su retribucion, segun dispone el artículo 14 de la Ley del Sector Electrico, queda establecida de acuerdo con la metodología que determine el Gobierno, salvo aquellos aspectos retributivos cuya aprobacion se atribuya al regulador nacional de conformidad con las normas de derecho comunitario europeo, en funcion de los servicios que efectivamente presten y sera financiada con base en los precios que estos cobren a los agentes y sujetos del sistema, respectivamente. La retribucion del operador del mercado y los precios que deben cobrar son fijados anualmente por el Ministerio para la Transicion Ecologica. La retribucion podra incorporar incentivos, que podran tener signo positivo o negativo, a la reduccion de costes y a otros objetivos.

El sector electrico tiene las siguientes características:

En el sector conviven actividades reguladas y no reguladas, siendo las actividades reguladas el transporte y la distribucion, y las actividades no reguladas la generacion, comercializacion de electricidad y la representacion en el mercado electrico. Las actividades reguladas perciben una retribucion regulada.

La liberalizacion de la actividad de la comercializacion se inicio en el marco europeo y se ha ido desarrollando de forma progresiva a traves de los tres paquetes legislativos compuestos por la Directiva 96/92/CE del Parlamento Europeo y del Consejo de 19 de diciembre de 1996 sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad, la Directiva 2003/54/CE del Parlamento Europeo y del Consejo de 26 de junio de 2003 sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y por la que se deroga la Directiva 96/92/CE y la Directiva 2009/72/CE del Parlamento Europeo y del Consejo de 13 de julio de 2009 sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y por la que se deroga la Directiva 2003/54/CE.

- En enero de 1997 se publica la Directiva 96/92/CE del Parlamento Europeo y del Consejo de 19 de diciembre de 1996 sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad, que es traspuesta en España mediante la Ley 54/1997 del Sector Eléctrico, por la que se inicia de forma progresiva la liberalización del sector eléctrico en España.

El Real Decreto 2019/1997, de 26 de diciembre, por el que se organiza y regula el mercado de producción de energía eléctrica fija las condiciones de acceso y el modo de operar en el mercado diario, el mercado intradiario y el mercado de servicios complementarios, señalando las particularidades en cuanto a su estructura y funcionamiento, conforme sus características diferenciales.

Respecto a los mecanismos de compra de energía por parte de los comercializadores, además de la posibilidad de compra/venta en un mercado organizado oficial (suministro a plazo del mercado, mercados diario e intradiario), es posible la contratación externa al mercado organizado (contratos bilaterales de suministro entre productores, comercializadores y consumidores, nacionales e internacionales) e incluso contratos financieros, organizados y no organizados.

- En el año 2000 sale a la luz el Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica, que tiene por objeto desarrollar el marco normativo en el que han de desarrollarse las actividades relacionadas con el sector eléctrico, bajo el nuevo modelo establecido en la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico.

En el año 2003, con la aprobación de la Directiva 2003/54/CE del Parlamento Europeo y del Consejo de 26 de junio de 2003 sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y por la que se deroga la Directiva 96/92/CE, las instituciones europeas dieron un nuevo impulso al proceso de liberalización del sector eléctrico. La Ley 17/2007, de 4 de julio, que introduce modificaciones a la ley del Sector Eléctrico transpuso la citada Directiva a la legislación española, aunque lo cierto es que una gran parte de estas medidas ya se encontraban incorporadas con anterioridad. La modificación más relevante de la Ley 17/2007 se refiere a la eliminación de las tarifas integrales y a la introducción de la actividad de Suministro de Último Recurso.

- Con la aprobación del Real Decreto 485/2009, de 3 de abril, por el que se regula la puesta en marcha del suministro de último recurso en el sector de la energía eléctrica quedaron extinguidas las tarifas integrales desde el 1 de julio de 2009 y en su lugar se estableció la tarifa de último recurso para los consumidores de menor volumen, la cual fue sustituida por el PVPC mediante el Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo, por el que se establece la metodología de cálculo de los precios voluntarios para el pequeño consumidor de energía eléctrica y su régimen jurídico de contratación, ofreciéndose dicha tarifa por los comercializadores de referencia. Por lo que el Real Decreto 485/2009, pone en marcha de forma efectiva lo establecido en la Ley 17/2007 antes citada, desapareciendo de forma definitiva el suministro a tarifa llevado a cabo por las empresas distribuidoras, pasando el suministro a ser ejercido en su totalidad por los comercializadores en libre competencia a partir de 1 de julio de 2009 siendo los consumidores de electricidad quienes eligen libremente a su comercializador.

Tal y como establece la Directiva 2009/72/CE, del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de julio de 2009, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y por la que se deroga la Directiva 2003/54/CE, todos los consumidores son cualificados y pueden elegir libremente su comercializador/proveedor de electricidad. Se culmina así el proceso de liberalización de la actividad de comercialización en Europa, que se inició con la Directiva 96/92/CE del Parlamento Europeo y del Consejo sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad.

- La supervisión de los cambios de comercializador en los sectores eléctrico y gasista se realiza por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, al asumir las funciones de la Oficina de cambios de Suministrador (creada por el Real Decreto 1011/2009, de 19 de junio), tal y como lo establece el artículo 7 de la Ley 3/2013.

La Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, posteriormente modificada por el Real Decreto-ley 1/2021, de 11 de enero, de medidas urgentes para adecuar las competencias de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia a las exigencias derivadas del derecho comunitario en relación a las Directivas 2009/72/CE y 2009/73/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de julio de 2009, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y del gas natural, tiene como objetivo garantizar, preservar y promover el correcto funcionamiento, la transparencia y la existencia de una competencia efectiva en todos los mercados y sectores productivos, en beneficio de los consumidores y usuarios. Entre otras funciones, pasa a ser la responsable de la supervisión y control del sector eléctrico y del gas natural. Agrupa las funciones de las siguientes comisiones, que son extintas: Comisión Nacional de la Competencia, Comisión Nacional de Energía, Comisión del Mercado de Telecomunicaciones, Comisión Nacional del Sector Postal, Comité de Regulación Ferroviaria, Comisión Nacional del Juego, Comisión de Regulación Económica Aeroportuaria y el Consejo Estatal de Medios Audiovisuales.

La actividad de generación de energía eléctrica, hasta julio de 2013, comprendía la producción de energía eléctrica en régimen ordinario y régimen especial. El régimen especial trataba de incentivar la generación eléctrica a partir de la cogeneración y de las fuentes renovables a través del ofrecimiento de una remuneración más atractiva. A partir de julio de 2013, con la entrada en vigor del Real Decreto ley 9/2013, las instalaciones acogidas al Régimen Especial pasan a ser tratadas como "instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos con retribución primada" y su retribución pasa a ser según un nuevo "régimen retributivo específico" según el Real Decreto 413/2014, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, aprobado el 6 de junio de 2014.

Respecto a la Producción en Régimen Especial, el Real Decreto ley 9/2013 establece un nuevo régimen retributivo para las instalaciones de generación de energía renovable, cogeneración y residuos. Se eliminan las "primas" y se deja de usar la nomenclatura/diferenciación entre "régimen ordinario" y "régimen especial". El régimen económico primado pasa a llamarse oficialmente "Régimen Retributivo Específico". Se deroga el Real Decreto 661/2007 y el Real Decreto 1578/2008. Estas instalaciones reciben un complemento por sus costes de inversión basado en estándares por tecnologías garantizando una rentabilidad razonable basada en las Obligaciones del Tesoro a diez años más 300 puntos básicos. Para ello se crea un "registro de régimen

retributivo específico". También se dejan de pagar los complementos por eficiencia y por energía reactiva.

- El 27 de diciembre se publica la Ley 24/2013 del Sector Eléctrico, del 26 de diciembre, cuyas principales novedades son:
 - Introduce el principio de sostenibilidad económica y financiera del sistema, según el cual cualquier incremento del coste del sistema debe venir acompañado de una medida para incrementar los ingresos o disminuir otra partida de costes.
 - El Comercializador de Último Recurso pasa a llamarse "Comercializador de Referencia" y la "Tarifa de Último Recurso" pasa a llamarse "Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor" (PVPC), manteniéndose la antiguamente denominada Tarifa de Último Recurso para los consumidores acogidos al bono social.
 - Se permite el autoconsumo siempre que el cliente contribuya pagando los peajes y cargos (peaje de respaldo) por la energía autoconsumida (para los casos que la instalación de consumo o de producción esté conectada a la red).

El 6 de junio de 2014, el Ministerio de Industria, Energía y Turismo ("MINETUR") aprueba el Real Decreto 413/2014, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos. Este Real Decreto, desarrolla el nuevo régimen jurídico y económico para las instalaciones de producción de energía eléctrica existentes a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos aprobado por el Real Decreto ley 9/2013. En virtud de dicho Real Decreto, los ingresos de las instalaciones de producción de energía eléctrica que les sea aplicable esta norma, estarán constituidos por:

- Los ingresos procedentes de la venta de energía eléctrica en el mercado.
- Los ingresos procedentes del régimen retributivo específico, en caso de que aplique dicho régimen, compuesto por la suma de dos términos: retribución a la inversión (Rinv), expresada en €/MW instalado y retribución a la operación (Ro), expresada en €/MWh.

Este Real Decreto también indica que se establecerá una clasificación de instalaciones tipo en función de la tecnología, potencia instalada, año de puesta en marcha, sistema eléctrico, así como cualquier otra segmentación que se considere necesaria para la aplicación del régimen retributivo. Para cada instalación tipo que se defina a estos efectos se fijará un código de la instalación (código IT).

La legislación para el ejercicio de la actividad de agente de mercado y de representante de instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos se articula en el Real Decreto 2021/1997, de 26 de diciembre, por el que se organiza y regula el mercado de producción de energía eléctrica y en el Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.

- Con fecha 16 de junio de 2014, el Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital aprueba la Orden IET/1045/2014, por la que se fijan los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables/cogeneración y residuos. Con esta

orden se completa el cambio de modelo de retribucion de las energías renovables, de cogeneracion y residuos y se da estabilidad financiera al sistema con caracter definitivo, al tiempo que se garantiza una rentabilidad razonable a las instalaciones. Estas instalaciones seguiran percibiendo unos ingresos adicionales al mercado hasta el final de su vida util siempre que no hayan alcanzado esta rentabilidad.

En octubre de 2014, se aprueba la Ley 18/2014, de 15 de octubre, de aprobacion de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y eficiencia, que establece un sistema nacional de obligaciones de eficiencia energetica en virtud del cual se asigna a las empresas comercializadoras de gas y electricidad, a los operadores de productos petrolíferos al por mayor, y a los operadores de gases licuados de petroleo al por mayor una cuota anual de ahorro energetico denominada obligación de ahorro (el Fondo Nacional de Eficiencia energetica).

Posteriormente, se publica el Real Decreto 738/2015, de 31 de julio, por el que se regula la actividad de produccion de energía electrica y el procedimiento de despacho en los sistemas electricos de los territorios no peninsulares. Este real decreto regula la actividad de produccion de energía electrica destinada al suministro de energía electrica en los sistemas electricos de los territorios no peninsulares. Igualmente, constituye el objeto de este real decreto la regulación del regimen jurídico y economico de las instalaciones de bombeo que tengan como finalidad principal la garantía del suministro, la seguridad del sistema y la integracion de energías renovables no gestionables en los sistemas electricos aislados de los territorios no peninsulares.

- Asimismo, constituye el objeto de este real decreto la regulación de la gestión económica y tecnica de cada uno de los sistemas electricos de los territorios no peninsulares, de acuerdo con lo establecido en Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Electrico y en la Ley 17/2013, de 29 de octubre, para la garantía del suministro e incremento de la competencia en los sistemas electricos insulares y extrapeninsulares.

En octubre de 2015 se publica el Real Decreto 900/2015, de 9 de octubre, por el que se regulan las condiciones administrativas, tecnicas y económicas de las modalidades de suministro de energía electrica con autoconsumo y de produccion con autoconsumo, este Real Decreto regulaba la figura del autoconsumo, con pago de peajes asociados, que no fomentan esta figura, sino que la frena. Este Real Decreto, en la mayor parte ha sido derogado mediante la nueva regulación del autoconsumo a traves del Real Decreto 244/2021, de 5 de abril, por el que se regulan las condiciones administrativas, tecnicas y económicas del autoconsumo de energía electrica.

- Con fecha 20 de diciembre de 2016 se aprobó la Resolucion de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia por la que se aprueban los formatos de los ficheros de intercambio de informacion entre Distribuidores y Comercializadores de energía electrica y de gas natural, por la cual se cubre la necesidad de la aprobacion de unos formatos de los ficheros de intercambio de informacion que sean unicos entre todos los operadores y homogéneos entre ambos sectores, en cumplimiento, además, del mandato establecido en la Disposicion adicional tercera del mencionado Real Decreto 1074/2015, de 27 de noviembre. Los ficheros de intercambio de informacion se definen como los modos de codificacion del conjunto de datos que se han de intercambiar los distribuidores y comercializadores en los mensajes que se remiten mutuamente.

En fecha 24 de diciembre de 2016 se publico el Real Decreto-ley 7/2016, de 23 de diciembre, por el que se regula el mecanismo de financiación del coste del bono social y otras medidas de proteccion al consumidor vulnerable de energía electrica. Tras

haberse anulado por el Tribunal Supremo el anterior mecanismo de financiación, se ha fijado a las comercializadoras de energía eléctrica como sociedades financiadoras del bono social, realizando la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia liquidaciones con carácter mensual determinando los importes que deben satisfacer los operadores, según esta norma y la de desarrollo, esto es el Real Decreto 897/2017, de 6 de octubre, por el que se regula la figura del consumidor vulnerable, el bono social y otras medidas de protección para los consumidores domésticos de energía eléctrica, y la Orden ETU/943/2017, de 6 de octubre.

El 23 de febrero de 2017 se publicó la Circular 1/2017, de 8 de febrero, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, que regula la solicitud de información y el procedimiento de liquidación, facturación y pago del régimen retributivo específico de las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos. Con esta circular se deroga la Circular 3/2011 de la Comisión Nacional de la Energía, que estaba obsoleta tras la aprobación del Real Decreto 413/2014 y su normativa de desarrollo. Al respecto, se define y desarrolla el procedimiento de cálculo de liquidaciones de los importes correspondientes al régimen retributivo específico que tengan reconocido las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, así como el desarrollo del proceso de expedición y gestión de la facturación y pago en nombre de terceros relacionada con la función de la liquidación anterior. Asimismo, es también objeto de esta Circular fijar las condiciones de forma y plazo en que deberán atenderse las comunicaciones y requerimientos de información dirigidos por la CNMC a los titulares de las instalaciones, representantes, empresas distribuidoras y cualquier otro agente que participe en el proceso de liquidación y facturación ejercido por esta Comisión.

En octubre de 2018, se aprueba el Real Decreto-ley 15/2018, de 5 de octubre, de medidas urgentes para la transición energética y la protección de los consumidores, por el que (i) se aprueban medidas para la protección del consumidor, (ii) en relación con el autoconsumo, se reconoce el derecho a autoconsumir energía eléctrica sin cargos, el derecho al autoconsumo compartido y se introduce el principio de simplificación administrativa y técnica, especialmente para las instalaciones de pequeña potencia y (iii) se introduce una serie de actuaciones normativas encaminadas a acelerar la transición a una economía descarbonizada, de forma que se eliminen de manera inmediata las barreras normativas que impiden a los agentes tomar las decisiones necesarias para que la referida transición se lleve a cabo con la mayor celeridad.

- En diciembre de 2018, se aprueba el Real Decreto-ley 20/2018, de 7 de diciembre, de medidas urgentes para el impulso de la competitividad económica en el sector de la industria y el comercio en España por el que se habilita al Gobierno a desarrollar reglamentariamente la figura de la red de distribución de energía eléctrica cerrada, para el suministro de electricidad a actividades industriales que, por razones fundamentalmente de seguridad, se encuentren integradas en ámbitos geográficos reducidos y se aprueba el Estatuto de Consumidores Electointensivos.

En enero de 2019, se aprueba el Real Decreto-ley 1/2019, de 11 de enero, de medidas urgentes para adecuar las competencias de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia a las exigencias derivadas del derecho comunitario en relación a las Directivas 2009/72/CE y 2009/73/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de julio de 2009, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y del gas natural. Mediante dicha ley, se introducen modificaciones en las competencias de la CNMC reguladas en la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión

Nacional de los Mercados y la Competencia, con la finalidad de cumplir con la mencionada Directiva y conseguir un adecuado funcionamiento de los mercados interiores de la electricidad y del gas natural.

En abril de 2019, se aprueba el Real Decreto 244/2019, de 5 de abril, por el que se regulan las condiciones administrativas, técnicas y económicas del autoconsumo de energía eléctrica. Mediante dicho Real Decreto se realiza una nueva definición de autoconsumo, recogiendo que se entendera como tal el consumo por parte de uno o varios consumidores de energía eléctrica proveniente de instalaciones de generación próximas a las de consumo y asociadas a las mismas, se realiza también una nueva definición de las modalidades de autoconsumo, reduciéndolas a solo dos: «autoconsumo sin excedentes», que en ningún momento puede realizar vertidos de energía a la red y «autoconsumo con excedentes», en el que sí se pueden realizar vertidos a las redes de distribución y transporte. Se trata del decreto que deroga lo que el sector denominó como “impuesto al sol”. Entre las novedades más destacadas se recogen la de implantar un sistema de compensación de excedentes de las instalaciones de autoconsumo, junto a la simplificación de algunos trámites para darlas de alta.

El 20 de noviembre de 2019 se aprueba la Circular 3/2019, de 20 de noviembre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establecen las metodologías que regulan el funcionamiento del mercado mayorista de electricidad y la gestión de la operación del Sistema, en el marco de la cooperación entre los distintos actores del ámbito eléctrico europeo.

El 22 de noviembre de 2021 se aprueba el Real Decreto-ley 17/2019, de medidas urgentes para adaptación de parámetros retributivos, por el que se fija el valor de la rentabilidad razonable de aplicación al régimen retributivo específico y tasa de retribución financiera para la actividad de producción en los sistemas eléctricos no peninsulares con régimen retributivo adicional.

En enero se aprueba la Circular 3/2020, CNMC, por la que se establece la metodología para el cálculo de los peajes de transporte y distribución de electricidad. Esta Circular implica un cambio determinante para el sector, puesto que implica una modificación sustancial en la estructura de los peajes y en los periodos horarios de los consumidores. Por tanto, se trata de un cambio sustancial para todo el sector y respecto a la forma en la que hasta ahora se conformaba el precio. Todo ello con la finalidad de dar señales de precio en aras a una mayor eficiencia en el uso de las redes. La aplicación de esta circular se fue retrasando habiendo resultado de aplicación finalmente el día 1 de junio de 2023.

- Tras esta Circular, se aprobó en marzo de 2021 el Real Decreto 148/2021, de 9 de marzo, por el que se establece la metodología de cálculo de los cargos del sistema eléctrico. Este Real Decreto viene a regular los cargos del sistema eléctrico, los cuales, hasta la fecha, formaban parte integrante de los peajes. Con la finalidad de dar cumplimiento a la normativa europea, los antiguos peajes, coincidiendo con la nueva estructura, pasan a dividirse en peajes y cargos.
- Cabe mencionar que durante el año 2020 se adoptan determinadas medidas urgentes complementarias en el ámbito social y económico para hacer frente al COVID-19 que afectan al sector eléctrico y gasista, como el Real Decreto-ley 11/2020, de 31 de marzo, que impide el corte en el suministro durante el periodo afectado por el estado de alarma a determinados suministros y permite la flexibilización de las potencias a los consumidores, entre otras medidas.

En junio de 2020, se aprueba el Real Decreto-ley 23/2020, medidas en materia de energía y de otros ámbitos, por el que se adoptan determinadas medidas para lograr el impulso en materia energética que afecta al mercado de la producción eléctrica.

Durante el año 2021 tuvieron lugar circunstancias extraordinarias que han impactado de forma grave en el mercado de la energía y han implicado un aumento imprevisible de los precios de la energía eléctrica y del gas natural, habiéndose aprobado por dicha circunstancia distintos cambios normativos de carácter urgente con la finalidad de paliar los graves efectos adversos ocasionados por dichas circunstancias extraordinarias, entre otras medidas, mediante estas normas de urgente aplicación se han adoptado medidas para reducir impuestos, cargos, entre otros:

- ✓ Real Decreto-ley 17/2021, de 14 de septiembre, de medidas urgentes para mitigar el impacto de la escalada de precios del gas natural en los mercados minoristas de gas y electricidad.
- ✓ Real Decreto-ley 23/2021, de 26 de octubre, de medidas urgentes en materia de energía para la protección de los consumidores y la introducción de transparencia en los mercados mayorista y minorista de electricidad y gas natural
- Real Decreto-ley 29/2021, de 21 de diciembre, por el que se adoptan medidas urgentes en el ámbito energético para el fomento de la movilidad eléctrica, el autoconsumo y el despliegue de energías renovables

El 29 de marzo de 2022 se aprueba el Real Decreto ley 6/2022 en el que se adoptan medidas urgentes en el marco del Plan Nacional de respuesta a las consecuencias económicas y sociales de la guerra de Ucrania. Por medio de este se han prorrogado o introducido las siguientes medidas que afectan a la actividad de comercialización:

- ✓ Se actualizan los cargos del sistema eléctrico para los consumidores de energía eléctrica desde 31 de marzo de 2022 hasta 31 de diciembre de 2022, con la consiguiente reducción de los costes asociados.
- ✓ Se mantiene la suspensión del Impuesto sobre el Valor de la Producción de Energía Eléctrica (IVPEE).
- ✓ Se prorroga la reducción del IVA en el consumo de electricidad y gas. Desde el 26 de junio de 2021, el tipo se redujo del 21% al 10% para los consumidores con potencia igual o inferior a 10 kW (RDL 12/2021).
Se prorroga la reducción del Impuesto especial sobre la electricidad (IEE) del 5,1% al 0,5%.
Se adoptan medidas de apoyo a la industria electrointensiva y gas intensiva.
- El 13 de mayo de 2022 se aprueba el Real Decreto ley 10/2022 por el que se establece con carácter temporal un mecanismo de ajuste de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad en el mercado mayorista. La medida se configura como un mecanismo de ajuste del coste de producción de las tecnologías fósiles marginales, que tiene como efecto una reducción equivalente a dicho ajuste en las ofertas que dichas tecnologías realizan en el mercado con la consiguiente reducción de precios en el mercado de casación. Las cantidades correspondientes a dicho ajuste serán financiadas por aquellos consumidores que se benefician de la referida reducción.

Sin embargo, los titulares de las unidades de adquisición podrán resultar exentos del pago del coste del ajuste por aquella parte de su energía que se encuentre sujeta a instrumentos de cobertura a plazo.

El 25 de junio de 2022 se aprueba el Real Decreto ley 11/2022 por el que se adoptan y se prorrogan determinadas medidas para responder a las consecuencias económicas y sociales de la guerra en Ucrania, para hacer frente a situaciones de vulnerabilidad social y económica, y para la recuperación económica y social de la isla de La Palma.

Por medio del presente Real Decreto ley se adoptan o modifican las siguientes medidas:

- ✓ Se mantiene, hasta el 31 de diciembre de 2022, la flexibilización de los contratos de suministro de gas natural. En cada semestre natural se podrán realizar 3 cambios de caudal y 1 cambio de peajes.
- ✓ Se mantiene, hasta el 31 de diciembre de 2022, la aplicación del tipo impositivo del 0,5% del Impuesto Especial sobre la Electricidad.
- ✓ Se mantiene, hasta el 31 de diciembre de 2022, la suspensión del 7% del Impuesto sobre el valor de la producción de la energía eléctrica (IVPEE).
- ✓ Se aumentan los CNAE que reciban una línea de ayudas directas a la industria intensiva en consumo de gas, correspondiente a 2022
- ✓ Reducción del IVA del 10% al 5% para los consumidores que ya tenían la reducción del 1 de julio al 31 de diciembre de 2022.

El 1 de agosto de 2022 se aprueba el Real Decreto ley 14/2022 de medidas de sostenibilidad económica en el ámbito del transporte, en materia de becas y ayudas al estudio, así como de medidas de ahorro, eficiencia energética y de reducción de la dependencia energética del gas natural.

- Plan de choque de ahorro y gestión energética en climatización: la aprobación del RD-Ley 14/2022 responde a la necesidad de adoptar medidas de gestión y conservación de energía frente al riesgo de que se produzca una interrupción parcial o total del suministro de gas ruso hacia Europa como consecuencia del conflicto bélico.

En este marco, el RD-Ley 14/2022 introduce en su artículo 29 el denominado "Plan de choque de ahorro y gestión energética en climatización", consistente en una serie de obligaciones que de forma temporal resultaran exigibles a los edificios y locales destinados a los siguientes usos:

- a) Administrativo.
- b) Comercial: tiendas, supermercados, grandes almacenes, centros comerciales, y similares.
- c) Pública concurrencia: culturales (teatros, cines, auditorios y similares); establecimientos de espectáculos públicos y actividades recreativas; restauración (bares, restaurantes y cafeterías); y transporte de personas (estaciones y aeropuertos).

Así, con la aprobación del RD-Ley 14/2022, los mencionados edificios y locales quedaran sujetos a las obligaciones que se detallan a continuación:

- Limitación de la temperatura del aire. Se deberán ajustar las temperaturas de calefacción y refrigeración de los establecimientos, respectivamente, a un máximo de 19°C y a un mínimo de 27°C. Tales condiciones de temperatura estarán referidas al mantenimiento de una humedad relativa comprendida entre el 30 % y el 70 %, y se aplicarán exclusivamente durante el uso, explotación y mantenimiento de la instalación térmica, con independencia de las condiciones interiores de diseño de dicha instalación. Las mismas resultan exigibles también a los edificios y locales que se climatizan con

energía renovable, que hasta el momento estaban exentos de obligaciones de este tipo. Ahora bien, no tendrán que cumplir dichas limitaciones de temperatura aquellos recintos que justifiquen la necesidad de mantener condiciones ambientales especiales o dispongan de una normativa específica que así lo establezca. En este caso, deberá existir una separación física entre el recinto con los locales contiguos que vengan obligados a mantener las condiciones indicadas. De acuerdo con lo dispuesto en la Disposición final decimoseptima del RD-Ley 14/2022, las obligaciones de limitación de temperatura del aire expuestas entraron en vigor el día 10 de agosto de 2022 y serán exigibles hasta el 1 de noviembre de 2023.

- **Obligaciones en materia de cartelería** Los establecimientos a los que resultan de aplicación las medidas del artículo 29 del RD-Ley 14/2022 actualmente ya se encuentran obligados a contar con carteles o pantallas donde se hagan visibles al público las temperaturas y humedad relativa de los mismos. Adicionalmente a lo anterior, el mencionado precepto viene a exigir que se incorporen, de manera claramente visible desde el acceso a los edificios, pantallas o carteles explicativos de las medidas obligatorias de ahorro, tales como los regímenes de limitación de la temperatura del aire y de apertura de puertas, así como todas aquellas que se estén adoptando para reducir el consumo energético. Estas obligaciones de cartelería serán exigibles desde el día 2 de septiembre de 2022 hasta el 1 de noviembre de 2023.
- **Sistema de cierre de puertas** Los edificios y locales con acceso desde la calle deberán disponer de un sistema de cierre de puertas adecuado (que podrá consistir en un simple brazo de cierre automático), con el fin de impedir que estas permanezcan abiertas permanentemente; todo ello, independientemente del origen renovable o no de la energía utilizada. Esta exigencia deberá cumplirse antes del 30 de septiembre de 2022.
- **Alumbrado de escaparates** El alumbrado de escaparates deberá mantenerse apagado desde las 22 horas y, al igual que ocurre con las obligaciones en materia de limitación de temperaturas, es exigible desde el 10 de agosto de 2022 hasta el 1 de noviembre de 2023.
- **Inspecciones de eficiencia energética** Las instalaciones objeto de las limitaciones de temperatura señaladas anteriormente, que tengan la obligación de someterse a inspecciones periódicas de eficiencia energética de acuerdo con el RITE3, y cuya última inspección se haya realizado con anterioridad al 1 de enero de 2021, deberán adelantar de forma puntual la siguiente inspección para cumplir con dichas obligaciones antes del 1 de diciembre de 2022. De este modo, llegado el final del año 2022, todos los edificios con un consumo relevante de climatización habrán pasado por una inspección de este tipo en los últimos dos años. El informe de inspección correspondiente deberá incluir recomendaciones para mejorar en términos de rentabilidad la eficiencia energética de la instalación inspeccionada.
- **Régimen sancionador** A las obligaciones previstas en el artículo 29 del RD-Ley 14/2022 será de aplicación el régimen sancionador establecido en el Capítulo IX del RITE, que a su vez se remite a los artículos 30 a 38 de la Ley 21/1992, de 16 de julio, de Industria, sobre infracciones administrativas.
- **Actuaciones por parte de las administraciones públicas:** el RD-Ley 14/2022 dedica su artículo 30 a regular una serie de medidas excepcionales que resultaran de aplicación hasta el 31 de diciembre de 2022 a los contratos de

obras, suministros o servicios que liciten las entidades del sector público para la mejora energética de sus edificios e instalaciones. En concreto, establece el indicado precepto que a tales contratos les será de aplicación el procedimiento negociado sin publicidad por causa de imperiosa urgencia en los términos de la Ley 9/2017, de 8 de noviembre, de Contratos del Sector Público, con determinadas especialidades.

El 20 de septiembre de 2022 se aprueba el Real Decreto ley 17/2022 por el que se adoptan medidas urgentes en el ámbito de la energía, en la aplicación del régimen retributivo a las instalaciones de cogeneración y se reduce temporalmente el tipo del Impuesto sobre el Valor Añadido aplicable a las entregas, importaciones y adquisiciones intracomunitarias de determinados combustibles. Este RDL rebaja el IVA aplicado a todos los consumos de gas natural, así como a algunos combustibles procedentes de la biomasa, que pasa del 21% al 5%.

Incluye las plantas de cogeneración en el mecanismo de ajuste si renuncian al régimen retributivo específico.

Establece un servicio de respuesta activa de la demanda, que ha comenzado a funcionar en noviembre de 2022 para un periodo de un año (hasta el 31 de octubre de 2023). Mediante ese servicio, asignado mediante una subasta competitiva, se retribuye a las empresas que están dispuestas a reducir su consumo ante una orden del Operador del Sistema (OS).

- El 18 de octubre de 2022 se aprueba el Real Decreto ley 18/2022 por el que se aprueban medidas de refuerzo de la protección de los consumidores de energía y de contribución a la reducción del consumo de gas natural en aplicación del "Plan + seguridad para tu energía (+SE)", así como medidas en materia de retribuciones del personal al servicio del sector público y de protección de las personas trabajadoras agrarias eventuales afectadas por la sequía.

El 27 de diciembre de 2022 se aprueba el Real Decreto ley 20/2022 de medidas de respuesta a las consecuencias económicas y sociales de la Guerra de Ucrania y de apoyo a la reconstrucción de la isla de La Palma y a otras situaciones de vulnerabilidad. Las principales medidas adoptadas son las siguientes:

Medidas en materia fiscal en el ámbito de la energía

- IVA gas: prorroga hasta el 31 de diciembre de 2023 la reducción al 5% del tipo impositivo del Impuesto sobre el Valor Añadido que recae sobre todos los componentes de la factura de las entregas de gas natural, así como de las entregas de briquetas o "pellets".
 - IVA electricidad: prorroga a la aplicación del tipo impositivo del 5% a determinados suministros de energía eléctrica hasta el 31 de diciembre de 2023 para reducir la factura eléctrica de hogares.
 - Impuesto Especial sobre la Electricidad: se prorroga la aplicación del tipo impositivo del 0,5% hasta el 31 de diciembre de 2023.
 - Impuesto sobre el valor de la producción de la energía eléctrica: se prorroga la suspensión temporal hasta el 31 de diciembre de 2023.
- ✓ Medidas para garantizar el suministro mínimo en materia energética (Real Decreto ley 8/2021) que se extiende durante todo el 2023. Las principales medidas adoptadas son las siguientes:

Prohibición del corte suministro eléctrico, también extendido al suministro de agua y gas natural para consumidores vulnerables.

Prorroga la limitación del precio máximo de los gases licuados del petróleo (bombona de butano) hasta el 30 de junio de 2023 (preve recuperar los incrementos no repercutidos en posteriores revisiones)

Medidas para rebajar los cargos, cánones y peajes del sistema eléctrico, para flexibilizar los contratos y actualizar los regímenes retributivos, para alivio de costes de la industria electro y gas-intensiva.

- Prorroga la reducción del 80 por ciento de los peajes eléctricos (Real Decreto-ley 6/2023) hasta el 30 de junio de 2023 para garantizar la competitividad de la industria electro-intensiva.
 - Prorroga la exención actual del peaje de almacenamiento para comercializadores y consumidores directos (DT 2ª del Real Decreto-ley 6/2022), pasando de los 27,5 días de consumo firme actual que superara los 30 días tras Reglamentos (UE) 2017/1938 y (CE) n.º 715/2009 de almacenamiento de gas con obligación a los Estados miembros de alcanzar un nivel de llenado del 80% de los almacenamientos subterráneos el 1 de noviembre de 2023 y del 90% en la misma fecha de 2023.
 - Modificación de la redacción de las medidas flexibilización de contratos de suministro de gas natural (Real Decreto-ley 29/2021) para su aplicación durante todo el restante ámbito temporal con independencia de la evolución de los índices de precio del gas natural. Art.10 - Reactivación del mecanismo de flexibilidad de la Qd con independencia de la evolución de Mibgas.
 - La limitación de un año de los contratos de suministro de gas natural regulada en el RDL 18/2022 solo aplicará a los consumidores con derecho a TUR.
- El 24 de enero de 2023 se aprueba el Real Decreto ley 36/2023 por el que se establece un sistema de Certificados de Ahorro Energético. Se crea un mecanismo alternativo al sistema del FNEE para poder cumplir las obligaciones de aportación por medio de certificados de ahorro, previsto para segundo semestre de 2023.

El 28 de marzo de 2023 se aprueba el Real Decreto ley 3/2023 en el que se prorroga el mecanismo de ajuste de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad en el mercado mayorista regulado en el Real Decreto Ley 10/2022, de 13 de mayo. Se prorroga el mecanismo de ajuste de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad (más conocido como «tope al precio del gas») hasta el 31 de diciembre del 2023 y se revisan los precios de referencia del gas desde el 1 de enero del 2023.

El 28 de junio de 2023 se aprueba el Real Decreto ley 5/2023 por el que se adoptan y prorrogan determinadas medidas de respuesta a las consecuencias económicas y sociales de la Guerra de Ucrania, de apoyo a la reconstrucción de la isla de La Palma y a otras situaciones de vulnerabilidad; de transposición de Directivas de la Unión Europea en materia de modificaciones estructurales de sociedades mercantiles y conciliación de la vida familiar y la vida profesional de los progenitores y los cuidadores; y de ejecución y cumplimiento del Derecho de la Unión Europea

- Se prorroga el plazo para acreditar la obtención de la Autorización Administrativa de Construcción para instalaciones de generación de energía eléctrica y almacenamiento que hayan obtenido los citados permisos entre el 1 de enero de 2018 y antes de la entrada en vigor del RDL 5/2023

- Se actualizan de los parametros retributivos de las Instalaciones con retribucion regulada (regimen retributivo específico).
- Se regulan las Comunidades de Energía Renovables y las Comunidades Ciudadanas de Energía
- Se dispone la aplicacion inmediata del superavit del Sector Electrico en el ejercicio 2022 al ejercicio 2023 para financiar las medidas destinadas a mitigar los efectos de la guerra de Ucrania. Se prorroga, hasta el 31 de diciembre de 2023, del mecanismo de apoyo para garantizar la competitividad de la industria electrointensiva, contenida en el artículo 1 del Real Decreto-ley 6/2022, de 29 de marzo.
- Se modifica el artículo 19 del Real Decreto-ley 11/2022, de 25 de junio, ampliando hasta el 31 de diciembre de 2023 el alcance temporal de la limitacion del precio maximo de venta de los gases licuados del petroleo ("GLP") envasados.
- Se modifica el artículo 17 del Real Decreto-ley 6/2022, de 29 de marzo, con la finalidad de facilitar y agilizar la gestion de la bonificacion en el precio de determinados productos energeticos que se llevo a cabo en 2022.

El 27 de diciembre de 2023 se aprueba el Real Decreto ley 8/2023 por el que se adoptan medidas para afrontar las consecuencias economicas y sociales derivadas de los conflictos en Ucrania y Oriente Proximo, así como para paliar los efectos de la sequía.

- Mantiene la prohibicion de cortar los suministros basicos de luz, agua y gas a los consumidores vulnerables en caso de impago
- Extiende las tres categorías de consumidores vulnerables perceptores del bono social electrico y los descuentos del 40%, 65% y 80%
- Prorroga el límite al crecimiento de la tarifa regulada de gas (TUR), la existencia de la TUR específica para las comunidades de vecinos y el precio maximo de la bombona de butano de 19,55 euros
- Establece una fiscalidad reducida para la electricidad, el gas natural y los combustibles de biomasa empleados para la calefaccion
- Conserva los cargos del sistema electrico en los mismos niveles actuales, un 55% por debajo de los niveles previos a la guerra, y el descuento del 80% en los peajes de las empresas electrointensivas
- Refuerza la cadena de valor de la industria verde europea, modificando los hitos de la tramitacion de nuevos proyectos de renovables e incluyendo criterios cualitativos en las subastas de renovables
- Incluye el almacenamiento de energía en los usos del agua y adapta a esta finalidad las concesiones de las hidroelectricas de bombeo
- Se habilita a las confederaciones hidrograficas a reducir suministros y modificar criterios de prioridad en el uso del agua para distribuir los recursos, a la par que se refuerza el regimen sancionador
- Concede exenciones del 50% y el 100% en el canon de regulacion y la tarifa de utilizacion del agua a explotaciones agrarias beneficiarias de obras hidraulicas con reducciones en la dotacion de agua

El 28 de febrero de 2025, se aprueba la resolucion de la Comision Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se publican las reglas de funcionamiento de los mercados diario e intradiario de electricidad para su adaptacion a la negociacion cuarto-horaria y a la nueva tipologia de ofertas del mercado diario. /

NOTA 3. BASES DE PRESENTACION DE LAS CUENTAS ANUALES

3.1 Marco Normativo de Informacion Financiera aplicable a la Sociedad

Estas Cuentas Anuales se han formulado por los Administradores de acuerdo con el marco normativo de informacion financiera aplicable a la Sociedad, que es el establecido en:

- a) Código de Comercio y la restante legislación mercantil.
- b) Plan General de Contabilidad aprobado por el Real Decreto 1514/2007 el cual ha sido modificado por el Real Decreto 602/2020 y por el Real Decreto 1/2021, y sus adaptaciones sectoriales.
- c) Las normas de obligado cumplimiento aprobadas por el Instituto de Contabilidad y Auditoría de Cuentas en desarrollo del Plan General de Contabilidad y sus normas complementarias.
- d) El resto de la normativa contable española que resulte de aplicación.

3.2 Imagen Fiel

Las Cuentas Anuales adjuntas han sido obtenidas a partir de los registros contables de la Sociedad y se han formulado de acuerdo con el marco normativo de informacion financiera que le resulta de aplicación y en particular, los principios y criterios contables en el contenidos de forma que muestran la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera, de los resultados de la Sociedad y de los flujos de efectivo habidos durante el correspondiente ejercicio.

Estas Cuentas Anuales, que han sido formuladas por los Administradores de la Sociedad, se someterán a la aprobación por la Junta General Ordinaria de Accionistas, estimándose que serán aprobadas sin modificación alguna. Por su parte, las Cuentas Anuales del ejercicio 2023 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas celebrada el 20 de junio de 2024.

Las cifras contenidas en los documentos que componen las cuentas anuales adjuntas están expresadas en miles de euros, salvo indicación al contrario, y por tanto son susceptibles de redondeo siendo el euro la moneda funcional.

En las presentes Cuentas Anuales se ha omitido aquella información o desgloses que, no requiriendo de detalle por su importancia cualitativa, se han considerado no materiales o que no tienen importancia relativa de acuerdo al concepto de materialidad o importancia relativa definido en el marco conceptual del PGC 2007.

3.3 Principios Contables No Obligatorios Aplicados

No se han aplicado principios contables no obligatorios. Adicionalmente, las Cuentas Anuales adjuntas se han formulado aplicando los principios contables establecidos en el Código de Comercio y en el Plan General de Contabilidad.

No hay ningún principio contable, ni ningún criterio de valoración obligatorio, con efecto significativo, que haya dejado de aplicarse en su elaboración.

3.4 Aspectos Críticos de la Valoración y Estimación de la Incertidumbre

La elaboración de las Cuentas Anuales adjuntas ha exigido el uso, por parte de la Sociedad de estimaciones y juicios realizados por los Administradores de la Sociedad para valorar algunos

de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellas. Basicamente estas estimaciones se refieren a:

- La vida útil de los activos intangibles y materiales (veanse Notas 5.1 y 5.2).
- La evaluación de posibles pérdidas por deterioro de los activos intangibles y materiales (vease Nota 5.1).
- El cálculo de la estimación de la energía suministrada pendiente de facturar y la estimación de energía adquirida para dicho suministro (vease Nota 5.8): la cifra de ventas de cada ejercicio incluye una estimación de la energía suministrada a clientes que se encuentra pendiente de facturación como consecuencia del desfase temporal entre el suministro de energía y proceso de emisión de las facturas correspondientes al mismo suministro. La estimación de la energía pendiente de facturación al 31 de diciembre de 2024 y 2023 se incluye en el epígrafe "deudores comerciales y otras cuentas a cobrar" del activo corriente del Balance de Situación, siendo su contrapartida el epígrafe de ventas de la cuenta de Pérdidas y Ganancias del ejercicio. Asimismo, en la cifra de aprovisionamientos de la cuenta de Pérdidas y Ganancias, se incluyen provisiones de peajes y liquidaciones de Red Eléctrica de España (REE) pendientes de recibir registrándose el abono en el epígrafe "Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar".
- El cálculo de provisiones por riesgos y gastos (vease Nota 5.9).
- El valor razonable de los derivados (vease Nota 5.5): el valor razonable de los instrumentos financieros derivados se determina usando técnicas de valoración.

El Impuesto sobre Beneficios y los activos por impuestos diferidos (vease Nota 5.7): el cálculo del Impuesto sobre Beneficios requiere interpretaciones de la normativa fiscal aplicable a la Sociedad. Asimismo, la Sociedad evalúa la recuperabilidad de los activos por impuestos diferidos en base a la existencia de bases imponibles futuras contra las que sea posible realizar dichos activos.

Es posible que, a pesar de que estas estimaciones se realizaron en función de la mejor información disponible al cierre del ejercicio 2024, se produzcan acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro que obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos ejercicios, lo que se realizaría, en su caso, de forma prospectiva reconociendo los efectos del cambio de estimación en las correspondientes Cuentas de Pérdidas y Ganancias futuras.

A cierre del ejercicio 2024, la Sociedad presenta un fondo de maniobra positivo por importe de 35.416 miles de euros (29.239 miles de euros en el ejercicio 2023).

3.5 Comparación de la Información

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

3.6 Agrupación de Partidas

Las Cuentas Anuales no tienen ninguna partida que haya sido objeto de agrupación en el Balance de Situación, en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias y en el Estado de Cambios en el Patrimonio Neto.

Respecto del Estado de Flujos de Efectivo existen partidas correspondientes a pasivos financieros de rotación elevada que se han mostrado por su valor neto. Concretamente dichos pasivos financieros hacen referencia fundamentalmente a las polizas de crédito.

NOTA 4. DISTRIBUCION DE RESULTADOS

La propuesta de aplicación del resultado del ejercicio 2024 formulada por el Consejo de Administración de la Sociedad y que se someterá a la aprobación de la Junta General de Accionistas es la siguiente (en miles de euros):

| | Ejercicio 2024 |
|---|-------------------|
| Base de reparto | |
| Beneficios (Perdidas) generados en el ejercicio | 11.835 |
| Aplicación a: | |
| Reservas voluntarias | 6.995 |
| Reserva de capitalización | 106 |
| Dividendos | 4.734 |

En los últimos 5 ejercicios la Sociedad ha distribuido los siguientes dividendos (en miles de euros):

| | 2024 | 2023 | 2022 | 2021 | 2020 |
|-------------------------|-------|-------|-------|------|------|
| Dividendos distribuidos | 5.396 | 3.034 | 1.632 | 348 | 413 |

NOTA 5. NORMAS DE REGISTRO Y VALORACION

Conforme a lo indicado en la Nota 3, la Compañía ha aplicado las políticas contables de acuerdo con los principios y normas contables recogidos en el Código de Comercio, que se desarrollan en el Plan General de Contabilidad en vigor (PGC 2007), así como el resto de la legislación mercantil vigente a la fecha de cierre de las presentes cuentas anuales. En este sentido, se detallan a continuación únicamente aquellas políticas que son específicas de la actividad de Sociedad y aquellas consideradas significativas atendiendo a la naturaleza de sus actividades.

5.1 Inmovilizado Intangible

Los bienes comprendidos en el inmovilizado intangible se valorarán inicialmente por su coste, ya sea este el precio de adquisición o el coste de producción. Posteriormente se valorará a su coste minorado por la correspondiente amortización acumulada (calculada en función de su vida útil) y, en su caso, por las pérdidas por deterioro que haya experimentado.

El importe amortizable de un activo intangible con una vida útil finita, se distribuye sobre una base sistemática a lo largo de su vida útil. El cargo por amortización de cada período se reconoce en el resultado del ejercicio.

Gastos de Investigación y Desarrollo

Los gastos de Investigación y Desarrollo activados están específicamente individualizados por proyectos y su coste está claramente establecido para que pueda ser distribuido en el tiempo. Asimismo, la Dirección de la Sociedad tiene motivos fundados del éxito técnico y de la rentabilidad económico-comercial de dichos proyectos. En consecuencia, la Sociedad imputa como costes de desarrollo tanto los costes de sueldos y salarios y seguridad social de los empleados como los costes externos incurridos para el desarrollo del ERP propio de la Compañía. En este sentido, los módulos que se encuentran en funcionamiento se reclasifican a aplicaciones informáticas y se amortizan, mientras que los módulos que siguen en proceso se imputan como mayor coste de desarrollo dentro del epígrafe del inmovilizado intangible, por lo que no se amortizan hasta que no están en condiciones de funcionamiento.

En el momento en que existen dudas razonables sobre el éxito técnico o la rentabilidad económico-comercial de un proyecto, los importes registrados en el activo correspondientes al mismo, se imputan directamente a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias del ejercicio.

Aplicaciones Informáticas y otro inmovilizado intangible

Las licencias para aplicaciones informáticas adquiridas a terceros o los programas de ordenador elaborados internamente se capitalizan sobre la base de los costes en que se ha incurrido para adquirirlas o desarrollarlos y prepararlos para su uso.

Las aplicaciones informáticas, se amortizan linealmente durante su vida útil, a razón de un 10-32% anual.

En otro inmovilizado intangible se registran las aplicaciones informáticas que se encuentran en curso y que no se amortizan hasta que están en condiciones de funcionamiento.

Los gastos de mantenimiento de las aplicaciones informáticas incurridos durante el ejercicio se registran en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias.

Deterioro de valor de los activos intangibles y materiales

Al cierre del ejercicio o siempre que existan indicios de deterioro de valor, la Sociedad procede a estimar mediante el denominado "Test de deterioro" la posible existencia de pérdidas de valor que reduzcan el valor recuperable de los activos a un importe inferior a su valor en libros.

El importe recuperable se determina como el mayor importe entre el valor razonable menos los costes de venta y el valor en uso.

El procedimiento implantado por la Dirección de la Sociedad para la realización de dicho test es el siguiente:

- 1) Se estima el valor recuperable del activo con el objeto de determinar el alcance de la eventual pérdida por deterioro de valor. En caso de que el activo no genere flujos de efectivo que sean independientes de otros activos o grupos de activos, la Sociedad calcula el valor recuperable de la unidad generadora de efectivo (UGE) a la que pertenece el activo.
- 2) Las proyecciones son preparadas sobre la base de la experiencia pasada y a partir de mejor información disponible.

- 3) Cuando una perdida por deterioro de valor revierte posteriormente, el importe en libros del activo o de la unidad generadora de efectivo se incrementa en la estimacion revisada de su importe recuperable, pero de tal modo que el importe en libros incrementado no supere el importe en libros que se habría determinado de no haberse reconocido ninguna perdida por deterioro en ejercicios anteriores. La reversion de una perdida por deterioro de valor se reconoce como ingreso.

5.2 Inmovilizado Material

El inmovilizado material se valora inicialmente a su precio de adquisicion o coste de produccion, y posteriormente se minora por la correspondiente amortizacion acumulada y las perdidas por deterioro, si las hubiera, conforme al criterio mencionado en la Nota 5.1.

Los gastos de conservacion y mantenimiento de los diferentes elementos que componen el inmovilizado material se imputan a la Cuenta de Perdidas y Ganancias del ejercicio en que se incurren. Por el contrario, los costes de renovacion, ampliacion o mejora de los bienes del inmovilizado material, que representan un aumento de la capacidad, productividad o un alargamiento de la vida util, se capitalizan como mayor valor de los correspondientes bienes, una vez dados de baja los valores contables de los elementos que hayan sido sustituidos.

Para aquellos inmovilizados que necesitan un período de tiempo superior a un año para estar en condiciones de uso, los costes capitalizados incluyen los gastos financieros que se hayan devengado antes de la puesta en condiciones de funcionamiento del bien y que hayan sido girados por el proveedor o correspondan a prestamos u otro tipo de financiacion ajena, especifica o generica, directamente atribuible a la adquisicion o fabricacion del mismo.

Al cierre del ejercicio la Sociedad no tiene costes activados de grandes reparaciones ni compromisos de desmantelamiento, retiro o rehabilitacion para sus bienes de activo.

El inmovilizado material, neto en su caso del valor residual del mismo, se amortiza distribuyendo linealmente el coste de los diferentes elementos que componen dicho inmovilizado entre los años de vida util estimada que constituyen el período en el que la Sociedad espera utilizarlos, segun el siguiente cuadro:

| | Porcentaje de Amortizacion | Años de Vida Útil Estimados |
|--|-------------------------------|--------------------------------|
| Construcciones | 2 | 50 |
| Instalaciones tecnicas | 4 | 25 |
| Otras instalaciones, utillaje y mobiliario | 8 – 10 | 12,5 – 10 |
| Equipos informaticos | 25 - 32 | 4 – 3,1 |
| Otro inmovilizado material | 8-10 | 10 – 12,5 |

Las inversiones realizadas por la Sociedad en locales arrendados, que no son separables del activo arrendado, se amortizan en funcion de su vida util que se corresponde con la menor entre la duracion del contrato de arrendamiento incluido el periodo de renovacion cuando existen evidencias que soportan que la misma se va a producir, y la vida economica del activo.

Los trabajos que la Sociedad realiza para su propio inmovilizado se registran al coste acumulado que resulta de la mano de obra directa incurrida.

El importe en libros de un elemento de inmovilizado material se da de baja en cuentas por su enajenación o disposición por otra vía o cuando no se espera obtener beneficios o rendimientos económicos futuros por su uso, enajenación o disposición por otra vía.

La pérdida o ganancia derivada de la baja en cuentas de un elemento de inmovilizado material, se determina como la diferencia entre el importe neto, en su caso, de los costes de venta obtenido por su enajenación o disposición por otra vía, si existe, y el importe en libros del elemento, y se imputa a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias del ejercicio en que esta se produce.

5.3 Arrendamientos

La Sociedad clasifica un arrendamiento como financiero cuando de las condiciones económicas del acuerdo de arrendamiento se deduce que se le han transferido sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo objeto del contrato. En caso de que no se cumplan las condiciones del contrato de arrendamiento para ser considerado como financiero, este se considerará como un arrendamiento operativo.

Arrendamientos Operativos en los que la Sociedad actúa como arrendatario

Los gastos derivados de los acuerdos de arrendamiento operativo se cargan a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias en el ejercicio en que se devengan.

Cualquier cobro o pago que pudiera realizarse al contratar un arrendamiento operativo, se tratará como un cobro o pago anticipado que se imputará a resultados a lo largo del periodo del arrendamiento, a medida que se cedan o reciban los beneficios del activo arrendado.

Arrendamientos Operativos en los que la Sociedad actúa como arrendador

Los ingresos derivados de los acuerdos de arrendamiento operativo se abonarán en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias en el ejercicio en que se devengan.

Asimismo, el coste de adquisición del bien arrendado se presenta en el balance conforme a su naturaleza, incrementado por el importe de los costes del contrato directamente imputables, los cuales se reconocen como gasto en el plazo del contrato, aplicando el mismo criterio utilizado para el reconocimiento de los ingresos del arrendamiento.

Cualquier cobro o pago que pudiera realizarse al contratar un arrendamiento operativo, se tratará como un cobro o pago anticipado que se imputará a resultados a lo largo del periodo del arrendamiento, a medida que se cedan o reciban los beneficios del activo arrendado.

5.4 Efectivo y otros activos líquidos equivalentes

Se consideran equivalentes al efectivo aquellos activos financieros líquidos, depósitos e inversiones financieras líquidas, cuyo vencimiento en el momento de adquisición, no sea superior a tres meses, el riesgo de variación de valor sea poco significativo y que formen parte de la política de gestión normal de la tesorería de la Sociedad.

La composición de este epígrafe a 31 de diciembre de 2024 y 2023 es la siguiente (en miles de euros):

| | 2024 | 2023 |
|-----------|--------|--------|
| Tesorería | 72.868 | 26.341 |

Con caracter general, la tesorería bancaria devenga un tipo de interes similar al de mercado para imposiciones diarias.

5.5 Instrumentos Financieros

La Sociedad tiene registrados en el capítulo de instrumentos financieros, aquellos contratos que dan lugar a un activo financiero en una empresa y, simultaneamente, a un pasivo financiero o a un instrumento de patrimonio en otra empresa. Por tanto, la presente norma resulta de aplicacion a los siguientes instrumentos financieros:

5.5.1 Activos financieros

Clasificación

Los activos financieros que posee la Sociedad se clasifican en las siguientes categorías:

- a. **Activos financieros a coste amortizado:** incluye activos financieros, incluso los admitidos a negociacion en un mercado organizado, para los que la Sociedad mantiene la inversion con el objetivo de percibir los flujos de efectivo derivados de la ejecucion del contrato, y las condiciones contractuales del activo dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son unicamente cobros de principal e intereses sobre el importe del principal pendiente.

Con caracter general, se incluyen en esta categoría:

- i. **Creditos por operaciones comerciales:** originados en la venta de bienes o en la prestacion de servicios por operaciones de trafico con cobro aplazado, y
 - ii. **Creditos por operaciones no comerciales:** proceden de operaciones de prestamo o credito concedidos por la Sociedad cuyos cobros son de cuantía determinada o determinable.
- b. **Activos financieros a valor razonable con cambios en el patrimonio neto:** se incluyen en esta categoría los activos financieros cuyas condiciones contractuales dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son unicamente cobros de principal e intereses sobre el importe del principal pendiente, y no se mantienen para negociar ni procede su clasificacion en la categoría anterior. Tambien se incluiran en esta categoría las inversiones en instrumentos de patrimonio designadas irrevocablemente por la Sociedad en el momento de su reconocimiento inicial, siempre y cuando que no se mantengan para negociar ni deban valorarse al coste.
- c. **Activos financieros a coste:** se incluyen en esta categoría las siguientes inversiones: a) instrumentos de patrimonio cuyo valor razonable no pueda determinarse con fiabilidad, y los derivados que tengan como subyacente a estas inversiones; b) activos financieros híbridos cuyo valor razonable no pueda estimarse de manera fiable, salvo que se cumplan los requisitos para su contabilizacion a coste amortizado; c) aportaciones realizadas en contratos de cuentas en participacion y similares; e) prestamos participativos con intereses de caracter contingente; d) activos financieros que deberían clasificarse en la siguiente categoría pero su valor razonable no puede estimarse de forma fiable.
- d. **Activos financieros a valor razonable con cambios en la cuenta de perdidas y ganancias:** incluye los activos financieros mantenidos para negociar y aquellos activos financieros que no han sido clasificados en ninguna de las categorías anteriores. Asimismo, se incluyen en esta categoría los activos financieros ~~que~~ así designa opcionalmente la

Sociedad en el momento del reconocimiento inicial, que en caso contrario se habrían incluido en otra categoría, debido a que dicha designación elimina o reduce significativamente una incoherencia de valoración o asimetría contable que surgiría en caso contrario.

Valoración inicial

Los activos financieros se registran, en términos generales, inicialmente al valor razonable de la contraprestación entregada más los costos de la transacción que sean directamente atribuibles. No obstante, se reconocen en la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio los costos de transacción directamente atribuibles a los activos registrados a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias.

Asimismo, en el caso de inversiones en el patrimonio de empresas del grupo que otorgan control sobre la sociedad dependiente los honorarios abonados a asesores legales u otros profesionales relacionados con la adquisición de la inversión se imputan directamente a la cuenta de pérdidas y ganancias.

Valoración posterior

Los activos financieros a coste amortizado se registrarán aplicando dicho criterio de valoración imputando a la cuenta de pérdidas y ganancias los intereses devengados aplicando el método del tipo de interés efectivo. Los activos financieros incluidos en la categoría de valor razonable con cambios en el patrimonio neto se registrarán por su valor razonable, sin deducir los costos de transacción en que se pudiera incurrir en su enajenación. Los cambios que se produzcan en el valor razonable se registrarán directamente en el patrimonio neto, hasta que el activo financiero cause baja del balance o se deteriore, momento en que el importe así reconocido, se imputará a la cuenta de pérdidas y ganancias.

Los activos financieros a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias se valoran a su valor razonable, registrándose en la cuenta de pérdidas y ganancias el resultado de las variaciones en dicho valor razonable.

Las inversiones clasificadas en la categoría c) anterior se valoran por su coste, minorado, en su caso, por el importe acumulado de las correcciones valorativas por deterioro. Dichas correcciones se calculan como la diferencia entre su valor en libros y el importe recuperable, entendido este como el mayor importe entre su valor razonable menos los costos de venta y el valor actual de los flujos de efectivo futuros derivados de la inversión. Salvo mejor evidencia del importe recuperable de las inversiones en instrumentos de patrimonio, se toma en consideración el patrimonio neto de la entidad participada, corregido por las plusvalías latentes existentes en la fecha de la valoración, netas del efecto impositivo.

Deterioro

Al menos al cierre del ejercicio la Sociedad realiza un "test de deterioro" para los activos financieros que no están registrados a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias. Se considera que existe evidencia objetiva de deterioro si el importe recuperable del activo financiero es inferior a su valor en libros. En todo caso, para los instrumentos de patrimonio a valor razonable con cambios en el patrimonio neto se presume que existe deterioro ante una caída de un año y medio o de un 40% en su cotización, sin que se haya producido la recuperación del valor. El registro del deterioro se registra en la cuenta de pérdidas y ganancias.

En particular, y respecto a las correcciones valorativas relativas a los activos financieros a coste amortizado, la Sociedad registra un deterioro cuando existen evidencias objetivas de

que no se recuperara el importe registrado.

La Sociedad da de baja los activos financieros cuando expiran o se han cedido los derechos sobre los flujos de efectivo del correspondiente activo financiero y se han transferido sustancialmente los riesgos y beneficios inherentes a su propiedad, tales como en ventas en firme de activos, cesiones de créditos comerciales en operaciones de "factoring" en las que la empresa no retiene ningún riesgo de crédito ni de interés o las titulizaciones de activos financieros en las que la empresa cedente no retiene financiaciones subordinadas ni concede ningún tipo de garantía o asume algún otro tipo de riesgo.

Por el contrario, la Sociedad no da de baja los activos financieros, y reconoce un pasivo financiero por un importe igual a la contraprestación recibida, en las cesiones de activos financieros en las que se retenga sustancialmente los riesgos y beneficios inherentes a su propiedad, tales como el descuento de efectos, el "factoring con recurso", las ventas de activos financieros con pactos de recompra a un precio fijo o al precio de venta más un interés y las titulizaciones de activos financieros en las que la empresa cedente retiene financiaciones subordinadas u otro tipo de garantías que absorben sustancialmente todas las pérdidas esperadas.

5.5.2 Pasivos financieros

Los pasivos financieros asumidos o incurridos por la Sociedad se clasifican en las siguientes categorías de valoración:

- a. Pasivos financieros a coste amortizado: son aquellos débitos y partidas a pagar que tiene la Sociedad y que se han originado en la compra de bienes y servicios por operaciones de tráfico de la empresa, o aquellos que, sin tener un origen comercial, no siendo instrumentos derivados, proceden de operaciones de préstamos o crédito recibidos por la Sociedad.

Estos pasivos se valoran inicialmente al valor razonable de la contraprestación recibida, ajustada por los costes de la transacción directamente atribuibles. Con posterioridad, dichos pasivos se valoran de acuerdo con su coste amortizado.

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

Los instrumentos financieros derivados de pasivo que no cumplen con los requisitos para su designación como instrumento de cobertura se valoran a su valor razonable, siguiendo los mismos criterios que los correspondientes a los activos financieros a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias descritos en el apartado anterior.

Los activos y pasivos se presentan separadamente en el balance y únicamente se presentan por su importe neto cuando la sociedad tiene el derecho exigible a compensar los importes reconocidos y, además, tienen la intención de liquidar las cantidades por el neto o de realizar el activo y cancelar el pasivo simultáneamente.

La Sociedad da de baja los pasivos financieros cuando se extinguen las obligaciones que los han generado.

5.5.3 Instrumentos de patrimonio

Un instrumento de patrimonio representa una participación residual en el Patrimonio de la Sociedad, una vez deducidos todos sus pasivos.

Los instrumentos de capital emitidos por la Sociedad se registran en el patrimonio neto por el importe recibido, neto de los gastos de emision.

Las acciones propias que adquiere la Sociedad durante el ejercicio se registran, por el valor de la contraprestacion entregada a cambio, directamente como menor valor del Patrimonio Neto. Los resultados derivados de la compra, venta, emision o amortizacion de los instrumentos de patrimonio propio, se reconocen directamente en Patrimonio Neto, sin que en ningun caso se registre resultado alguno en la Cuenta de Perdidas y Ganancias.

5.5.3.1 Coberturas

La Sociedad utiliza instrumentos financieros derivados para cubrir los riesgos a los que se encuentran expuestas sus actividades, operaciones y flujos de efectivo futuros. Fundamentalmente, estos riesgos son de variaciones en el precio de la energía. En el marco de dichas operaciones la Sociedad contrata instrumentos financieros de cobertura.

Para que estos instrumentos financieros puedan calificar como de cobertura contable, son designados inicialmente como tales documentandose la relacion de cobertura. Asimismo, la Sociedad verifica inicialmente y de forma periodica a lo largo de su vida (como mínimo en cada cierre contable) que la relacion de cobertura es eficaz, es decir, que es esperable prospectivamente que los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo de la partida cubierta (atribuibles al riesgo cubierto) se compensen con los cambios del instrumento de cobertura.

La Sociedad aplica coberturas de flujos de efectivo: En este tipo de coberturas, la parte de la ganancia o perdida del instrumento de cobertura que se haya determinado como cobertura eficaz se reconoce transitoriamente en el patrimonio neto, imputandose en la cuenta de perdidas y ganancias en el mismo período en que el elemento que esta siendo objeto de cobertura afecta al resultado, salvo que la cobertura corresponda a una transaccion prevista que termine en el reconocimiento de un activo o pasivo no financiero, en cuyo caso los importes registrados en el patrimonio neto se incluyan en el coste del activo o pasivo cuando sea adquirido o asumido.

La contabilizacion de coberturas es interrumpida cuando el instrumento de cobertura vence, o es vendido, finalizado o ejercido, o deja de cumplir los criterios para la contabilizacion de coberturas. En ese momento, cualquier beneficio o perdida acumulada correspondiente al instrumento de cobertura que haya sido registrado en el patrimonio neto se mantiene dentro del patrimonio neto hasta que se produzca la operacion prevista. Cuando no se espera que se produzca la operacion que esta siendo objeto de cobertura, los beneficios o perdidas acumulados netos reconocidos en el patrimonio neto se transfieren a los resultados netos del período.

5.5.4 Contratos de garantía financiera

La Compañía tiene constituidos depositos en garantía de las compras de electricidad y por sus operaciones en el Operador del Mercado Iberico de Energía (OMIE) y en el mercado financiero de la energía ante Omiclear-Camara de Compensação S.A. y MEFF Sociedad Rectora del Mercado de Productos Derivados, S.A. (MEFF Power).

Las fianzas necesarias para operar en el mercado electrico se constituyen como porcentaje en la cantidad de energía comercializada en el mercado y dado que se actualizan semanalmente se clasifican a corto plazo por su valor nominal. Se constituyen tambien fianzas para la realizacion de operaciones de intercambios futuros de energía.

Estos instrumentos se registran en el epígrafe "Inversiones financieras a corto plazo – otros activos financieros" del Balance de Situacion.

5.6 Existencias

Las existencias de la Sociedad se valoran al precio de adquisición o valor neto realizable, el menor. El precio de adquisición es el importe facturado por el proveedor, deducidos los descuentos y los intereses incorporados al nominal de los débitos más los gastos adicionales para que las existencias se encuentren ubicados para su venta: transportes, aranceles, seguros y otros atribuibles a la adquisición.

La Sociedad utiliza el coste medio ponderado para la asignación de valor a las existencias.

Cuando el valor neto realizable de las existencias es inferior a su precio de adquisición, se efectúan las oportunas correcciones valorativas reconociéndolas como un gasto en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias.

Si dejan de existir las circunstancias que causaron la corrección del valor de las existencias, el importe de la corrección es objeto de reversión reconociéndolo como un ingreso en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias.

5.7 Impuesto sobre Beneficios

El gasto o ingreso por Impuesto sobre Beneficios comprende la parte relativa al gasto o ingreso por el impuesto corriente y la parte correspondiente al gasto o ingreso por impuesto diferido.

El impuesto corriente es la cantidad a satisfacer por la Sociedad como consecuencia de las liquidaciones fiscales del Impuesto sobre el Beneficio relativas a un ejercicio. Las deducciones y otras ventajas fiscales en la cuota del impuesto, excluidas las retenciones y pagos a cuenta, así como las pérdidas fiscales compensables de ejercicios anteriores y aplicadas efectivamente en este, dan lugar a un menor importe del impuesto corriente.

El gasto o el ingreso por impuesto diferido se corresponde con el reconocimiento y la cancelación de los activos y pasivos por impuesto diferido. Estos incluyen las diferencias temporarias que se identifican como aquellos importes que se prevén pagaderos o recuperables derivados de las diferencias entre los importes en libros de los activos y pasivos y su valor fiscal, así como las bases imponibles negativas pendientes de compensación y los créditos por deducciones fiscales no aplicadas fiscalmente. Dichos importes se registran aplicando a la diferencia temporaria o crédito que corresponda el tipo de gravamen al que se espera recuperarlos o liquidarlos.

Las variaciones producidas en el ejercicio en los impuestos diferidos de activo o pasivo se registran en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias o directamente en el Patrimonio Neto, según corresponda.

Se reconocen pasivos por impuestos diferidos para todas las diferencias temporarias imponibles, excepto aquellas derivadas del reconocimiento inicial de fondos de comercio o de otros activos y pasivos en una operación que no afecta ni al resultado fiscal ni al resultado contable y no es una combinación de negocios.

Los activos por impuesto diferido se reconocen únicamente en la medida en que resulta probable que la empresa disponga de ganancias fiscales futuras que permitan la aplicación de estos activos.

En cada cierre contable se analiza el valor contable de los activos por impuestos diferidos registrados, y se realizan los ajustes necesarios en la medida en que existan dudas sobre su recuperabilidad fiscal futura. Asimismo, en cada cierre se evalúan los activos por impuestos

diferidos no registrados en el balance y estos son objeto de reconocimiento en la medida en que pase a ser probable su recuperacion con beneficios fiscales futuros.

La Sociedad tributa por el Impuesto sobre Beneficios en regimen de consolidacion fiscal, junto a sus filiales Nexus Renovables, S.L.U., The Yellow Energy, S.L.U., Nexus Connect, S.L.U. y Futbol Club Energia, S.L., siendo Nexus Energía, S.A., como Sociedad dominante, la responsable frente a la Hacienda Publica de las liquidaciones correspondientes al grupo fiscal.

El Grupo Fiscal representado por Nexus Energía, S.A. (Grupo Fiscal 658/2009) tributa a partir de 1 de enero de 2010 en el Impuesto sobre Sociedades dentro del regimen especial de consolidacion fiscal regulado por el Real Decreto Legislativo 4/2004, de 5 de marzo, por el que se aprueba el texto refundido de la Ley del Impuesto sobre Sociedades.

Los cargos y abonos con las Sociedades del grupo de consolidacion fiscal por estos conceptos se registran como creditos o deudas a corto plazo con empresas del grupo.

5.8 Ingresos y Gastos

Los ingresos y gastos se imputan en funcion del criterio del devengo, es decir, cuando se produce la corriente real de bienes y servicios que los mismos representan, con independencia del momento en que se produzca la corriente monetaria o financiera derivada de ellos.

Los ingresos ordinarios procedentes de la venta de bienes y de la prestacion de servicios se valoran por el importe monetario recibido o, en su caso, por el valor razonable de la contraprestacion recibida, o que se espera recibir, y que salvo evidencia en contrario sera el precio acordado deducido cualquier descuento, impuestos y los intereses incorporados al nominal de los creditos. Se incluira en la valoracion de los ingresos la mejor estimacion de la contraprestacion variable cuando no se considera altamente probable su reversion.

Los ingresos ordinarios asociados a la prestacion de servicios se reconocen igualmente considerando el grado de realizacion de la prestacion a la fecha de balance, siempre y cuando el resultado de la transaccion pueda ser estimado con fiabilidad, sea probable que los beneficios economicos futuros repercutan en la Sociedad y se cumplan las condiciones específicas para cada una de las actividades.

Los principales ingresos de la Sociedad son:

- Ingresos por venta de energía (gas y electricidad): se devengan en el momento de suministro de la misma.
- Ingresos por representacion de regimen especial: se devengan en el momento en que se produce el suministro de la energía por parte del productor en el regimen especial, momento en el cual se entiende prestado el servicio de representacion.

La facturacion de la energía se realiza mensualmente, por lo que al cierre del ejercicio los ingresos de la Sociedad recogen la facturacion acumulada asociada al suministro de energía del ejercicio, así como una estimacion de la energía suministrada pendiente de facturar, que sera facturada en los primeros meses del ejercicio posterior. Debido a la naturaleza del negocio, los procesos que conlleva (suministro, lectura, facturacion y cobro) y el mix de clientes (lecturas mensuales o bimensuales, para determinados clientes) se origina la existencia al cierre del ejercicio de esta energía suministrada pendiente de facturar.

De este modo, no se considera que se pueda valorar el importe de los ingresos con fiabilidad hasta que no se haya obtenido toda la informacion precisa relacionada con la venta. La Sociedad basa sus estimaciones en resultados historicos, teniendo en cuenta el tipo de cliente, el tipo de transaccion y los terminos concretos de cada acuerdo.

Las diferencias de estimación de las ventas suministradas y la facturación definitiva se ajustan en el ejercicio en que se emite la misma.

En relación a la facturación de energía por contratos bilaterales con otros comercializadores, la Sociedad procede a facturar la energía comunicada por los mismos y se procede a ajustar la facturación conforme se van recibiendo las liquidaciones del Operador del Sistema en base al consumo comunicado por el mismo.

Por último, cabe indicar que, en los gastos se recogen los aprovisionamientos de energía, así como la estimación de la energía adquirida para llevar a cabo el suministro pendiente de facturación.

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

En relación con los dividendos recibidos, cualquier reparto de reservas disponibles se calificara como una operación de «distribución de beneficios» y, en consecuencia, originara el reconocimiento de un ingreso en el socio, siempre y cuando, desde la fecha de adquisición, la participada o cualquier sociedad del Grupo participada por esta última haya generado beneficios por un importe superior a los fondos propios que se distribuyen. El juicio sobre si se han generado beneficios por la participada se realizara atendiendo exclusivamente a los beneficios contabilizados en la cuenta de pérdidas y ganancias individual desde la fecha de adquisición, salvo que de forma indubitada el reparto con cargo a dichos beneficios deba calificarse como una recuperación de la inversión desde la perspectiva de la entidad que recibe el dividendo.

Los gastos se reconocen cuando se produce la disminución de un activo o el incremento de un pasivo que se puede medir de forma fiable.

5.9 Provisiones y Contingencias

Los Administradores de la Sociedad en la formulación de las Cuentas Anuales diferencian entre:

- a) Provisiones: saldos acreedores que cubren obligaciones presentes a la fecha de formulación del balance surgidas como consecuencia de sucesos pasados de los que pueden derivarse perjuicios de probable materialización para la Sociedad, cuyo importe y momento de cancelación son indeterminados.

Dichos saldos se valoran por el valor actual de la mejor estimación posible del importe necesario para cancelar o transferir la obligación, teniendo en cuenta la información disponible sobre el suceso y sus consecuencias, y registrándose los ajustes que surjan por la actualización de dichas provisiones como un gasto financiero conforme se va devengando.

- b) Pasivos contingentes: obligaciones posibles surgidas como consecuencia de sucesos pasados, cuya materialización esta condicionada a que ocurra, o no, o mas eventos futuros independientes de la voluntad de la Sociedad. (véase Nota 14.2).

Las Cuentas Anuales recogen todas las provisiones respecto a las cuales se estima que la probabilidad de que se tenga que atender la obligación es mayor que lo contrario. Salvo que sean considerados como remotos, los pasivos contingentes ~~no~~ se reconocen en las Cuentas

Anuales, sino que se informa sobre los mismos en las notas de la memoria.

La compensación a recibir de un tercero en el momento de liquidar la obligación, siempre que no existan dudas de que dicho reembolso será percibido, se registra como activo, excepto en el caso de que exista un vínculo legal por el que se haya exteriorizado parte del riesgo, y en virtud del cual la Sociedad no esté obligada a responder; en esta situación, la compensación se tendrá en cuenta para estimar el importe por el que, en su caso, figurara la correspondiente provisión.

5.10 Indemnizaciones por despido

De acuerdo con la legislación vigente, la Sociedad está obligada al pago de indemnizaciones a aquellos empleados con los que, bajo determinadas condiciones, rescinda sus relaciones laborales. Por tanto, las indemnizaciones por despido susceptibles de cuantificación razonable se registran como gasto en el ejercicio en el que se adopta la decisión del despido. En las Cuentas Anuales adjuntas se han registrado indemnizaciones por importe de 208 miles de euros en el ejercicio 2024 (213 miles de euros en el ejercicio 2023).

5.11 Elementos Patrimoniales de Naturaleza Medioambiental

Se consideran activos de naturaleza medioambiental los bienes que son utilizados de forma duradera en la actividad de la Sociedad, cuya finalidad principal es la minimización del impacto medioambiental y la protección y mejora del medioambiente, incluyendo la reducción o eliminación de la contaminación futura.

La actividad de la Sociedad por su naturaleza no tiene un impacto Medioambiental significativo.

5.12 Criterios empleados para el registro y valoración de los gastos de personal

Los gastos de personal se registran en función del devengo de los mismos, no teniendo compromisos por pensiones u otros conceptos asimilables que deban ser objeto de consideración en las Cuentas Anuales. No obstante, la Sociedad reconoce un pasivo y un gasto para bonus en base a una fórmula que tiene en cuenta los resultados del ejercicio y por otra parte el desempeño del personal. La Sociedad reconoce una provisión cuando está contractualmente obligada o cuando la práctica en el pasado ha creado una obligación implícita.

5.13 Transacciones con Vinculadas

Las operaciones entre empresas del mismo grupo, con independencia del grado de vinculación, se contabilizan de acuerdo con las normas generales. La Sociedad realiza todas sus operaciones con vinculadas a valores de mercado. Adicionalmente, los precios de transferencia se encuentran adecuadamente soportados por lo que los Administradores de la Sociedad consideran que no existen riesgos significativos por este aspecto de los que puedan derivarse pasivos de consideración en el futuro.

Esta norma de valoración afecta a las partes vinculadas que se explicitan en la norma de elaboración de las Cuentas Anuales 13ª del Plan General de Contabilidad. En este sentido:

- Se entenderá que una empresa forma parte del Grupo cuando ambas estén vinculadas por una relación de control, directa o indirecta, análoga a la prevista en el artículo 42 del Código de Comercio, o cuando las empresas estén controladas por cualquier medio por una o varias personas jurídicas que actúen conjuntamente o se hallen bajo dirección única por acuerdos o cláusulas estatutarias.

- Se entendera que una empresa es asociada cuando, sin que se trate de una empresa del grupo en el sentido señalado, la empresa o las personas físicas dominantes, ejerzan sobre esa empresa asociada una influencia significativa, tal como se desarrolla detenidamente en la citada Norma de elaboracion de Cuentas Anuales 13ª.
- Una parte se considera vinculada a otra cuando una de ellas ejerce o tiene la posibilidad de ejercer directa o indirectamente o en virtud de pactos o acuerdos entre accionistas o partícipes, el control sobre otra o una influencia significativa en la toma de decisiones financieras y de explotacion de la otra, tal como se detalla detenidamente en la Norma de elaboracion de Cuentas Anuales 15ª.

Se consideran partes vinculadas a la Sociedad, adicionalmente a las empresas del grupo, asociadas y multigrupo, a las personas físicas que posean directa o indirectamente alguna participacion en los derechos de voto de la Sociedad, o en su dominante, de manera que les permita ejercer sobre una u otra una influencia significativa, así como a sus familiares proximos, al personal clave de la Sociedad o de su dominante (personas físicas con autoridad y responsabilidad sobre la planificacion, direccion y control de las actividades de la empresa, ya sea directa o indirectamente), entre la que se incluyen los Administradores y los Directivos, junto a sus familiares proximos, así como a las entidades sobre las que las personas mencionadas anteriormente puedan ejercer una influencia significativa. Asimismo, tienen la consideracion de parte vinculada las empresas que compartan algun Consejero o Directivo con la Sociedad, salvo cuando este no ejerza una influencia significativa en las políticas financiera y de explotacion de ambas, y, en su caso, los familiares proximos del representante persona fisica del Administrador, persona jurídica, de la Sociedad.

5.14 Partidas corrientes y no corrientes

Se consideran activos corrientes aquellos vinculados al ciclo normal de explotacion que con caracter general se considera de un ano, tambien aquellos otros activos cuyo vencimiento, enajenacion o realizacion se espera que se produzca en el corto plazo desde la fecha de cierre del ejercicio, los activos financieros mantenidos para negociar, con la excepcion de los derivados financieros cuyo plazo de liquidacion sea superior al ano y el efectivo y otros activos líquidos equivalentes. Los activos que no cumplen estos requisitos se califican como no corrientes.

Del mismo modo, son pasivos corrientes los vinculados al ciclo normal de explotacion, los pasivos financieros mantenidos para negociar, con la excepcion de los derivados financieros cuyo plazo de liquidacion sea superior al ano y en general todas las obligaciones cuyo vencimiento o extincion se produzca en el corto plazo. En caso contrario, se clasifican como no corrientes.

NOTA 6. INMOVILIZADO INTANGIBLE

El movimiento del inmovilizado intangible en los ejercicios 2024 y 2023 ha sido el siguiente (en miles de euros):

| EJERCICIO 2024 | Saldo inicial | Entradas / Dotaciones | Traspasos | Saldo Final |
|-------------------------------------|-----------------|-----------------------|-----------|-----------------|
| Coste: | | | | |
| Propiedad industrial | 22 | | | 22 |
| Aplicaciones informáticas | 18.351 | 3.038 | 1.092 | 22.481 |
| Otro inmovilizado intangible | 1.349 | 1.699 | (1.092) | 1.956 |
| Total Coste | 19.722 | 4.737 | | 24.459 |
| Amortización Acumulada: | | | | |
| Propiedad industrial | (22) | | | (22) |
| Aplicaciones informáticas | (13.361) | (2.829) | | (16.190) |
| Total Amortización | (13.383) | (2.829) | | (16.212) |
| Inmovilizado Intangible Neto | 6.339 | 1.908 | | 8.247 |
| EJERCICIO 2023 | Saldo inicial | Entradas / Dotaciones | Traspasos | Saldo Final |
| Coste: | | | | |
| Propiedad industrial | 22 | | | 22 |
| Aplicaciones informáticas | 16.334 | 1.810 | 207 | 18.351 |
| Otro inmovilizado intangible | 135 | 1.421 | (207) | 1.349 |
| Total Coste | 16.491 | 3.231 | | 19.722 |
| Amortización Acumulada: | | | | |
| Propiedad industrial | (22) | | | (22) |
| Aplicaciones informáticas | (10.830) | (2.531) | | (13.361) |
| Total Amortización | (10.852) | (2.531) | | (13.383) |
| Inmovilizado Intangible Neto | 5.639 | 700 | | 6.339 |

Las altas registradas en el epígrafe de Aplicaciones informáticas por importe de 3.038 miles de euros (1.810 miles de euros en 2023) se corresponden principalmente con las inversiones en actualización y mejora de los diferentes sistemas de la Sociedad.

En el ejercicio 2024 la Sociedad registra altas en el epígrafe Otro inmovilizado intangible por importe de 1.699 miles de euros (1.421 miles de euros en el ejercicio 2023) que corresponden a trabajos en curso para el desarrollo de aplicaciones informáticas, por lo que no se ha registrado amortización alguna hasta que estas se encuentren operativas.

Elementos Totalmente Amortizados y en Uso

Al cierre del ejercicio 2024 y 2023 la Sociedad tenía elementos de inmovilizado intangible totalmente amortizados y en uso, conforme el siguiente detalle (en miles de euros):

| Valor Contable (Bruto) | Ejercicio 2024 | Ejercicio 2023 |
|-------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Propiedad industrial | 21 | 21 |
| Aplicaciones informáticas | 10.879 | 7.907 |
| Total | 10.900 | 7.928 |

Otra Información

La totalidad del inmovilizado intangible de la Sociedad se encuentra afecto a la explotación.

No existen inmovilizados intangibles cuya vida útil se haya considerado como indefinida.

En el ejercicio no se han activado gastos financieros.

NOTA 7. INMOVILIZADO MATERIAL

El movimiento del inmovilizado material en los ejercicios 2024 y 2023 ha sido el siguiente (en miles de euros):

| EJERCICIO 2024 | Saldo inicial | Entradas / Dotaciones | Saldo Final |
|---|----------------------|----------------------------------|--------------------|
| Coste: | | | |
| Terrenos | 3.968 | - | 3.968 |
| Construcciones | 5.689 | - | 5.689 |
| Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material | 1.067 | 7 | 1.074 |
| Total Coste | 10.724 | 7 | 10.731 |
| Amortización Acumulada: | | | |
| Construcciones | (1.579) | (114) | (1.693) |
| Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material | (938) | (43) | (981) |
| Total Amortización | (2.517) | (157) | (2.674) |
| Inmovilizado Material Neto | 8.207 | (150) | 8.057 |

EJERCICIO 2023

Coste:

| | | | |
|---|-------|----|-------|
| Terrenos | 3.968 | - | 3.968 |
| Construcciones | 5.689 | - | 5.689 |
| Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material | 1.017 | 50 | 1.067 |

| | | | |
|--------------------|---------------|-----------|---------------|
| Total Coste | 10.674 | 50 | 10.724 |
|--------------------|---------------|-----------|---------------|

Amortización Acumulada:

| | | | |
|---|---------|-------|---------|
| Construcciones | (1.466) | (113) | (1.579) |
| Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material | (880) | (58) | (938) |

| | | | |
|---------------------------|----------------|--------------|----------------|
| Total Amortización | (2.346) | (171) | (2.517) |
|---------------------------|----------------|--------------|----------------|

| | | | |
|-----------------------------------|--------------|--------------|--------------|
| Inmovilizado Material Neto | 8.328 | (121) | 8.207 |
|-----------------------------------|--------------|--------------|--------------|

Tanto en 2024 como en 2023 en las cuentas de inmovilizado material no se han activado costes de desmantelamiento, retiro o rehabilitación.

En los ejercicios 2024 y 2023 no se han activado gastos financieros.

La Sociedad tiene formalizados tres préstamos hipotecarios para la adquisición de los inmuebles propiedad de la misma.

Elementos Totalmente Amortizados y en Uso

Al cierre del ejercicio 2024 y 2023 la Sociedad tenía elementos de inmovilizado material totalmente amortizados y en uso, conforme el siguiente detalle:

| | Ejercicio 2024 | Ejercicio 2023 |
|------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Construcciones | 5 | 5 |
| Mobiliario | 470 | 454 |
| Equipos Procesos Información | 219 | 145 |
| Otro inmovilizado material | 142 | 92 |
| Total | 836 | 696 |

Otra Información

La totalidad del inmovilizado material de la Sociedad se encuentra afecto a la explotación y debidamente asegurado.

La política de la Sociedad es formalizar pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a que están sujetos los diversos elementos de su inmovilizado material. Al cierre de los ejercicios 2024 y 2023 no existía déficit de cobertura alguno relacionado con dichos riesgos.

NOTA 8. ARRENDAMIENTOS

8.1 Arrendamientos Operativos (la Sociedad como Arrendataria)

El cargo a los resultados del ejercicio 2024 en concepto de arrendamiento operativo ha ascendido a 324 miles de euros (330 miles de euros en el ejercicio anterior).

Al cierre del ejercicio 2024 y 2023 la Sociedad tiene contratadas con los arrendadores las siguientes cuotas de arrendamiento mínimas correspondientes a los arrendamientos operativos no cancelables, de acuerdo con los actuales contratos en vigor, sin tener en cuenta repercusión de gastos comunes, incrementos futuros por IPC, ni actualizaciones futuras de rentas pactadas contractualmente (en miles de euros):

| | Valor Nominal | |
|------------------------|---------------|--------------|
| | 2024 | 2023 |
| Hasta 1 año | 626 | 607 |
| Entre uno y cinco años | 835 | 1.253 |
| Total | 1.461 | 1.860 |

No se recogen en los contratos operativos restricciones impuestas a la Sociedad en virtud de los contratos de arrendamiento, tales como las que se refieran a la distribución de dividendos, al endeudamiento adicional o a nuevos contratos de arrendamiento.

En su posición de arrendatario, los contratos de arrendamiento operativo más significativos que tiene la Sociedad al cierre del ejercicio 2024 son los siguientes:

- Renting de elementos de transporte y equipos.
- Arrendamientos de las oficinas de las delegaciones de la Sociedad.
- Renting de aplicaciones informáticas.

8.2 Arrendamientos Operativos (la Sociedad como Arrendadora)

Al cierre del ejercicio 2024 y 2023 la Sociedad tiene contratado con los arrendatarios las siguientes cuotas de arrendamiento mínimas, de acuerdo con los actuales contratos en vigor, sin tener en cuenta repercusión de gastos comunes, incrementos futuros por IPC, ni actualizaciones futuras de rentas pactadas contractualmente (en miles de euros):

| | Valor Nominal | |
|-----------------|---------------|----------|
| | 2024 | 2023 |
| Menos de un año | 8 | 7 |
| Total | 8 | 7 |

El importe de las cuotas contingentes reconocidas como ingresos en el ejercicio 2024 y 2023 es el siguiente (en miles de euros):

| | 2024 | 2023 |
|--|----------|----------|
| Repercusión local a sociedades del grupo | 2 | 2 |
| Otros ingresos | 6 | 5 |
| | 8 | 7 |

Los ingresos por arrendamientos operativos corresponden al alquiler de los equipos de medida a los clientes de energía eléctrica de la Sociedad. Adicionalmente, se incluye la repercusión del alquiler del local a las Sociedades del grupo con domicilio social en la sede de Nexus.

NOTA 9. ACTIVOS FINANCIEROS

9.1 Desgloses por categorías de valoración de los activos financieros

El valor en libros de los epígrafes “Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar” a excepción de los subepígrafes “Activos por impuesto corriente” y “Otros créditos con las Administraciones Públicas”, “Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo”, “Inversiones financieras a largo plazo”, “Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo” e “Inversiones financieras a corto plazo” se clasifica a efectos de valoración en las siguientes categorías al cierre de los ejercicios 2024 y 2023:

| Clases | Instrumentos Financieros a Largo Plazo | | | | | | | |
|--|--|--------------|----------------------------------|--------------|-----------------------------|--------------|---------------|---------------|
| | Instrumentos de Patrimonio | | Valores Representativos de Deuda | | Créditos, Derivados y Otros | | Total | |
| Categorías | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| Activos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias: | | | | | | | | |
| Derivados (Nota 11) | | | | | 11.208 | 7.741 | 11.208 | 7.741 |
| Acciones | | | | | | | | |
| Activos financieros a coste amortizado | | | 600 | 1.320 | 2.803 | 1.269 | 3.403 | 2.589 |
| Activos financieros a coste | 19.834 | 6.937 | | | | | 19.834 | 6.937 |
| Total | 19.834 | 6.937 | 600 | 1.320 | 14.011 | 9.010 | 34.445 | 17.267 |

En 2024, la Sociedad ha procedido a registrar la valoración de la opción de compra de la totalidad de las participaciones sociales de Elek Comercializadora Eléctrica, S.L. titularidad de Portabilidades Eléctricas, S.L., excepto las que en su caso sean objeto de la Reducción de Capital por importe de 12.245 miles de euros (12.331 miles de euros de opción de compra (vease nota 10) y 86 miles de euros de opción de venta) en el epígrafe “Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo” del balance de situación. Adicionalmente, el 12 de marzo de 2024 se realizó un desembolso como ajuste al precio inicial pagado por Elek Comercializadora Eléctrica, S.L. por importe de 893 miles de euros.

A cierre del ejercicio 2023, la Sociedad registró un deterioro en los créditos con Fútbol Club Energía, S.L. por importe de 315 miles de euros en el epígrafe “Deterioro y resultado por enajenaciones de instrumentos financieros” de la cuenta de pérdidas y ganancias, quedando los préstamos participativos deteriorados en su totalidad por importe de 13.410 a 31 de diciembre de 2023, puesto que es la intención de los administradores liquidar la sociedad Fútbol Club Energía, S.L. A cierre del ejercicio 2024, se ha procedido a la reversión de parte del deterioro registrado por importe de 619 miles de euros, por devoluciones del préstamo.

A cierre del ejercicio 2023, la Sociedad mantenía créditos con Fútbol Club Energía, S.L., clasificados en el epígrafe “Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo” del Balance de Situación, por importe de 94 miles de euros que se corresponden con un crédito. A cierre del ejercicio 2024, se ha procedido a dar de baja dicho crédito.

Adicionalmente, a cierre del ejercicio 2024 y 2023 la participación financiera en Fútbol Club Energía, S.L. se encuentra completamente deteriorada (vease Nota 9.2).

| Clases | Instrumentos Financieros a Corto Plazo | | | | | | | |
|---|--|-----------|----------------------------------|---------------|--------------------------|----------------|----------------|----------------|
| | Instrumentos de Patrimonio | | Valores Representativos de Deuda | | Creditos Derivados Otros | | Total | |
| Categorías | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| Activos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias: | | | | | | | | |
| Derivados (Nota 11) | | | | | 4.975 | 9.162 | 4.975 | 9.162 |
| Acciones | 61 | 49 | | | | | 61 | 49 |
| Activos financieros a coste amortizado | | | 13.330 | 12.330 | 144.776 | 146.323 | 158.106 | 158.653 |
| Activos financieros a valor razonable con cambios en el patrimonio neto | | | | | | | | |
| Derivados de cobertura | | | | | | 977 | | 977 |
| Total | 61 | 49 | 13.330 | 12.330 | 149.751 | 156.462 | 163.142 | 168.841 |

Al cierre del ejercicio 2024 la Sociedad tenía depositadas fianzas en las cámaras de compensación para operar en los mercados de negociación de instrumentos financieros derivados y los mercados eléctricos y gasistas por importe de 9.125 miles de euros (16.787 miles de euros en 2023). La principal variación se debe a la fluctuación en los volúmenes y valores razonables de los instrumentos financieros derivados, lo que provoca variaciones en las necesidades de garantías para operar en las diferentes cámaras.

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

La variación del valor razonable de este tipo de activos financieros durante el ejercicio 2024 es la siguiente (en miles de euros):

| | Valor Razonable Acumulado al Inicio del Ejercicio | Variación del Valor Razonable en el Ejercicio | Valor Razonable Acumulado al Final del Ejercicio |
|--|---|---|--|
| Activos financieros a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias | 16.952 | (708) | 16.244 |

La variación del valor razonable de este tipo de activos financieros durante el ejercicio 2023 fue la siguiente (en miles de euros):

| | Valor Razonable Acumulado al Inicio del Ejercicio | Variación del Valor Razonable en el Ejercicio | Valor Razonable Acumulado al Final del Ejercicio |
|--|---|---|--|
| Activos financieros a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias | 100.546 | (83.594) | 16.952 |

9.1.2 Activos financieros a coste amortizado

La composición de esta partida a 31 de diciembre de 2024 y 2023 es la siguiente (en miles de euros):

| | Largo Plazo | Corto Plazo | Largo Plazo | Corto Plazo |
|--|--------------|----------------|--------------|----------------|
| Creditos por operaciones comerciales: | | | | |
| Cientes empresas del grupo (Nota 17.1) | - | 24.349 | | 34.419 |
| Cientes terceros | 87 | 105.555 | | 89.408 |
| Total creditos por operaciones comerciales | 87 | 129.904 | | 123.827 |
| Creditos por operaciones no comerciales: | | | | |
| Cientes terceros | - | 500 | | |
| Valores representativos de deuda | 600 | 13.330 | 1.320 | 12.330 |
| Otros activos financieros | 19 | 9.125 | 19 | 16.787 |
| Empresas del grupo (Nota 17.1) | 2.697 | 5.230 | 1.250 | 5.702 |
| Personal | - | 17 | | 6 |
| Total creditos por operaciones no comerciales | 3.316 | 28.702 | 2.589 | 34.825 |
| Total | 3.403 | 158.606 | 2.589 | 158.652 |

Factorinq sin recurso

A 31 de diciembre de 2024, la Sociedad tiene concedidas líneas de factoring sin recurso con varias entidades de credito por importe total de 71.550 miles de euros (84.450 miles de euros en el ejercicio anterior).

Titulizacion

El 21 de julio de 2021 Nexus Energía, S.A. constituyo, junto con Haya titulizacion, Sociedad Gestora de Fondos de Titulizacion, S.A.U. el fondo de titulizacion "HT Nexus, Fondo de Titulizacion".

La constitucion de HT Nexus FT y el registro del programa en MARF, permitía a la Sociedad obtener financiacion recurrente a tipos de interes competitivos para la compra de energía a partir de los recursos obtenidos de los inversores interesados, que adquirían pagares respaldados en sus facturas pendientes de cobro aseguradas por Coface.

El 3 de noviembre de 2023, la sociedad gestora, HT Nexus, Fondo de Titulizacion, procedio a la liquidacion del Fondo, quedando sin efecto las obligaciones garantizadas en virtud de las Prendas.

9.1.3 Correcciones por deterioro de valor originados por el riesgo de credito

Las variaciones derivadas de las perdidas por deterioro correspondientes a las cuentas por cobrar por operaciones comerciales durante los ejercicios 2024 y 2023, han sido las siguientes (en miles de euros):

| | |
|--|-----------------|
| Perdida por deterioro al final del ejercicio 2022 | (15.738) |
| Correccion valorativa por deterioro | (1.719) |
| Reversion del deterioro | 479 |
| Aplicacion | 7.979 |
| Perdida definitiva | 546 |
| Perdida por deterioro al final del ejercicio 2023 | (8.453) |
| Correccion valorativa por deterioro | (798) |
| Reversion del deterioro | 144 |
| Aplicacion | 113 |
| Otros | (229) |
| Perdida por deterioro al final del ejercicio 2024 | (9.223) |

Durante el ejercicio la Sociedad ha reconocido como perdida definitiva de 113 miles de euros de clientes (7.979 miles de euros en 2023), por considerar la incobrabilidad de los mismos.

El reconocimiento y la reversion de las correcciones valorativas por deterioro de las cuentas a cobrar a clientes se han incluido dentro del epígrafe "perdidas, deterioro y variacion de provisiones por operaciones comerciales" en la Cuenta de Perdidas y Ganancias.

En el ejercicio 2024 se ha reconocido un ingreso por importe de 17 miles de euros que corresponde con la reversion del deterioro del prestamo con la sociedad Biodiesel Levante, S.L.

9.2 Empresas del Grupo y Asociadas

El detalle de los porcentajes de participacion y derechos de voto de las participaciones mantenidas en Empresas del Grupo y Asociadas es el siguiente:

| | % Participacion Capital | | % Derechos de Voto | |
|---|-------------------------|-------------|--------------------|-------------|
| | % Directo | % Indirecto | % Directo | % Indirecto |
| Nexus Renovables, S.L.U. | 100% | | 100% | |
| The Yellow Energy, S.L.U. | 100% | | 100% | |
| Nexus Connect, S.L.U. | 100% | | 100% | |
| Futbol Club Energía, S.L. | 98,80% | | 98,80% | |
| Nexus Energía, S.A. de C.V. | 94,90% | 0,01% | 99,99% | 0,01% |
| Nexus Buena Energía, S.A. de C.V. | 94,90% | 0,01% | 99,99% | 0,01% |
| LuzBoa - Comercializaçao de Energia, Lda. | 83,33% | | 83,33% | |
| Cox Energy Mexico Suministrador, S.A. de C.V. | 40% | | 40% | |
| Cox Energy Generador, S.A. de C.V. | 40% | | 40% | |
| Elek Comercializadora Electrica, S.L. | 20% | | 20% | |

El objeto y domicilio social de las Sociedades participadas es el que se detalla a continuacion:

Nexus Renovables, S.L.U.

La sociedad tiene por objeto la producción de energía/renovable de cualquier tipo, en cualquiera de sus formas de generacion, comercializaci~~on~~ y explotacion, en especial las que conlleven la protección del medio ambiente. El objeto social incluye la prestación de servicios de caracter administrativo, tecnicos y comerciales a sus socios y a terceros en general.

Su domicilio social esta en Barcelona, en la calle Consell de Cent nº42.

The Yellow Energy, S.L.U.

La Sociedad tiene por objeto la realizacion de toda clase de actividades relacionadas con los negocios de produccion, comercializacion de energía eléctrica o derivados de la electricidad.

Su domicilio social esta en Barcelona, en la calle Consell de Cent nº42.

Nexus Connect, S.L.U.

La Sociedad tiene por objeto la prestacion de servicios energeticos, tecnicos de ingeniería, informaticos, telecomunicaciones y servicios relacionados con internet, incluida la prestacion de servicios de sistemas de medida y control.

Su domicilio social esta en Barcelona, en la calle Consell de Cent nº42.

Futbol Club Energía S.L.

La sociedad tiene por objeto la captacion de clientes domesticos y privados para el suministro de energía renovable y gas.

Su domicilio social esta en Barcelona, en la calle Corcega 236.

Nexus Energía S.A. de C.V.

La sociedad tiene por objeto la generacion y transmision de energía eléctrica, servicios de contuloria e ingeniería y la representacion de centrales de generacion de energía eléctrica en el mercado electrico mayorista.

Su domicilio social esta en Alcaldía Miguel Hidalgo, Ciudad de Mexico, en la calle Socrates 141.

La sociedad fue constituida el día 12 de junio de 2023 y esta representada por 10.000 acciones ordinarias, nominativas de \$1 cada una de ellas. El 14 de julio de 2023 se realizo una ampliacion de capital de la parte variable por 10.000.000 acciones ordinarias.

Nexus Buena Energía, S.A. de C.V.

La sociedad tiene por objeto el suministro de energía eléctrica a consumidores finales y representacion de generadores exentos en el mercado electrico mayorista.

Su domicilio social esta en Alcaldía Miguel Hidalgo, Ciudad de Mexico, en la calle Socrates 141.

La sociedad fue constituida el día 12 de junio de 2023 y esta, representada por 10.000 acciones ordinarias, nominativas de \$1 cada una de ellas. El 10 de julio de 2023 se realizo una ampliacion de capital de la parte variable por 2.000.000 acciones ordinarias.

En ambas sociedades, el 2 de septiembre de 2024 se realiza una ampliacion de capital tanto en Nexus Buena Energía Mexico SA de C.V. y Nexus Energía Mexico, S.A. de C.V. por las que Nexus Energía, S.A. pasa a tener el 94,90% del capital y Angelica Guadalupe Soto Reaza el 5% en ambas compañías

LuzBoa – Comercialização de Energia, Lda.

La sociedad tiene por objeto la comercialización de electricidad y gas natural, consultoría de área energía, comercialización de equipos ligados al área de energía y promoción de inversiones en área de energía con especial enfoque en energía solar.

Su domicilio social esta en Viseu (Portugal), en Rua Miquel Bombarda nº47.

Biodiesel Levante S.L.

La sociedad tiene por objeto la compra y venta de aceites y otras grasas vegetales, usados y puros, para su transformación, mediante procesos físicoquímicos en biocarburantes u otros combustible renovables, así como su posterior venta.

Su domicilio social esta en Crevillent (Sevilla), en la calle Corazon de Jesus nº17.

Con fecha 18 de diciembre de 2024 se ha alcanzado el acuerdo entre las partes y se ha procedido a la liquidación total de la sociedad.

Cox Energy Mexico Suministrador, S.A. de C.V.

La sociedad tiene por objeto el suministro de energía eléctrica a consumidores finales y representación de generadores exentos en el mercado eléctrico mayorista.

Su domicilio social esta en Alcaldía Miguel Hidalgo, Ciudad de Mexico, en la calle Ejercito Nacional 769, planta 2.

Cox Energy Generador, S.A. de C.V.

La sociedad tiene por objeto la generación y transmisión de energía eléctrica, servicios de consultoría e ingeniería y la representación de centrales de generación de energía eléctrica en el mercado eléctrico mayorista.

Su domicilio social esta en Alcaldía Miguel Hidalgo, Ciudad de Mexico, en la calle Ejercito Nacional 769, planta 2.

Elek Comercializadora Eléctrica, S.L.

La sociedad tiene por objeto la comercialización y compraventa al por menor de electricidad y gas, así como productos y servicios análogos.

Su domicilio social esta en Valencia, en la Avenida de las Cortes Valencianas nº58.

El detalle de las participaciones mantenidas en Empresas del Grupo y Asociadas participadas directamente a 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

| Sociedad | Capital | Reservas y Resultados Negativos | Resultado último ejercicio | de explotación último ejercicio | Valor Neto en libros de la matriz | Deterioro acumulado |
|---|---------|---------------------------------|----------------------------|---------------------------------|-----------------------------------|---------------------|
| Empresas del Grupo: | | | | | | |
| Nexus Renovables, S.L.U. | 60 | 796 | (154) | 68 | 482 | |
| The Yellow Energy, S.L.U. | 3 | 109 | 2.523 | 4.002 | 3 | |
| Nexus Connect, S.L.U. | 3 | 196 | 23 | 30 | 2 | |
| Luzboa - Comercializacáo de Energia, Lda. | 255 | 5.784 | 3.763 | 5.075 | 3.361 | |
| Futbol Club Energia, S.L. | 303 | (12.962) | (558) | (743) | 365 | (365) |
| NX Buena Energia, S.A. de C.V. | 108 | (331) | (128) | (298) | 107 | |
| NX Energia, S.A. de C.V. | 536 | (8) | (109) | (214) | 726 | |
| Empresas Asociadas: | | | | | | |
| Cox Energy Mexico Suministrador, S.A. de C.V. | 469 | 986 | 248 | (478) | 211 | |
| Cox Energy Generador, S.A. de C.V. | 109 | (610) | (20) | (39) | 429 | |
| Elek Comercializadora Electrica, S.L. | 8 | 176 | 1.519 | 1.978 | 14.513 | |
| Total | | | | | 20.199 | (365) |

El detalle de las participaciones mantenidas en Empresas del Grupo y Asociadas participadas directamente a 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

| Sociedad | Capital | Reservas y Resultados Negativos | Resultado último ejercicio | de explotación último | Valor Neto en libros de la matriz | Deterioro acumulado |
|---|---------|---------------------------------|----------------------------|-----------------------|-----------------------------------|---------------------|
| Empresas del Grupo: | | | | | | |
| Nexus Renovables, S.L.U. | 60 | 1.106 | 111 | 322 | 482 | |
| The Yellow Energy, S.L.U. | 3 | (318) | 4.275 | 5.451 | 3 | |
| Nexus Connect, S.L.U. | 3 | 164 | 32 | 43 | 2 | |
| Luzboa - Comercializacáo de Energia, Lda. | 255 | 3.246 | 5.076 | 6.827 | 3.361 | |
| Futbol Club Energia, S.L. | 303 | (13.238) | 276 | 371 | 365 | (365) |
| NX Buena Energia, S.A. de C.V. | 108 | | (226) | (323) | 737 | |
| NX Energia, S.A. de C.V. | 536 | | (8) | (12) | 337 | |
| Empresas Asociadas: | | | | | | |
| Biodiesel Levante, S.L. | 600 | (167) | 1 | 13 | 240 | (240) |
| Cox Energy Mexico Suministrador, S.A. de C.V. | 469 | 478 | 347 | 1.025 | 211 | |
| Cox Energy Generador, S.A. de C.V. | 109 | (610) | 4 | 37 | 429 | |
| Elek Comercializadora Electrica, S.L. | 8 | 176 | 1.399 | 1.894 | 1.375 | |
| Total | | | | | 7.542 | (605) |

La empresa asociada (Futbol Club Energia, S.L.), cuyo coste efectivo de la participacion asciende a 365 miles de euros a 31 de diciembre de 2024 y 365 miles de euros en 2023 se encuentra deteriorada por importe de 365 miles de euros en el ejercicio 2024 (365 miles de euros en el ejercicio 2023).

En las sociedades Nexus Buena Energía, S.A. de C.V. y Nexus Energia, S.A./de C.V. se han realizado correcciones sobre el desembolso inicial realizado con motivo de su constitucion en el ejercicio 2023 dado que se estaban considerando otros gastos incurridos en la sociedad que no corresponden a aportaciones de capital.

El 28 de septiembre de 2023 se adquirió el 20% de la sociedad Elek Comercializadora Electrica S.L. Durante el ejercicio 2023 se realizó un desembolso total por importe de 1.375 miles de euros. El 12 de marzo de 2024 se ha realizado un desembolso adicional como ajuste al precio inicial pagado por Elek Comercializadora Electrica, S.L. por importe de 893 miles de euros.

En 2024, la Sociedad ha procedido a registrar la valoración de la opción de compra de la totalidad de las participaciones sociales de Elek Comercializadora Electrica, S.L. titularidad de Portabilidades Electricas, S.L., excepto las que en su caso sean objeto de la Reducción de Capital por importe de 12.245 miles de euros (12.331 miles de euros de opción de compra (vease nota 10) y 86 miles de euros de opción de venta) en el epígrafe "Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo" del balance de situación.

El importe de los dividendos recibidos y cobrados en el ejercicio 2024 de las sociedades del grupo ha ascendido a un total de 4.462 miles de euros, de los cuales 2.115 miles de euros corresponden a Luzboa – Comercialização de Energia, Lda., 1.847 miles de euros a The Yellow Energy, S.L.U. y 500 miles de euros a Elek Comercializadora Electrica S.L.

Ninguna de las empresas del grupo o asociadas de las que la Sociedad tiene participación tanto directa como indirectamente cotiza en Bolsa.

9.3 Información sobre la naturaleza y nivel de riesgo de los instrumentos financieros

Según se indica en el informe sobre la política de gestión de riesgos establecida por la Sociedad, las actividades de la misma están expuestas a diferentes tipos de riesgos financieros, destacando fundamentalmente los riesgos de mercado (riesgo de precio y de tipo de interés), de crédito, de liquidez y operativo.

A continuación, se indican los principales riesgos financieros que impactan a la Sociedad:

9.3.1 Riesgo de Mercado

Riesgo de Precio

El riesgo de precio es consecuencia de la evolución de los precios del mercado SPOT en aquellos productos derivados financieros que la entidad contrata. Dicha evolución tiene un efecto significativo en los resultados de la Compañía, derivado de los volúmenes que se manejan. La contratación y gestión de dichos productos financieros está controlada por el Departamento de "Trading y Gestión de Portfolio".

Riesgo de Tipo de Interés

Tanto la tesorería como la deuda financiera de la Sociedad están expuestas al riesgo de tipo de interés, el cual podría tener un efecto adverso en los resultados financieros y en los flujos de caja.

La Sociedad tiene formalizados contratos de financiación a tipo de interés fijo.

9.3.2 Riesgo de Crédito

Los principales activos financieros de la Sociedad son saldos de caja y efectivo, deudores comerciales y otras cuentas a cobrar e inversiones, que representan la exposición máxima de la Sociedad al riesgo de crédito.

Con carácter general la Sociedad mantiene su tesorería y activos líquidos equivalentes en entidades financieras de elevado nivel crediticio.

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 por insolvencias, estimadas por la Dirección de la Sociedad en función de la experiencia de ejercicios anteriores y de su valoración del entorno económico actual.

Así mismo, la Compañía cuenta con un seguro de crédito para cubrir posibles impagos de clientes siempre y cuando, el riesgo mensual del cliente, supere un determinado importe.

El control de riesgo de crédito, fundamentalmente en lo que respecta a cuentas a cobrar, se realiza mediante análisis crediticios previos cuyo objetivo fundamental entre otros es la de evitar fallidos de créditos, garantizar el seguimiento y mitigar el riesgo de situaciones de impago, garantizar la gestión eficiente de los créditos dentro del grupo Nexus, garantizar los flujos de efectivo derivados de las ventas realizadas, asegurar que las condiciones de pago están justificadas comercialmente.

El nivel de concentración del riesgo de crédito con terceros es el siguiente:

| | 2024 | 2023 |
|--|--------|--------|
| % de operaciones mantenidas con un único cliente | 10,99% | 38,13% |

La concentración con un único tercero se debe a que el mismo se trata de OMIE al que la Sociedad vende la energía adquirida de todos sus clientes de la actividad de representación.

Asimismo, la Sociedad tiene concedidas líneas de factoring sin recurso por importe total de 71.550 miles de euros (84.450 miles de euros en el ejercicio anterior).

9.3.3 Riesgo de Liquidez

Se tiene como objetivo primordial asegurar la disponibilidad permanente de recursos líquidos para hacer frente a los pasivos exigibles, disponer de financiación, así como tener capacidad suficiente para liquidar posiciones de mercado. En consecuencia, se realizarán las provisiones necesarias de los flujos de tesorería esperados a corto plazo derivados de los derechos y obligaciones que afecten a la Sociedad, se mantendrán inversiones con vencimiento a corto plazo para cubrir situaciones imprevistas y se comprueba la liquidez de las inversiones, entre otras acciones.

Con el fin de asegurar la liquidez y poder atender todos los compromisos de pago que se derivan de su actividad, la Sociedad dispone de la tesorería que muestra su balance, así como de las líneas crediticias y de financiación que se detallan en la Nota 10.2.

9.3.4 Riesgo Operativo

Representa el riesgo que surge como consecuencia de la posible ocurrencia de sucesos inesperados relacionados con la infraestructura operativa interna y externa. Generalmente, este riesgo no es cuantificable a priori, ya que se produce como consecuencia de decisiones adoptadas sobre aspectos referentes a procedimientos y sistemas. En la actualidad, dado el elevado número de operaciones realizadas cada día y su creciente complejidad, se han implementado aquellos mecanismos que aseguren adecuadamente el control financiero de las operaciones y la integridad de la información.

NOTA 10. PASIVOS FINANCIEROS

10.1 Desgloses por categorías de los pasivos financieros

El saldo de las cuentas del epígrafe “Deudas a largo plazo” al cierre del ejercicio 2024 y 2023 es el siguiente (en miles de euros):

| Clases Categorías | Deudas con Entidades de Crédito | | Instrumentos Financieros a Largo Plazo | | | | Total | |
|--|---------------------------------|--------------|--|----------|-------------------|----------|---------------|--------------|
| | | | Obligaciones y otros Valores Negociables | | Derivados y Otros | | | |
| | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| Pasivos financieros a coste amortizado o coste | 5.417 | 7.022 | - | - | 12.331 | - | 17.748 | 7.022 |
| Total | 5.417 | 7.022 | - | - | 12.331 | - | 17.748 | 7.022 |

El saldo de las cuentas del epígrafe “Deudas a corto plazo”, “Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo” y “Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar” exceptuando el subepígrafe de “Otras deudas con las Administraciones Públicas” al cierre del ejercicio 2024 y 2023 es el siguiente (en miles de euros):

| Clases Categorías | Deudas con Entidades de Crédito | | Instrumentos Financieros a Corto Plazo | | | | Total | |
|--|---------------------------------|---------------|--|---------------|-------------------|----------------|----------------|----------------|
| | | | Obligaciones y otros Valores Negociables | | Derivados y Otros | | | |
| | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| Pasivos financieros a coste amortizado o coste | 5.591 | 14.508 | 34.300 | 22.600 | 172.610 | 137.359 | 212.501 | 174.467 |
| Pasivos financieros a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias: | | | | | | | | |
| Derivados (Nota 11) | | | | | 1.007 | 5.403 | 1.007 | 5.403 |
| Derivados de cobertura | | | | | 411 | - | 411 | - |
| Total | 5.591 | 14.508 | 34.300 | 22.600 | 174.028 | 142.762 | 213.919 | 179.870 |

El detalle por vencimientos de las partidas que forman parte del epígrafe “Deudas a largo plazo con entidades de crédito” en los ejercicios 2024 y 2023 es el siguiente (en miles de euros):

| Ejercicio 2024 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | Siguientes Ejercicios | TOTAL |
|---------------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|------------------------------|--------------|
| Deudas con entidades de crédito | 2.557 | 1.772 | 995 | 93 | - | 5.417 |
| Ejercicio 2023 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | Siguientes Ejercicios | TOTAL |
| Deudas con entidades de crédito | 4.448 | 1.372 | 781 | 328 | 93 | 7.022 |

La Sociedad firmó con fecha 28 de julio de 2016 una línea de avales sindicada (siendo Deutsche Bank S.A.E. el banco agente) por importe de 10.000 miles de euros con el objeto de cubrir las necesidades de avales trade para todas las sociedades del Grupo Nexus Energía. Con fecha 8 de agosto de 2020, se eleva a público la cancelación de dicha línea de avales.

Con fecha 8 de agosto de 2018, la Sociedad firmó una línea de revolving sindicada (siendo Deutsche Bank S.A.E. el banco agente) por importe de 3.000 miles de euros con el objeto de cubrir parcialmente las necesidades de tesorería. Adicionalmente, se firma una línea de avales por importe de 19.000 miles de euros con el objeto de cubrir las necesidades de avales no

financieros para contratos de energía a largo plazo y para cubrir las necesidades de trade.

El 29 de enero de 2020 se firmó la novación de la financiación elevando hasta 4.000 miles de euros la línea de revolving sindicada (siendo Deutsche Bank S.A.E. el banco agente) con el objeto de cubrir parcialmente las necesidades de tesorería. Adicionalmente, se amplía la línea de avales, por un importe total de 20.800 miles de euros con el objeto de cubrir las necesidades de avales no financieros para contratos de energía a largo plazo y para cubrir las necesidades de trade.

El 5 de agosto de 2022 se firmó la novación de la financiación ampliando la línea de avales, por un total de 27.500 miles de euros con el objeto de cubrir las necesidades de avales no financieros para contratos de energía a largo plazo y para cubrir las necesidades de trade.

Los Administradores de la Sociedad en base a los planes de negocio existentes y considerando los compromisos financieros actuales prevén el incumplimiento de uno de los ratios financieros ("covenants") exigidos para el ejercicio 2024, sin embargo, con fecha 23 de diciembre de 2024 la Sociedad ha recibido el waiver correspondiente que autoriza el incumplimiento de dicha obligación sin que suponga el vencimiento anticipado de la financiación sindicada.

En 2024, la Sociedad ha procedido a registrar la valoración de la opción de compra de la totalidad de las participaciones sociales de Elek Comercializadora Eléctrica, S.L. titularidad de Portabilidades Eléctricas, S.L., excepto las que en su caso sean objeto de la Reducción de Capital por importe de 12.245 miles de euros (Ver nota 9).

Emisión de pagares

En el epígrafe "Obligaciones y otros valores negociables", a corto plazo se incluye el programa de pagares aprobado por el Consejo de Administración de la sociedad el 25 de mayo de 2017 en el Mercado Alternativo de Renta Fija (MARF) hasta un saldo vivo máximo de 20 millones de euros.

Con fecha 4 de julio de 2020, la Comisión de Incorporaciones y Suspensiones del Mercado Alternativo de Renta Fija acordó la incorporación al Mercado Alternativo de Renta Fija del suplemento al documento base de pagares, denominado "Programa de Pagares NEXUS 2020" hasta un saldo vivo máximo de 30 millones de euros.

En el ejercicio 2024, la Sociedad en su compromiso con la sostenibilidad, ha establecido un Marco de Financiación Verde en virtud del cual podrá emitir Pagares Verdes para financiar o re-financiar proyectos que promuevan la sostenibilidad.

Los pagares emitidos y vigentes a 31 de diciembre de 2024 son los siguientes (en miles de euros):

| Codigo ISIN | Código AIAF | Numero valores | Importe | Fecha desembolso | Fecha vencimiento |
|--------------|-------------|----------------|---------|------------------|-------------------|
| ES0505280851 | 551.060 | 50 | 5.000 | 28/06/2024 | 30/09/2025 |
| ES0505280877 | 552.012 | 81 | 8.100 | 29/07/2024 | 16/01/2025 |
| ES0505280885 | 552.620 | 12 | 1.200 | 17/09/2024 | 06/03/2025 |
| ES0505280877 | 552.012 | 15 | 1.500 | 07/10/2024 | 16/01/2025 |
| ES0505280893 | 553.209 | 15 | 1.500 | 07/10/2024 | 07/04/2025 |
| ES0505280919 | 553.796 | 27 | 2.700 | 06/11/2024 | 06/02/2025 |
| ES0505280901 | 553.797 | 13 | 1.300 | 06/11/2024 | 06/05/2025 |
| ES0505280927 | 553.798 | 20 | 2.000 | 06/11/2024 | 12/11/2025 |
| ES0505280885 | 552.620 | 72 | 7.200 | 05/12/2024 | 06/03/2025 |
| ES0505280935 | 554.382 | 38 | 3.800 | 05/12/2024 | 06/06/2025 |
| Total | | | 34.300 | | |

Los pagares emitidos y vigentes a 31 de diciembre de 2023 son los siguientes (en miles de euros):

| Codigo ISIN | Código AIAF | Numero valores | Importe | Fecha desembolso | Fecha vencimiento |
|--------------|-------------|----------------|---------|------------------|-------------------|
| ES0505280745 | 544.894 | 59 | 5.900 | 28/09/2023 | 29/01/2024 |
| ES0505280752 | 545.661 | 17 | 1.700 | 27/10/2023 | 28/02/2024 |
| ES0505280752 | 546.358 | 32 | 3.200 | 28/11/2023 | 28/02/2024 |
| ES0505280760 | 546.359 | 4 | 400 | 28/11/2023 | 29/04/2024 |
| ES0505280778 | 546.872 | 24 | 2.400 | 27/12/2023 | 27/03/2024 |
| ES0505280786 | 546.873 | 50 | 5.000 | 27/12/2023 | 27/06/2024 |
| ES0505280778 | 546.886 | 10 | 1.000 | 28/12/2023 | 27/03/2024 |
| ES0505280786 | 546.887 | 30 | 3.000 | 28/12/2023 | 27/06/2024 |
| Total | | | 22.600 | | |

En el epígrafe de “Pasivos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias” se incluye la valoración de los derivados de la Sociedad de “no cobertura” (vease Nota 11) por importe de 1.007 miles de euros en 2024 (5.403 miles de euros en 2023) y “cobertura” por importe de 411 miles de euros.

En el epígrafe “Derivados de cobertura” se incluyen coberturas por importe de 411 miles de euros (0 miles de euros en 2023) (vease Nota 11)).

Asimismo, en el epígrafe de “Pasivos financieros a coste amortizado o coste” a corto plazo se compone principalmente de fianzas recibidas de clientes por importe de 997 miles de euros en 2024 (1.132 miles de euros en 2023).

El saldo de las cuentas del epígrafe “Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar” al cierre del ejercicio 2024 y 2023 es el siguiente (en miles de euros):

[illegible]

| | 2024 | | 2023 | |
|--|---------------|----------------|--------------|----------------|
| | Largo Plazo | Corto Plazo | Largo Plazo | Corto Plazo |
| Por operaciones no comerciales: | | | | |
| Proveedores | | 159.030 | | 106.689 |
| Proveedores empresas del grupo (Nota 17.1) | | 818 | | 472 |
| Acreedores | | 1.413 | | 8.472 |
| Anticipos de clientes | | 600 | | 632 |
| Total saldos por operaciones comerciales | | 161.861 | | 116.265 |
| Por operaciones no comerciales: | | | | |
| Deudas con entidades de credito | 5.417 | 5.591 | 7.022 | 14.508 |
| Deudas con empresas del grupo (Nota 17.1) | | 7.526 | | 17.035 |
| Derivados (Nota 11) | | 1.418 | | 5.403 |
| Prestamos y otras deudas | 5.417 | 14.535 | 7.022 | 36.946 |
| Personal (remuneraciones pendientes de pago) | | 2.046 | | 2.628 |
| Otras deudas con Administraciones Publicas (Nota 15.1) | | 1.861 | | 654 |
| Otros pasivos financieros | 12.331 | 1.177 | | 1.431 |
| Total saldos por operaciones no comerciales | 12.331 | 5.084 | | 4.713 |
| Total debitos y partidas a pagar | 17.748 | 181.480 | 7.022 | 157.924 |

Polizas de Credito

La Sociedad tiene concedidas polizas de credito con los siguientes límites (en miles de euros):

| | 2024 | | 2023 | |
|--------------------|--------|----------------------|--------|----------------------|
| | Límite | Importe no Dispuesto | Límite | Importe no Dispuesto |
| Polizas de credito | 17.100 | 17.100 | 18.500 | 9.437 |

10.3 Información sobre aplazamiento de pagos efectuados a proveedores

A continuacion, se detalla la informacion requerida por la Disposicion adicional tercera de la Ley 15/2010, de 5 de julio (modificada a traves de la Disposicion final segunda de la Ley 31/2014, de 3 de diciembre) preparada conforme a la Resolucion del ICAC de 29 de enero de 2016, sobre la informacion a incorporar en la memoria de las cuentas anuales en relacion con el periodo medio de pago a proveedores en operaciones comerciales:

| | 2024 | 2023 |
|---|-----------|-----------|
| | Días | Días |
| Periodo medio de pago a proveedores | 6,26 | 9,20 |
| Ratio de operaciones pagadas | 6,48 | 9,33 |
| Ratio de operaciones pendientes de pago | 6,16 | 8,35 |
| Total pagos realizados | | |
| | 1.386.626 | 1.772.096 |
| Total pagos pendientes | | |
| | 49.265 | 25.441 |

Conforme a la Resolucion del ICAC, para el calculo de periodo medio de p a proveedores

se han tenido en cuenta las operaciones comerciales correspondientes a la entrega de bienes o prestaciones de servicios devengadas desde la fecha de entrada en vigor de la Ley 31/2014, de 3 de diciembre.

Se consideran proveedores, a los exclusivos efectos de dar la información prevista en esta Resolución, a los acreedores comerciales por deudas con suministradores de bienes y servicios, incluidos en las partidas "Proveedores" y "Proveedores, empresas del grupo y asociadas" del pasivo corriente del Balance de Situación y con independencia de cualquier financiación por el cobro anticipado de la empresa proveedora.

Se entiende por "Periodo medio de pago a proveedores" el plazo que transcurre desde la entrega de los bienes o la prestación de los servicios a cargo del proveedor y el pago material de la operación.

A continuación se detalla el volumen monetario y número de facturas pagadas dentro del plazo legal establecido:

| | 2024 | 2023 |
|--|-----------|-----------|
| Volumen monetario (miles de euros) | 1.372.698 | 1.757.633 |
| Porcentaje sobre el total de de pagos realizados | 99,00% | 99,18% |
| Número de facturas | 531.628 | 519.633 |
| Porcentaje sobre el total de facturas | 97,53% | 96,18% |

El plazo máximo legal de pago aplicable a la Sociedad según la Ley 3/2004, de 29 de diciembre, por la que se establecen medidas de lucha contra la morosidad en las operaciones comerciales y conforme a las disposiciones transitorias establecidas en la Ley 15/2010, de 5 de julio, es de 30 días naturales después de la fecha de recepción de las mercancías o prestación de los servicios, salvo que el plazo anterior haya sido ampliado mediante pacto de las partes sin que, en ningún caso, se pueda acordar un plazo superior a 60 días naturales.

NOTA 11. INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

La Sociedad utiliza instrumentos financieros derivados para cubrir los riesgos a los que se encuentran expuestas sus actividades, operaciones y flujos de efectivo futuros. En el marco de dichas operaciones la Sociedad ha contratado determinados instrumentos financieros de cobertura según el siguiente detalle:

a) Cobertura de Flujos de Efectivo:

Al cierre del ejercicio 2024 la Sociedad tenía contratados instrumentos financieros derivados de cobertura con las siguientes características:

| Clasificación | | MWh Contratados | Vencimiento | Valor Razonable | |
|-------------------------------------|------|--------------------|-------------|-----------------|--------|
| | | | | Activo | Pasivo |
| Cobertura de precio de electricidad | Swap | (137.878) | 2025 | | |

Al cierre del ejercicio 2023 la Sociedad tenía contratados instrumentos financieros derivados

de cobertura con las siguientes características:

| | Tipo | MWh Contratados | Vencimiento | Valor Razonable | |
|-------------------------------------|------|--------------------|-------------|-----------------|--------|
| | | | | Activo | Pasivo |
| Cobertura de precio de electricidad | Swap | 26.352 | 2024 | 978 | |

La Sociedad ha cumplido con los requisitos detallados en la Nota 5.5.3.1 sobre normas de valoración para poder clasificar los instrumentos financieros que se detallan abajo como cobertura. En concreto, han sido designados formalmente como tales, y se ha verificado que la cobertura resulta eficaz.

b) Instrumentos financieros derivados de no cobertura:

Al cierre del ejercicio 2024 la Sociedad tenía contratados instrumentos financieros derivados de no cobertura a largo plazo con las siguientes características:

| Clasificación | Tipo | MWh Contratados | Vencimiento | Valor Razonable | | Perdidas y Ganancias |
|---------------------------------|------|--------------------|-------------|-----------------|--------|----------------------|
| | | | | Activo | Pasivo | |
| Compra-venta de energía a plazo | Swap | 3.828.354 | 2039 | 11.208 | | 11.208 |
| | | | | 11.208 | - | 11.208 |

Al cierre del ejercicio 2023 la Sociedad tenía contratados instrumentos financieros derivados de no cobertura a largo plazo con las siguientes características:

| Clasificación | | MWh Contratados | Vencimiento | Valor Razonable | | Perdidas y Ganancias |
|---------------------------------|------|--------------------|-------------|-----------------|--------|----------------------|
| | | | | Activo | Pasivo | |
| Compra-venta de energía a plazo | Swap | 4 168.313 | 2039 | 7.078 | | 7.078 |
| Compra-venta de energía a plazo | Swap | 125.449 | 2034 | 663 | | 663 |
| | | | | 7.741 | | 7.741 |

Al cierre del ejercicio 2024 la Sociedad tenía contratados instrumentos financieros derivados de no cobertura a corto plazo con las siguientes características:

| Clasificación | Tipo | MWh Contratados | Vencimiento | Valor Razonable | | Pérdidas y Ganancias |
|---------------------------------|---------|--------------------|-------------|-----------------|---------|----------------------|
| | | | | Activo | Pasivo | |
| Compra-venta de energía a plazo | Swap | 545.866 | 2025 | 4.975 | - | 4.975 |
| Compra-venta de energía a plazo | Swap | (259.748) | 2025 | | (1.007) | (1.007) |
| Compra-venta de energía a plazo | Futuros | (771.382) | 2025 | | | (2.584) |
| | | | | 4.975 | (1.007) | 1.384 |

Al cierre del ejercicio 2023 la Sociedad tenía contratados instrumentos financieros derivados

| Clasificación | Tipo | MWh Contratados | Vencimiento | Valor Razonable | | Perdidas y Ganancias |
|---------------------------------|---------|--------------------|-------------|-----------------|---------|-------------------------|
| | | | | Activo | Pasivo | |
| Compra-venta de energía a plazo | Swap | 56.388 | 2024 | 9.162 | - | 9.162 |
| Compra-venta de energía a plazo | Swap | (264.396) | 2024 | | (5.403) | (5.403) |
| Compra-venta de energía a plazo | Futuros | (298.683) | 2024 | | | 2.077 |
| | | | | 9.162 | (5.403) | 5.836 |

NOTA 12. EXISTENCIAS

El detalle de este epígrafe, al 31 de diciembre de 2024 y 2023, es el siguiente:

| | 2024 | 2023 |
|----------------------------|---------------|--------------|
| Existencias de Gas Natural | 11.042 | 6.402 |
| Anticipos a proveedores | 7 | 7 |
| Total | 11.049 | 6.409 |

En este epígrafe se clasifican las existencias de gas natural que la Sociedad posee y que se encuentran en la planta de regasificación situada en el puerto de Barcelona, en almacenamientos subterráneos y en la red de transporte.

De acuerdo al Real Decreto 1766/2007, de 23 de julio, la Sociedad esta obligada a mantener unas existencias mínimas de seguridad de gas natural de 20 días de sus ventas firmes del año anterior (10 días de reservas de carácter estratégico mantenidas en almacenamientos subterráneos de la red básica y 10 días de reservas de carácter operativo). Estas existencias suponen 108.886 MWh en el ejercicio 2024 y 56.120 MWh en el ejercicio 2023 (mientras que en almacenamientos subterráneos la Sociedad mantenía 296.421 MWh en 2024 y 187.477 MWh en 2023).

De acuerdo a la Resolución de 27 de noviembre de 2017, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se aprueba el Plan de actuación invernal para la operación del sistema gasista, las sociedades deberán mantener durante el período de aplicación del Plan de Actuación Invernal un volumen mínimo de existencias de gas natural licuado en concepto de reserva invernal que será calculado por el GTS. La obligación de mantenimiento de reserva invernal no será de aplicación en caso de que la suma de las obligaciones de reserva invernal de los usuarios pertenecientes a un mismo grupo empresarial sea inferior a 15GWh. Dado que la sociedad tiene una capacidad para mercado nacional (CMN) definida por su volumen de capacidades de entrada al sistema gasista de 2,5 GWh/día contratados (1 en VIP Pirineos y 1,5 en planta de regasificación de GNL), las obligaciones se calculan como $Rinv1 = 2 \times CMN = 5 \text{ GWh}$ (almacenables tanto en planta de GNL como de AASS) y $Rinv2 = 1,5 \times CMN = 2,25 \text{ GWh}$ (almacenable solo en plantas de GNL o barcos en situados en aguas nacionales).

Siendo Rinv1 y Rinv2 inferiores a 15 GWh, no es de aplicación mantener reservas invernales.

En el ejercicio 2024 se ha procedido a la reversion de deterioro acumulado del ejercicio anterior por importe de 4.452 miles de euros. En 2023 se registro un deterioro de valor adicional por importe de 3.542 miles de euros. A 31 de diciembre de 2024 no hay deterioro acumulado, 4.452 miles de euros en el ejercicio 2023.

La Sociedad ha procedido a netear el importe de compras y ventas por intercambios. No existen intercambios abiertos a 31 de diciembre de 2024 y a 31 de diciembre 2023.

NOTA 13. PATRIMONIO NETO Y FONDOS PROPIOS

13.1 Capital Social y Prima de Emisión

Al cierre del ejercicio 2024 el capital social asciende a 12.716 miles de euros (mismo importe en el ejercicio 2023), representado por 2.119.313 acciones nominativas de 6 euros de valor nominal cada una (mismo número de acciones en 2023), totalmente suscritas y desembolsadas. Estas participaciones gozan de iguales derechos políticos y económicos.

Las Sociedades con participación directa o indirecta igual o superior al 10% del capital social son las siguientes:

| | 2024 % Participación | 2023 % Participación |
|-----------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Sojitz Corporation of Europe B.V. | 30,00% | 30,00% |
| Hidroeléctrica Bausen, S.A. | 21,30% | 21,30% |
| Gaselec Diversificación, S.L. | 10,55% | 10,55% |

Las acciones de la Sociedad no cotizan en bolsa.

Acciones Propias

Al cierre del ejercicio 2020 la Sociedad mantenía 1.339 acciones propias por un valor de 24 miles de euros, que representaban el 0,06% del capital social de la Sociedad.

En el ejercicio 2021, la Sociedad adquirió 83.333 acciones propias de 6 euros de nominal cada una de ellas, por importe de 3.667 miles de euros, que representaban un 3,93% del capital social de la Sociedad.

En el ejercicio 2022, la Sociedad adquirió 12.000 acciones propias de 6 euros de nominal cada una de ellas, por importe de 462 miles de euros, que representaban un 0,56% del capital social de la Sociedad.

Al cierre del ejercicio 2024 y 2023, la Sociedad mantiene un total de 96.672 acciones propias representativas de un 4,56% del capital.

La Sociedad tiene establecida una reserva indisponible con cargo a reservas voluntarias por importe total de 182 miles de euros a 31 de diciembre de 2024 (mismo importe en 2023).

A fecha de formulación de estas cuentas anuales, el Consejo de Administración no ha tomado una decisión sobre el destino final previsto para las acciones propias antes indicadas.

13.2 Reserva Legal

De acuerdo con la Ley de Sociedades de Capital, la Sociedad anónima debe destinar una cifra igual al 10% del beneficio del ejercicio a la reserva legal hasta que esta alcance, al menos, el 20% del capital social. La reserva legal podrá utilizarse para aumentar el capital en la parte de su saldo que exceda del 10% del capital ya aumentado. Salvo para la finalidad mencionada anteriormente, y mientras no supere el 20% del capital social, esta reserva solo podrá destinarse a la compensación de pérdidas y siempre que no existan otras reservas disponibles.

suficientes para este fin.

A cierre del ejercicio 2024 esta reserva se encuentra completamente constituida (igual que en 2023).

13.3 Otras reservas

El 20 de junio de 2024, la Junta General de Accionistas de la Sociedad acordó la distribución de dividendos por importe de 5.396 miles de euros con cargo a resultado del ejercicio 2023. El pago se efectuó el 2 de julio de 2024 en efectivo.

13.4 Operaciones de Cobertura

En este apartado se recoge la valoración de los derivados de cobertura de flujos de efectivo contratados para cubrir el riesgo asociado a la variación en los flujos de efectivo de las partidas cubiertas (precios de compra y venta de electricidad), junto con su efecto fiscal, por importe al cierre de los ejercicios 2024 y 2023 de 2.782 y -3.779 miles de euros respectivamente (véase Nota 11).

13.5 Dividendos

Durante el ejercicio 2024 la Sociedad ha distribuido 5.396 miles de euros de dividendos con cargo al resultado del ejercicio 2023.

Durante el ejercicio 2023 la Sociedad distribuyó 3.034 miles de euros de dividendos con cargo a resultado del ejercicio 2022.

NOTA 14. PROVISIONES Y CONTINGENCIAS

14.1 Provisiones

La Sociedad constituye una provisión del 1,5% sobre el total de facturación de energía correspondiente a la Tasa del Subsuelo, de acuerdo con el Real Decreto 2/2004 de 5 de marzo, del Texto Refundido de la Ley Reguladora de Haciendas Locales.

El movimiento de las provisiones a lo largo de los ejercicios 2024 y 2023 es el siguiente:

| | |
|---|----------------|
| Provision tasa al final del ejercicio 2022 | (5.537) |
| Dotación | (3.863) |
| Cancelación | 1.073 |
| Pagos | 3.498 |
| Provision tasa al final del ejercicio 2023 | (4.829) |
| Dotación | (2.644) |
| Cancelación | 530 |
| Pagos | 3.298 |
| Provision tasa al final del ejercicio 2024 | (3.645) |

14.2 Contingencias

La Sociedad tiene pasivos contingentes por reclamaciones comerciales propias del negocio de importe no significativo.

NOTA 15. ADMINISTRACIONES PUBLICAS Y SITUACION FISCAL

15.1 Saldos corrientes con las Administraciones Publicas

La composición de los saldos corrientes con las Administraciones Publicas es la siguiente (en miles de euros):

| | 2024 | | 2023 | |
|---------------------------------|-----------------|-------------------|-----------------|-------------------|
| | Saldos Deudores | Saldos Acreedores | Saldos Deudores | Saldos Acreedores |
| Impuesto sobre el Valor Anadido | 1.964 | 545 | 6.407 | 21 |
| Impuesto sobre Beneficios | 544 | | 1.675 | |
| Impuesto eléctrico | | 818 | - | 219 |
| Retenciones y pagos a cuenta | 2 | 296 | 7 | 207 |
| Seguridad Social | | 202 | - | 207 |
| | 2.510 | 1.861 | 8.088 | 654 |

15.2 Conciliacion resultado contable y base imponible fiscal

La Sociedad tributa por el Impuesto sobre Beneficios en regimen de consolidacion, junto a sus filiales Nexus Renovables S.L.U., The Yellow Energy, S.L.U., Futbol Club Energía, S.L. y Nexus Connect, S.L.U., siendo la Sociedad la responsable frente a la Hacienda Publica de las liquidaciones correspondientes como Sociedad dominante del grupo fiscal.

La conciliacion entre los ingresos y gastos del ejercicio y la base imponible de Impuesto sobre Sociedades es la siguiente:

EJERCICIO 2024

Cuenta de Pérdidas y Ganancias

Resultado del ejercicio (después de impuestos) 10.055

| | Aumentos | Disminuciones | Efecto neto |
|--|----------|---------------|-------------|
| Impuesto sobre Beneficios | 2.258 | - | 2.258 |
| Diferencias permanentes | 334 | (4.404) | (4.070) |
| Diferencias temporarias | 4 | (962) | (958) |
| Con origen en el ejercicio | | | |
| Con origen en ejercicios anteriores | 4 | (962) | (958) |
| Compensación de bases imponibles negativas | | (250) | (250) |
| Base imponible (resultado fiscal) | | | 7.035 |

EJERCICIO 2023

Cuenta de Perdidas y Ganancias

Resultado del ejercicio (después de impuestos) 6.459

| | Aumentos | Disminuciones | Efecto neto |
|--|----------|---------------|-------------|
| Impuesto sobre Beneficios | 358 | | 358 |
| Diferencias permanentes | 357 | (3.561) | (3.204) |
| Diferencias temporarias | | | (1.617) |
| Con origen en el ejercicio | | | 383 |
| Con origen en ejercicios anteriores | | | (2.000) |
| Compensación de bases imponibles negativas | | | (1.399) |
| Base imponible (resultado fiscal) | | | 597 |

Las diferencias permanentes se corresponden principalmente con el importe de los dividendos recibidos de Luzboa – Comercialização de Energia, Lda., The Yellow Energy, S.L., y Elek Comercializadora Electrica, S.L. (exentos al 95%).

Las diferencias temporarias con origen en ejercicios anteriores se deben principalmente a las amortizaciones aceleradas y a la reversion de deterioros de participaciones y prestamos de sociedades del Grupo, reversion de intereses de demora de Administraciones Publicas y amortizacion no deducible.

15.3 Conciliacion entre Resultado contable y gasto por Impuesto sobre Sociedades

La conciliacion entre el resultado contable y el gasto por Impuesto sobre Sociedades es la siguiente (en miles de euros):

| | 2024 | 2023 |
|---|--------------|------------|
| Resultado contable antes de impuestos | 12.313 | 6.817 |
| Diferencias permanentes | (4.070) | (3.204) |
| Diferencias temporarias | | |
| Cuota | 2.061 | 903 |
| Otros | 197 | (545) |
| Total gasto (ingreso) por impuesto reconocido en la cuenta de pérdidas y ganancias | 2.258 | 358 |

15.4 Desglose del Gasto por Impuesto sobre Sociedades

El desglose del gasto por impuesto sobre Sociedades es el siguiente (en miles de euros):

| | 2024 | 2023 |
|---|--------------|------------|
| Impuesto corriente | 1.586 | (396) |
| Impuesto diferido | 672 | 754 |
| Total gasto (ingreso) por impuesto | 2.258 | 358 |

15.5 Activos por impuesto diferido

El detalle del saldo de esta cuenta al cierre del ejercicio 2024 y 2023 es el siguiente (en miles de euros):

| | 2024 | 2023 |
|---|--------------|--------------|
| Impuesto diferido por diferencias temporarias | 3.354 | 3.814 |
| Creditos por perdidas a compensar grupo | | 62 |
| Derivados | 103 | 1.504 |
| Deducciones pendientes y otros | | 151 |
| Total activos por impuesto diferido | 3.457 | 5.531 |

Los activos por impuesto diferido indicados anteriormente han sido registrados en el Balance de Situacion por considerar los Administradores de la Sociedad que, conforme a la mejor estimacion sobre los resultados futuros de la Sociedad, habiendo determinadas actuaciones

de planificación fiscal, es probable que dichos activos sean recuperados.

La Ley 27/2014 modifica el tratamiento de las bases imponibles negativas que se recogía en el Real Decreto ley 9/2011, de 19 de agosto. Así, en su artículo 26, elimina el límite temporal para la aplicación de las mismas previamente existente, aunque introduce una limitación cuantitativa del 70% de la base imponible previa a su compensación admitiendo en todo caso un importe mínimo de 1 millón de euros.

El límite mencionado del 70 % no resultará de aplicación en el caso de entidades de nueva creación en los 3 primeros períodos impositivos en que se genere una base imponible positiva previa a su compensación.

Asimismo, con fecha 30 de marzo de 2012 se aprobó el Real Decreto-ley 12/2012, posteriormente modificado por el Real Decreto-ley 20/2012, por el que se introducen diversas medidas tributarias y administrativas dirigidas a la reducción del déficit público, que recoge, entre otros aspectos, la limitación en la deducibilidad de los gastos financieros consolidados, y que establece que los gastos financieros netos serán deducibles con el límite del 30% del beneficio operativo del ejercicio. No obstante, serán deducibles gastos financieros netos del período impositivo por importe de 1 millón de euros.

Los gastos financieros netos que no hayan sido objeto de deducción podrán deducirse en los períodos impositivos que concluyan en los 18 años inmediatos y sucesivos, conjuntamente con los del período impositivo correspondiente, y con el límite del 30% del beneficio operativo del ejercicio.

Según Ley 16/2012, por la que se introducen límites a las amortizaciones fiscalmente deducibles, se deduce en la base imponible el 70% de la amortización contable del inmovilizado material e intangible en el ejercicio 2013 y 2014, que ha sido fiscalmente deducible según el Texto Refundido de la Ley de Sociedades de Capitales. La amortización contable que no resulte fiscalmente deducible se deducirá de forma lineal durante un plazo de 10 años, a partir del ejercicio 2015.

Al cierre de los ejercicios 2024 y 2023 no existen activos por impuestos diferidos no registrados.

15.6 Pasivos por impuesto diferido

El detalle del saldo de esta cuenta al cierre del ejercicio 2024 y 2023 es el siguiente (en miles de euros):

| | 2024 | 2023 |
|--|--------------|------------|
| Impuesto diferido por diferencias temporarias | 105 | 106 |
| Impuesto diferido por diferencias temporarias consolidadas | | |
| Derivados | 1.030 | 244 |
| Total pasivos por impuesto diferido | 1.135 | 350 |

Las diferencias temporarias de pasivo del Impuesto sobre Beneficios corresponden fundamentalmente a la libertad de amortización aplicada en los ejercicios 2009 y 2010.

15.7 Impuestos reconocidos en el Patrimonio Neto

El detalle de los impuestos reconocidos directamente en el patrimonio en el ejercicio 2024 es el siguiente (en miles de euros):

| | Aumentos | Disminuciones | Total |
|---|----------------|---------------|----------------|
| Por impuesto diferido: | | | |
| Con origen en el ejercicio | | | |
| Activos financieros a valor razonable con cambios en el patrimonio neto | | (927) | (927) |
| Con origen en ejercicios anteriores | | | |
| Activos financieros a valor razonable con cambios en el patrimonio neto | (1.260) | | (1.260) |
| Total impuesto reconocido directamente en patrimonio | (1.260) | (927) | (2.187) |

El detalle de los impuestos reconocidos directamente en el patrimonio en el ejercicio 2023 es el siguiente (en miles de euros)

| | Aumentos | Disminuciones | Total |
|---|--------------|---------------|--------------|
| Por impuesto diferido: | | | |
| Con origen en el ejercicio | | | |
| Activos financieros a valor razonable con cambios en el patrimonio neto | | 1.260 | 1.260 |
| Con origen en ejercicios anteriores | | | |
| Activos financieros a valor razonable con cambios en el patrimonio neto | 6.615 | - | 6.615 |
| Total impuesto reconocido directamente en patrimonio | 6.615 | 1.260 | 7.875 |

15.8 Ejercicios pendientes de comprobación y actuaciones inspectoras

Segun establece la legislacion vigente, los impuestos no pueden considerarse definitivamente liquidados hasta que las declaraciones presentadas hayan sido inspeccionadas por las autoridades fiscales o haya transcurrido el plazo de prescripcion de cuatro anos.

El 18 de marzo de 2021 se abrio un procedimiento de inspeccion que afecta a los ejercicios 2016 a 2019 para IVA, IRPF e Impuesto sobre Sociedades. Dicho procedimiento se cerro en abril de 2023 firmando el acta de conformidad.

El 20 de enero de 2024 se abrio procedimiento de inspeccion que afecta al ejercicio 2020 para el Impuesto sobre la Electricidad. Dicho procedimiento se cerro en octubre de 2024 firmando el acta de conformidad.

El 23 de enero de 2024 se abrio procedimiento de inspeccion que afecta al ejercicio 2020 para el Impuesto sobre Hidrocarburos. Dicho procedimiento se cerro en marzo de 2024 firmando el acta de conformidad.

NOTA 16. INGRESOS Y GASTOS

16.1 Importe Neto de la Cifra de Negocios

La distribucion del importe neto de la cifra de negocios correspondiente a los ejercicios 2024 y 2023, distribuida por categorías de actividades y por mercados geograficos, es la siguiente (en miles de euros):

| Actividades | 2024 | 2023 |
|----------------|------------------|------------------|
| Representación | 600.853 | 942.564 |
| Electricidad | 756.795 | 661.731 |
| Gas | 162.980 | 179.761 |
| Servicios | 933 | 833 |
| Total | 1.521.561 | 1.784.889 |

El detalle por mercados geográficos es el siguiente (en miles de euros):

| Mercados | 2024 | 2023 |
|-------------------------------------|------------------|------------------|
| España | 1.514.455 | 1.782.874 |
| Resto de países de la Unión Europea | 7.106 | 2.015 |
| Total | 1.521.561 | 1.784.889 |

Los principales ingresos registrados en el epígrafe de "Prestación de servicios" corresponden a los servicios de representación a productores de energía solar y los ingresos por alquileres de equipos de medida.

16.2 Aprovisionamientos

El saldo de las cuentas "Consumo de mercaderías" y "Trabajos realizados por otras empresas" del ejercicio 2024 y 2023 presenta la siguiente composición, presentándose adicionalmente su procedencia (en miles de euros):

| | 2024 | 2023 |
|--|------------------|------------------|
| Consumos de mercaderías | | |
| Nacionales | 1.418.172 | 1.641.250 |
| Intracomunitarias | 22.497 | 29.622 |
| | 1.440.669 | 1.670.872 |
| Variación de existencias | (4.640) | 10.369 |
| | (4.640) | 10.369 |
| Trabajos realizados por otras empresas | | |
| Nacionales | 52.779 | 63.398 |
| | 52.779 | 63.398 |
| Deterioro de mercancías, materias primas y otros aprovisionamientos | (4.352) | 3.542 |
| | (4.352) | 3.542 |
| Total Aprovisionamientos | 1.484.456 | 1,748.181 |

16.3 Otros ingresos de explotación

La sociedad registra principalmente dentro de la partida de otros ingresos de explotación, los ingresos por la venta de garantías de origen, por importe de 8.134 miles de euros (12.127 miles de euros en 2023) e ingresos por penalizaciones de contratos por importe de 194 miles de euros (2.181 miles de euros en 2023), así como ingresos por servicios diversos prestados a sociedades del grupo por importe de 8.667 miles de euros (6.008 miles de euros en 2023).

16.4 Cargas Sociales

El saldo de la cuenta "Cargas sociales" del ejercicio 2024 y 2023 presenta la siguiente composición (en miles de euros):

| | 2024 | 2023 |
|--|--------------|--------------|
| Seguridad Social a cargo de la empresa | 2.542 | 2.194 |
| Otros gastos sociales | 360 | 309 |
| Total Cargas Sociales | 2.902 | 2.503 |

16.5 Ingresos y gastos financieros

El importe de los ingresos y gastos financieros del ejercicio 2024 y 2023 ha sido el siguiente (en miles de euros):

| | 2024 | | 2023 | |
|--|----------------------|--------------------|----------------------|--------------------|
| | Ingresos Financieros | Gastos Financieros | Ingresos Financieros | Gastos Financieros |
| Aplicación del método del tipo de interés efectivo | 2.949 | (3.882) | 3.255 | (5.949) |
| Total | 2.949 | (3.882) | 3.255 | (5.949) |

El importe de los dividendos recibidos y cobrados en el ejercicio 2024 ha ascendido a un total de 4.462 miles de euros (de los cuales 1.847 miles de euros corresponden a los dividendos recibidos de la sociedad del Grupo The Yellow Energy, S.L., 2.115 miles de euros a la sociedad del Grupo Luzboa – Comercialização de Energia, Lda. y 500 miles de euros de Elek Comercializadora Eléctrica, S.L.) (véase Nota 9).

16.6 Otros gastos de explotación

El saldo del epígrafe "Otros gastos de explotación" del ejercicio 2024 y 2023 presenta la siguiente composición (en miles de euros):

| | 2024 | 2023 |
|--|-----------------|-----------------|
| Servicios Exteriores | (20.874) | (17.195) |
| Tributos | (9.626) | (19.015) |
| Perdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales | (654) | (1.240) |
| Otros gastos de gestión corriente | (340) | (930) |
| Total Otros gastos de explotación | (31.494) | (38.380) |

Los Servicios exteriores corresponden principalmente a honorarios de profesionales independientes y comisiones bancarias.

El epígrafe de tributos se debe principalmente a los importes devengados en relación con la Orden TED/733/2022, por la que se aprueba el reparto de las cantidades a financiar relativas al bono social y al coste del suministro de electricidad, ampliadas hasta 31 de diciembre de 2022 según el Real Decreto-ley 6/2022, de 29 de marzo, por el que se adoptan medidas urgentes en el marco del Plan Nacional de respuesta a las consecuencias económicas y sociales de la guerra en Ucrania, así como a los importes devengados relativos a la tasa de ocupación de vía pública (véase Nota 14.1) y las aportaciones al Fondo Nacional de Eficiencia Energética.

Honorarios de Auditoría

Durante los ejercicios 2024 y 2023, los honorarios relativos a la auditoría financiera de la Sociedad y otros servicios prestados por el auditor, Deloitte Auditores, S.L. o por una empresa vinculada al auditor por control, propiedad, común o gestión a la misma han sido los siguientes (en miles de euros):

| Descripción | 2024 | 2023 |
|--|-------------|-------------|
| Servicios de Auditoría | 75 | 72 |
| Total servicios de Auditoría y Relacionados | 75 | 72 |
| Otros Servicios de verificación | | |
| Total otros servicios | | |
| Total servicios profesionales | 82 | 79 |

NOTA 17. OPERACIONES Y SALDOS CON PARTES VINCULADAS

17.1 Saldos entre Partes Vinculadas

La Sociedad presta servicios a las empresas del grupo a precio de mercado. Dichas transacciones se efectúan bajo una política de precios equivalentes a los que se aplican con respecto a partes independientes. A tal fin se compara el precio del bien o del servicio idéntico o de características similares en una operación entre personas o entidades independientes en circunstancias equiparables, efectuando, si es preciso, las correcciones necesarias para obtener la equivalencia, considerando las particularidades de la operación. Cuando existan operaciones que no pueden ser comparadas, los precios se fijan a partir del coste del bien o del servicio, incrementado en el margen habitual que obtiene la Sociedad.

El detalle de los saldos mantenidos con partes vinculadas al 31 de diciembre de 2024 y 2023 se indica a continuación, (en miles de euros):

| | 2024 | | 2023 | |
|---|--------------|---------|--------------|---------|
| | A Cobrar | A Pagar | A Cobrar | A Pagar |
| Prestamos a largo plazo | | | | |
| Nexus Renovables, S.L.U. | 740 | | 740 | |
| Futbol Club Energía, S.L. | 12.791 | | 13.504 | |
| Deterioro Futbol Club Energía S.L. | (12.791) | | (13.410) | |
| LuzBoa - Comercialização de Energia, Lda. | 400 | | 400 | |
| Nexus Energía, S.A. de C.V. | 1.116 | | 16 | |
| Nexus Buena Energía, S.A. de C.V. | 441 | | | |
| Biodiesel Levante, S.L. | | | 34 | |
| Deterioro Biodiesel Levante, S.L. | | | (34) | |
| Total prestamos a largo plazo | 2.697 | | 1.250 | |
| Total no corriente (I) | 2.697 | | 1.250 | |

| | 2024 | | 2023 | |
|---|---------------|----------------|---------------|-----------------|
| | A Cobrar | A Pagar | A Cobrar | A Pagar |
| Clientes y deudores | | | | |
| Nexus Renovables, S.L.U. | | | 51 | |
| The Yellow Energy, S.L.U. | 23.988 | | 33.476 | |
| LuzBoa - Comercialização de Energia, Lda. | 9 | | 820 | |
| Cox Energy Mexico Suministrador, S.A. de C.V. | 32 | | 31 | |
| Cox Energy Generador, S.A. de C.V. | | | 1 | |
| Futbol Club Energía, S.L. | 268 | | | |
| Nexus Energía, S.A. de C.V. | 3 | | | |
| Nexus Buena Energía, S.A. de C.V. | 9 | | | |
| Biodiesel Levante, S.L. | 40 | | 40 | |
| Total clientes y deudores | 24.349 | | 34.419 | |
| Proveedores | | | | |
| LuzBoa - Comercialização de Energia, Lda. | | (743) | | |
| Nexus Renovables, S.L.U. | | (75) | | (10) |
| Futbol Club Energía, S.L. | | | | (462) |
| Total proveedores | | (818) | | (472) |
| Prestamos a corto plazo | | | | |
| LuzBoa - Comercialização de Energia, Lda. | | | | |
| Biodiesel Levante, S.L. | | | | |
| Futbol Club Energía, S.L. | | (92) | | (684) |
| Total prestamos a corto plazo | | (92) | | (684) |
| Cash pooling | | | | |
| Nexus Renovables, S.L.U. | 5.222 | | 4.271 | |
| The Yellow Energy, S.L.U. | | (7.212) | 1.416 | (16.162) |
| Nexus Connect, S.L.U. | 8 | (222) | 15 | (189) |
| Total cash pooling | 5.230 | (7.434) | 5.702 | (16.351) |

Prestamos Participativos con Empresas del Grupo

El detalle de los prestamos participativos concedidos por la Sociedad al 31 de diciembre de 2024 y 2023, en miles de euros, es el siguiente:

| | | |
|---------------------------|---------------|---------------|
| Nexus Renovables, S.L.U. | 740 | 740 |
| Futbol Club Energía, S.L. | 12.791 | 13.410 |
| Total | 13.531 | 14.150 |

Con la Sociedad Nexus Renovables, S.L.U. formalizo un préstamo participativo por importe de 740 miles de euros el 1 de noviembre de 2016 (renovando los anteriores formalizados en 2010, 2011 y 2012). Este préstamo esta destinado íntegramente a mejorar la situación patrimonial Nexus Renovables, S.L.U. y fija su vencimiento cuando se restablezca la situación económica de la empresa. Devenga un tipo de interés del 3% del beneficio de la filial después de impuestos, sin tener en cuenta el gasto diferido de los propios préstamos.

Con la Sociedad The Yellow Energy, S.L.U. se formalizaron cinco préstamos participativos por importe total de 1.295 miles de euros con fecha 3 de noviembre de 2015, 31 de marzo de 2016, 30 de marzo de 2017, 29 de marzo de 2020 y 31 de diciembre de 2020. Todos ellos están destinados íntegramente a mejorar la situación patrimonial de The Yellow Energy, S.L.U. y fijan su vencimiento cuando se restablezca la situación económica de la empresa. Devengan un tipo de interés del 3% del beneficio de la filial después de impuestos, sin tener en cuenta el gasto diferido de los propios préstamos. Los préstamos anteriores fueron cancelados con fecha 31 de diciembre de 2023.

Con la Sociedad Futbol Club Energía S.L. se formalizo un préstamo participativo por importe total de 8.600 miles de euros con fecha 31 de diciembre de 2021. Este préstamo esta destinado íntegramente a mejorar la situación de la sociedad y se fijo su vencimiento cuando se restablezca la situación económica de la empresa. Devenga un tipo de interés del 3% del beneficio de la filial después de impuestos, sin tener en cuenta el gasto diferido de los propios préstamos. En el ejercicio 2023, dicho préstamo se incremento hasta 13.410 miles de euros. En el ejercicio 2024 se cobraron 619 miles de euros, quedando pendientes de cobro 12.791 miles de euros.

A cierre del ejercicio la Sociedad ha evaluado la recuperabilidad de los citados importes, procediendo a registrar una reversion del deterioro acumulado por importe de 619 miles de euros. A 31 de diciembre de 2024 y 2023, el deterioro acumulado asciende a 12.791 y 13.410 miles de euros, respectivamente.

17.2 Transacciones entre Partes Vinculadas

El detalle de operaciones realizadas con partes vinculadas durante los ejercicios 2024 y 2023 es el siguiente (en miles de euros):

| Ejercicio 2024 | Ingresos | | | Gastos | |
|---|----------------|-------------------------------|----------------------|------------|--|
| | Ventas | Otros ingresos de explotación | Ingresos Financieros | Compras | Servicios Exteriores Gastos Financieros |
| Nexus Renovables, S.L.U. | | 87 | 271 | | 285 |
| The Yellow Energy, S.L.U. | 117.387 | 8.446 | 2.018 | | |
| LuzBoa - Comercialização de Energia, Lda. | 1.082 | 22 | 2.141 | 981 | |
| Nexus Connect, S.L.U. | | 15 | | | |
| Futbol Club Energía, S.L. | | 730 | | | |
| Elek Comercializadora Eléctrica S.L. | | | 500 | | |
| NX ENERGÍA S.A. DE C.V. | | 51 | | | |
| NX BUENA ENERGÍA S.A. DE C.V. | | 51 | | | |
| Total | 118.469 | 9.402 | 4.930 | 981 | 295 |

| Ejercicio 2023 | Ventas | Ingresos | | Compras | Gastos | |
|--|----------------|-------------------------------|----------------------|---------------|----------------------|--------------------|
| | | Otros ingresos de explotación | Ingresos Financieros | | Servicios Exteriores | Gastos Financieros |
| Nexus Renovables, S.L.U. | | 9 | 194 | | 62 | |
| The Yellow Energy, S.L.U. | 123.757 | 6.045 | 2.176 | | | |
| LuzBoa - Comercialização de Energia, Lda | 11.008 | 21 | 1.808 | 11.008 | | |
| Nexus Connect, S.L.U. | | 10 | | | | |
| Futbol Club Energia, S.L. | | | | | 361 | |
| Total | 134.765 | 6.085 | 4.178 | 11.008 | 423 | |

La Sociedad tiene formalizados diversos contratos con distintas sociedades pertenecientes al Grupo Nexus por el que presta servicios de administración.

La Sociedad tiene formalizado un contrato bilateral con The Yellow Energy, S.L.U. para la venta de energía.

17.3 Retribucion del Consejo de Administracion y Alta Direccion

Los importes recibidos por el Consejo de Administración y Alta Dirección durante los ejercicios 2024 y 2023, se detallan a continuación, en euros:

| Ejercicio 2024 | Sueldos | Dietas | Total |
|---------------------------|------------|-----------|------------|
| Consejo de Administración | 447 | 22 | 469 |
| Alta Dirección | 346 | - | 346 |
| Total | 793 | 22 | 815 |

| Ejercicio 2023 | Sueldos | Dietas | Total |
|---------------------------|------------|-----------|------------|
| Consejo de Administración | 371 | 23 | 394 |
| Alta Dirección | 361 | - | 361 |
| Total | 732 | 23 | 755 |

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, no existen compromisos por complementos a pensiones, avales o garantías concedidas a favor del Consejo de Administración ni de la Alta Dirección.

17.4 Informacion en relacion con situaciones de conflicto de intereses por parte de los Administradores

Al cierre del ejercicio 2024 ni Administradores ni las personas vinculadas a los mismos según se define en la Ley de Sociedades de Capital han comunicado a los demás miembros del Consejo de Administración situación alguna de conflicto, directo o indirecto, que pudieran tener con el interés de la Sociedad.

Las transacciones mantenidas con determinados accionistas pueden corresponder a los peajes por distribución de energía a clientes de Nexus Energía, S.A. cuyo importe se factura según las tarifas publicadas en el BOE por el Ministerio de Energía y Turismo, por lo que no son significativas en el conjunto de las Cuentas Anuales.

17.5 Estructura Financiera

Tal y como se menciona en la Nota 1 la Sociedad pertenece al Grupo Nexus Energía. El Grupo Nexus Energía tiene organizados y gestiona sus negocios a través de las siguientes áreas:

- Comercialización de electricidad
- Comercialización de gas
- Representación en el mercado eléctrico

NOTA 18. INFORMACIÓN SOBRE MEDIO AMBIENTE

Durante los ejercicios 2024 y 2023 no se han incorporado al inmovilizado activos destinados a la mejora y a la protección del medio ambiente.

La Sociedad no ha incurrido, en el presente ejercicio, en ningún gasto, ya sea ordinario o extraordinario, cuyo fin sea la protección y mejora del medioambiente.

No existen contingencias relacionadas con la protección y mejora del medio ambiente.

La Sociedad no ha recibido subvenciones de naturaleza medioambiental.

NOTA 19. OTRA INFORMACION

19.1 Personal

El número medio de personas empleadas durante los ejercicios 2024 y 2023, detallado por categorías, es el siguiente:

| | 2024 | 2023 |
|-------------------------------------|------------|------------|
| Directivos | 11 | 11 |
| Empleados de tipo administrativo | 56 | 62 |
| Comerciales, vendedores y similares | 25 | 16 |
| Resto de personal cualificado | 106 | 96 |
| Total personal medio | 198 | 185 |

Durante los ejercicios 2024 y 2023 no ha habido personal con discapacidad mayor o igual del 33%.

Asimismo, la distribución por sexos al término de los ejercicios 2024 y 2023, detallado por categorías, es la siguiente:

| | 2024 | | | 2023 | | |
|-------------------------------------|---------|---------|-------|---------|---------|-------|
| | Hombres | Mujeres | Total | Hombres | Mujeres | Total |
| Directivos | | | | | | |
| Empleados de tipo administrativo | | | | | | |
| Comerciales, vendedores y similares | | | | | | |
| Resto de personal cualificado | | | | | | |
| Total personal a cierre | | | | | | |

19.2 Garantías y Avals

Avals comprometidos con terceros y otros pasivos

Los avales comprometidos con terceros ascienden a 92.079 miles de euros (91.972 miles de euros en el ejercicio 2023). Principalmente se trata de avales para operar en el mercado y avales con representados.

Prendas constituidas

Como garantía del crédito sindicado (vease Nota 10.1) formalizado con diferentes entidades financieras en fecha 5 de agosto de 2021, siendo la entidad Deutsche Bank S.A.E. el Banco Agente, se constituye prenda sobre diversos derechos de crédito y cuentas bancarias, por un importe máximo total de 27.500 miles de euros.

NOTA 20. HECHOS POSTERIORES AL CIERRE

Con fecha 14 de enero de 2025, la Sociedad adquirió 3.413 acciones ordinarias y 2.142.627 acciones preferentes de la entidad PINERGY NEW MEASURED POWER LTD, en el marco de su estrategia de expansión en el mercado europeo. El importe total de la transacción ascendió a 3.007 miles de euros. Adicionalmente, se concedió un préstamo a dicha entidad por un importe de 1.966 miles de euros.

NEXUS ENERGIA, S.A.**INFORME DE GESTIÓN CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO 2024**

NEXUS ENERGIA, S.A.

INFORME DE GESTION CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO 2024

En 2024, el importe de la cifra de negocios de la Sociedad se ha reducido respecto del ejercicio anterior, principalmente por la disminucion del precio de la electricidad durante el ejercicio, en un 15% aproximadamente, al pasar de 1.785 millones de euros en 2023 a 1.522 millones de euros en 2024. El precio medio del mercado de electricidad ha pasado de 88,82 €/MWh a 62,52 €/MWh.

El volumen de energía gestionada en 2024 ha sido de 16,2TWh, un 17,4% superior a la energía gestionada en 2023, debido a una mejora de gestion comercial.

Consecuentemente, las compras se han reducido un 15,09% situandose en 1.484 millones de euros en 2024 respecto a los 1.748 millones de 2023.

Nexus Energía ha cerrado el año 2024 con un suministro eléctrico de 4,15TWh, un 18,6% superior al de 2023 (3,5TWh). En cuanto al suministro de gas, ha cerrado el ejercicio con un suministro un 8,33% superior al del ejercicio anterior (1,3TWh vs 1,2TWh), en el negocio de representacion a pesar de la creciente competencia se ha incrementado la potencia (6.231MW vs 5.391MW) alcanzando una cuota de representacion para todas las tecnologías de 3,45% siguiendo líderes en la tecnología fotovoltaica.

La Sociedad cerro el ejercicio 2024 con una cuota de mercado referente a la comercializacion de energía eléctrica del 1,37%, siendo la novena comercializadora del mercado.

El Grupo Nexus Energía esta integrado por tres sociedades en España de las que Nexus Energía S.A. posee el 100% de las acciones (Nexus Renovables, S.L.U., Nexus Connect, S.L.U. y The Yellow Energy, S.L.U.), Futbol Club Energía, S.L. en la que ostenta el 98,50% (en agosto de 2022 mediante ampliacion de capital de adquirio el 43,50% hasta llegar al 98,50% de dicha sociedad), y Elek Comercializadora Electrica SL en la que ostenta el 20% mediante la suscripcion de la totalidad de la ampliacion de capital en septiembre de 2023.

En Portugal, desde mayo de 2023 posee el 83,33% de la sociedad Luzboa – Comercialização de Energia, Lda, que fue adquirida por Nexus Energía, S.A. durante el ejercicio 2017, pasando así a tener el control sobre la misma.

En Mexico, ostenta el 40% de las sociedades Cox Energy Mexico Suministrador, S.A. de C.V. y Cox Energy Suministrador, S.A. de C.V. así mismo en julio de 2023 se constituyeron dos nuevas compañías de las que Nexus Energía, S.A. ostenta el 99,99% de cada una de ellas y The Yellow Energy, S.L.U. el 0,01%, siendo la denominacion social de cada una de ellas Nexus Buena Energía Mexico SA de C.V. y Nexus Energía Mexico, S.A. de C.V. Posteriormente el 2 de septiembre de 2024 se realiza una ampliacion de capital tanto en Nexus Buena Energía Mexico SA de C.V. y Nexus Energía Mexico, S.A. de C.V. por las que Nexus Energía, S.A. pasa a tener el 94,90% del capital y Angelica Guadalupe Soto Reaza el 5% en ambas compañías.

Las acciones propias en poder de la Sociedad, provenientes de la participacion que Sociedad Comercializadora de Energía S.A. poseía en Nexus Energía S.A. así como las nuevas acciones adquiridas a exdirectivos y antiguos accionistas, estan activadas por su precio de adquisicion y dotada la correspondiente reserva indisponible.

En el ejercicio 2022, la Sociedad adquirió 12.000 acciones propias de 6 euros de nominal cada una de ellas, por importe de 462 miles de euros, que representaban un 0,56% del capital social de la Sociedad.

Al cierre del ejercicio 2024, la Sociedad mantiene un total de 96.672 acciones propias representativas de un 4,56% del capital.

La Sociedad tiene establecida una reserva indisponible con cargo a reservas voluntarias por importe total de 182 miles de euros a 31 de diciembre de 2024 (mismo importe en 2023).

A fecha de formulación de estas cuentas anuales, el Consejo de Administración no ha tomado una decisión sobre el destino final previsto para las acciones propias antes indicadas.

En cuanto a la evolución previsible del Grupo a lo largo del año 2025, después de un record en cuanto a energía gestionada en el año 2024 y con todas las líneas de negocio tradicionales funcionando a pleno rendimiento, el año 2025 esperamos que sea el despegue definitivo de las líneas de negocio relacionadas con la eficiencia energética, no obstante, será un año retador en lo relativo a los costes del sistema.

Uno de los principales riesgos a los que se enfrenta la Sociedad es la morosidad. Dicho riesgo está mitigado por la formalización de un seguro de crédito, no obstante, previo a la formalización de un contrato la Sociedad elabora un "rating" interno por el cual se establece la idoneidad de la formalización o la necesidad de requerir la aportación de garantías, dichas garantías pueden ser de tipo aval bancario a primer requerimiento o del establecimiento de un prepago. Cabe destacar que en noviembre de 2023 la compañía ha formalizado el primer seguro de crédito para el mercado residencial de la mano de la aseguradora ASERTA, siendo además la primera comercializadora que lo consigue.

En cuanto a riesgos de mercado, la Sociedad se ve afectada por el riesgo de tipo de interés y el riesgo de precio de la electricidad. En primer lugar, tanto la tesorería como la deuda financiera de la Sociedad están expuestas al riesgo de tipo de interés. Los flujos de tesorería están cubiertos con liquidez suficiente para cubrir compromisos futuros, no obstante, la compañía mantiene abiertas líneas de crédito en diferentes entidades financieras para mitigar un posible riesgo de liquidez.

En cuanto al riesgo del precio de la electricidad, el mayor riesgo es el del precio del mercado SPOT de la electricidad (OMIE) en el que opera. Con el fin de mitigar este riesgo, la Sociedad formaliza contratos derivados sobre el precio de la energía eléctrica, estos contratos son tanto futuros como swaps. Estos contratos, siempre que cumplan los requisitos, se consideran de cobertura; con lo cual, su resultado se imputa de la siguiente manera: 75% del resultado se imputa a Patrimonio Neto y 25% a Activo/Pasivo por Impuesto diferido.

Con respecto al uso de instrumentos financieros por la sociedad:

Riesgo de Liquidez

Se tiene como objetivo primordial asegurar la disponibilidad permanente de recursos líquidos para hacer frente a los pasivos exigibles, disponer de financiación, así como tener capacidad suficiente para liquidar posiciones de mercado. En consecuencia, se realizarán las previsiones necesarias de los flujos de tesorería esperados a corto plazo derivados de los derechos y obligaciones que afecten a la Sociedad, se mantendrán inversiones con vencimiento a corto plazo para cubrir situaciones imprevistas y se comprueba la liquidez de las inversiones, entre otras acciones.

Riesgo de Precio

El riesgo de precio es consecuencia de la evolución de los precios del mercado SPOT en aquellos productos derivados financieros que la entidad contrata. Dicha evolución tiene un efecto significativo en los resultados de la Compañía, derivado de los volúmenes que se manejan. La contratación y gestión de dichos productos financieros está controlada por el Departamento de "Trading y Gestión de Portfolio".

Riesgo de Crédito

Los principales activos financieros de la Sociedad son saldos de caja y efectivo, deudores comerciales y otras cuentas a cobrar e inversiones, que representan la exposición máxima de la Sociedad al riesgo de crédito.

Con carácter general la Sociedad mantiene su tesorería y activos líquidos equivalentes en entidades financieras de elevado nivel crediticio.

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 por insolvencias, estimadas por la Dirección de la Sociedad en función de la experiencia de ejercicios anteriores y de su valoración del entorno económico actual.

Así mismo, la compañía cuenta con un seguro de crédito tanto para el sector privado como para el residencial para cubrir posibles impagos de clientes siempre y cuando, el riesgo mensual del cliente, supere un determinado importe.

El control de riesgo de crédito, fundamentalmente en lo que respecta a cuentas a cobrar, se realiza mediante análisis crediticios previos cuyo objetivo fundamental entre otros es la de evitar fallidos de créditos, garantizar el seguimiento y mitigar el riesgo de situaciones de impago, garantizar la gestión eficiente de los créditos dentro del grupo Nexus, garantizar los flujos de efectivo derivados de las ventas realizadas, asegurar que las condiciones de pago están justificadas comercialmente.

Riesgo de Flujos de Efectivo

La Sociedad cubre el riesgo de flujos de efectivo con contratos de derivados cuyo subyacente es el precio de la energía. El principal riesgo es una bajada continuada del mercado lo que conllevaría la restitución de la posición (mark to market) vía salidas constantes de efectivo que deberían poder cubrirse con fondos líquidos o líneas de financiación en volumen suficiente. Se realiza un seguimiento diario de las variaciones de mercado y los posibles efectos en la liquidez para si fuese necesario en caso extremo cerrar la posición en un porcentaje importante y salvaguardar la liquidez.

El periodo medio de pago a proveedores es de 6,28 días en 2024, 2,92 días menos que el periodo medio de pago de 2023.

El Consejo de Administración cuenta con la asistencia del departamento de Auditoría Interna & Compliance para identificar, controlar y supervisar los riesgos del grupo. El departamento de Auditoría interna fue creado en enero de 2013.

Otra información relevante

En el año 2023 la Sociedad consiguió elevar su calificación crediticia según Ethifinance Ratings pasando de BB+ manteniendo la tendencia estable a BBB- manteniendo la tendencia estable, es decir, que por primera vez la compañía pasa a la categoría de "Investment grade", es decir, grado de inversión lo que cual posibilita ser elegida por más inversores en las emisiones de deuda.

Hechos posteriores

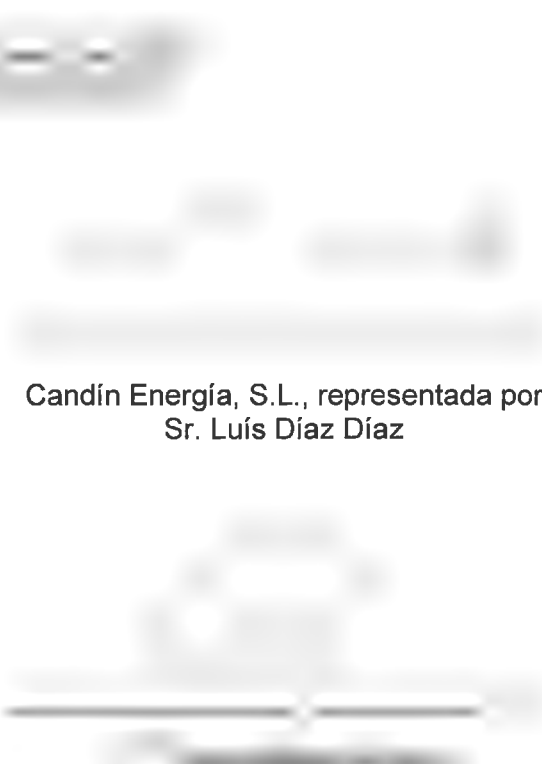
Con fecha 14 de enero de 2025, la Sociedad adquirió 3.413 acciones ordinarias y 2.142.627 acciones preferentes de la entidad PINERGY NEW MEASURED POWER LTD, en el marco de su estrategia de expansión en el mercado europeo. El importe total de la transacción ascendió a 3.007 miles de euros. Adicionalmente, se concedió un préstamo a dicha entidad por un importe de 1.966 miles de euros.

FORMULACION DE CUENTAS ANUALES E INFORME DE GESTION

En cumplimiento de la normativa mercantil vigente, el Consejo de Administracion de **NEXUS ENERGÍA, S.A.** formula las Cuentas Anuales e Informe de Gestion correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2024 que se componen de las adjuntas hojas numero 1 a 75.



por Sr. Raimundo Fernandez Montenegro



Candín Energía, S.L., representada por
Sr. Luís Díaz Díaz



Gaselec Diversificacion S.L., representada
por Sr. Javier Alonso Arrizabalaga



Electra del Maestrazgo, S.A., representada
por Sr. Manuel Mas Sebastia



Mirai Power Europe Limited., representada
por Sr. Hideki Kuramoto



Sojitz Corporation of Europe B.V.,
representada por Sr Kotaro Kato

Nexus Energia, S.A.y sociedades dependientes

Cuentas anuales consolidadas
del ejercicio terminado el
31 de diciembre de 2023 e informe de
gestion consolidado, junto con el
informe de auditoria independiente

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

A los accionistas de Nexus Energia, S.A.:

Opinion

Hemos auditado las cuentas anuales consolidadas de Nexus Energia, S.A. (la Sociedad dominante) y sus sociedades dependientes (el Grupo), que comprenden el balance de situacion a 31 de diciembre de 2023, la cuenta de perdidas y ganancias, el estado del resultado global, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y la memoria, todos ellos consolidados, correspondientes al ejercicio terminado en dicha fecha.

En nuestra opinion, las cuentas anuales consolidadas adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio y de la situacion financiera del Grupo a 31 de diciembre de 2023, así como de sus resultados y flujos de efectivo, todos ellos consolidados, correspondientes al ejercicio terminado en dicha fecha, de conformidad con las Normas Internacionales de Informacion Financiera, adoptadas por la Union Europea (NIIF-UE), y demas disposiciones del marco normativo de informacion financiera que resultan de aplicacion en España.

Fundamento de la opinion

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 mas adelante en la seccion *Responsabilidades del auditor en relacion con la auditoría de las cuentas anuales consolidadas* de nuestro informe.

Somos independientes del Grupo de conformidad con los requerimientos de etica, incluidos los de independencia, que son aplicables a nuestra auditoria de las cuentas anuales consolidadas en España segun 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 opinion.

Aspectos mas relevantes de la auditoria

Los aspectos mas relevantes de la auditoria son aquellos que, segun nuestro juicio profesional, han sido considerados como los riesgos de incorreccion material mas 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 formacion de nuestra opinion sobre estas, y no expresamos una opinion por separado sobre esos riesgos.

Reconocimiento de ventas suministradas y no facturadas

Descripcion

Como se describe en la nota 1 de las cuentas anuales consolidadas adjuntas, la actividad principal del Grupo consiste en la comercializacion y venta de energía.

El Grupo estima a cierre del ejercicio la energia suministrada a clientes que se encuentra pendiente de facturacion como consecuencia del desfase temporal en la recepcion y proceso de emision de las facturas correspondientes al suministro, recayendo los juicios mas significativos que afectan a la exactitud y corte de las ventas en los consumos de energía y los precios medios de venta. Estos ingresos, se contabilizan de acuerdo con las políticas contables descritas en la nota 4.3 de la memoria consolidada adjunta.

En este contexto, la exactitud y corte de estas ventas han sido considerados como aspectos significativos en nuestra auditoría del ejercicio 2023.

Procedimientos aplicados en la auditoría

Nuestros procedimientos de auditoría para abordar esta cuestion han incluido, entre otros, la comprension del proceso de ventas que sigue el Grupo y su adecuacion al marco contable aplicable.

Asimismo, estas pruebas se han aplicado conjuntamente con procedimientos de revision analítica de las ventas en relacion a la evolucion de las cotizaciones internacionales de referencia y de otra informacion sectorial, tanto de fuentes internas del Grupo como externas. Hemos realizado procedimientos sustantivos en detalle, mediante la revision en base selectiva de la documentacion soporte de transacciones realizadas durante el ejercicio y, de forma específica, en fechas proximas al cierre del mismo.

Adicionalmente, hemos evaluado la razonabilidad de los juicios y estimaciones realizados por el Grupo y hemos contrastado los resultados obtenidos con los datos reales facturados hasta la fecha.

Por ultimo, hemos evaluado que las notas 4.3 y 19.1 de la memoria consolidada adjunta contienen los desgloses necesarios establecidos sobre este aspecto en el marco normativo de informacion financiera aplicable al Grupo.

Valoración de los instrumentos financieros derivados

Descripción

El Grupo efectúa múltiples transacciones de compra y venta de energía (electricidad y gas), cuyos valores cotizan en mercados organizados, dentro de su actividad ordinaria. Con el objetivo de cubrir su exposición frente al riesgo de oscilaciones en los valores de mercado del precio de la energía, el Grupo contrata diversos tipos de instrumentos financieros derivados cuyo subyacente es el precio de energía, ascendiendo el valor razonable de los instrumentos financieros derivados de activo y de pasivo a 18.289 miles de euros y 5.403 miles de euros (vease nota 14), al cierre del ejercicio, respectivamente, registrados en el balance de situación consolidado adjunto.

La valoración de estos instrumentos financieros, así como las hipótesis utilizadas para soportar su designación como cobertura contable efectiva, requieren de un elevado nivel de juicios y estimaciones por parte de la Dirección, por lo que este aspecto ha sido considerado como uno de los más relevantes de nuestra auditoría.

Procedimientos aplicados en la auditoría

Nuestros procedimientos de auditoría han incluido, entre otros, el análisis de la alineación de las políticas contables del Grupo en materia de instrumentos financieros derivados con el marco contable aplicable. En particular, aquellas mediante las cuales la Sociedad corrobora que se cumplen las condiciones contables del marco de información financiera aplicable para su designación como instrumento financiero de cobertura. Asimismo, hemos involucrado a nuestros especialistas en valoración de instrumentos financieros derivados, para evaluar las técnicas de valoración y las principales estimaciones realizadas por el Grupo.

Adicionalmente, se ha realizado una prueba de valoración de los instrumentos financieros derivados a través de la selección mediante muestreo estadístico, solicitando los contratos y comprobando que el valor razonable de los instrumentos financieros derivados registrados a cierre ha sido calculado en base a los términos establecidos en los mismos.

Por último, hemos evaluado que las notas 4.11.2 y 14 de la memoria consolidada adjunta contienen los desgloses necesarios establecidos sobre este aspecto en el marco normativo de información financiera aplicable al Grupo.

Otra informacion: Informe de gestion consolidado

La otra informacion comprende exclusivamente el informe de gestion consolidado del ejercicio 2023, cuya formulacion es responsabilidad de los administradores de la Sociedad dominante y no forma parte integrante de las cuentas anuales consolidadas.

Nuestra opinion de auditoria sobre las cuentas anuales consolidadas no cubre el informe de gestion consolidado. Nuestra responsabilidad sobre el informe de gestion consolidado, de conformidad con lo exigido por la normativa reguladora de la actividad de auditoria de cuentas, consiste en evaluar e informar sobre la concordancia del informe de gestion consolidado con las cuentas anuales consolidadas, a partir del conocimiento del Grupo obtenido en la realizacion de la auditoria de las citadas cuentas, así como en evaluar e informar de si el contenido y presentacion del informe de gestion consolidado son conformes a la normativa que resulta de aplicaci3n. Si, basandonos en el trabajo que hemos realizado, concluimos que existen incorrecciones materiales, estamos obligados a informar de ello.

Sobre la base del trabajo realizado, segun lo descrito en el parrafo anterior, la informacion que contiene el informe de gestion consolidado concuerda con la de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2023 y su contenido y presentacion son conformes a la normativa que resulta de aplicaci3n.

Responsabilidad de los administradores de la Sociedad dominante en relacion 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 situacion financiera y de los resultados consolidados del Grupo, de conformidad con las NIIF-UE y demas disposiciones del marco normativo de informacion financiera aplicable al Grupo en Espana, y del control interno que consideren necesario para permitir la preparacion de cuentas anuales consolidadas libres de incorreccion material, debida a fraude o error.

En la preparacion de las cuentas anuales consolidadas, los administradores de la Sociedad dominante son responsables de la valoracion de la capacidad del Grupo para continuar como empresa en funcionamiento, revelando, segun corresponda, las cuestiones relacionadas con empresa en funcionamiento y utilizando el principio contable de empresa en funcionamiento excepto si los citados administradores tienen intencion de liquidar el Grupo o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

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

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que las cuentas anuales consolidadas en su conjunto estan libres de incorreccion material, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoria que contiene nuestra opinion.

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 auditoria de cuentas vigente en Espana siempre detecte una incorreccion 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 economicas que los usuarios toman basandose en las cuentas anuales consolidadas.

En el Anexo I de este informe de auditoria se incluye una descripcion mas detallada de nuestras responsabilidades en relacion con la auditoria de las cuentas anuales consolidadas. Esta descripcion que se encuentra en las paginas siguientes es parte integrante de nuestro informe de auditoria.

DELOITTE, S.L.

Inscrita en el R.O.A.C. nº S0692

AUDITORES

DELOITTE, S.L.

Javier Medrano Dominguez

Inscrito en el R.O.A.C. nº 22.892

10 de mayo de 2024

2024 Num. 01/24/11640

SELLO CORPORATIVO: 96,00

Informe de auditoria de cuentas sujeto
a la normativa de auditoria de cuentas
espanola o internacional

Anexo I de nuestro informe de auditoría

Adicionalmente a lo incluido en nuestro informe de auditoría, en este Anexo incluimos nuestras responsabilidades respecto a la auditoría de las cuentas anuales consolidadas.

Responsabilidades del auditor en relacion con la auditoria de 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.



**NEXUS ENERGIA, S.A. y
Sociedades Dependientes**

Cuentas Anuales Consolidadas e
Informe de Gestion Consolidado
del ejercicio anual terminado el 31
de diciembre de 2023

NEXUS ENERGIA, S.A. y Sociedades Dependientes

Cuentas Anuales Consolidadas e Informe de Gestion
Consolidado del ejercicio anual terminado el 31 de
diciembre de 2023

CUENTAS ANUALES CORRESPONDIENTES AL EJERCICIO 2023:

Balance de Situacion Consolidado al 31 de diciembre de 2023 y 2022

Cuenta de Perdidas y Ganancias Consolidada del ejercicio 2023 y 2022

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado del ejercicio 2023 y
2022

Estado de Flujos de Efectivo Consolidado del ejercicio 2023 y 2022

Notas a los Estados Financieros Consolidados correspondientes al
ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023

INFORME DE GESTION CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO 2023

NEXUS ENERGIA, S.A. y Sociedades Dependientes
CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS CORRESPONDIENTES AL EJERCICIO 2023

NEXUS ENERGIA, S.A. y Sociedades Dependientes
BALANCE DE SITUACION CONSOLIDADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023
(Miles de euros)

| ACTIVO | Notas de la Memoria | Ejercicio 2023 | Ejercicio 2022 |
|---|---------------------|----------------|----------------|
| ACTIVO NO CORRIENTE | | 39.646 | 80.343 |
| Inmovilizado intangible | Nota 7 | 7.963 | 6.822 |
| Otro inmovilizado intangible | | 7.963 | 6.822 |
| Inmovilizado material | Nota 8 | 13.735 | 12.308 |
| Terrenos y construcciones | | 8.078 | 8.191 |
| Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material | | 4.778 | 4.117 |
| Inmovilizado en curso y anticipos | | 879 | - |
| Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo | Nota 12 | 1.917 | 535 |
| Participaciones puestas en equivalencia | Nota 10 | 1.917 | 535 |
| Inversiones financieras a largo plazo | Nota 12 | 9.098 | 54.019 |
| Instrumentos de patrimonio | | - | 19 |
| Creditos a terceros | | - | 10 |
| Valores representativos de deuda | | 1.320 | 1.100 |
| Derivados | Nota 14 | 7.741 | 52.860 |
| Otros activos financieros | | 37 | 30 |
| Activos por impuesto diferido | Nota 18.5 | 6.015 | 6.659 |
| Periodificaciones a largo plazo | | 918 | - |
| ACTIVO CORRIENTE | | 225.524 | 323.729 |
| Existencias | Nota 15 | 6.409 | 16.781 |
| Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar | Nota 12.1.2 | 142.385 | 162.576 |
| Clientes por ventas y prestaciones de servicios | | 133.348 | 156.214 |
| Personal | | 6 | 7 |
| Activos por impuesto corriente | Nota 18.1 | 1.887 | 5 |
| Otros creditos con las Administraciones Públicas | Nota 18.1 | 7.144 | 6.350 |
| Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo | Nota 12.1.2 | - | 25 |
| Creditos en sociedades puestas en equivalencia | | - | 25 |
| Inversiones financieras a corto plazo | Nota 12.1.2 | 39.772 | 94.619 |
| Instrumentos de patrimonio | | 49 | 95 |
| Valores representativos de deuda | | 12.330 | 4.030 |
| Derivados | Nota 14 | 10.548 | 49.860 |
| Otros activos financieros | | 16.844 | 40.634 |
| Periodificaciones a corto plazo | | 7.332 | 5.966 |
| Efectivo y otros activos líquidos equivalentes | Nota 11 | 29.626 | 43.762 |
| TOTAL ACTIVO | | 265.170 | 404.072 |

Las Notas 1 a 24 descritas en la Memoria adjunta forman parte integrante del Balance de Situación Consolidado al 31 de diciembre de 2023

NEXUS ENERGÍA, S.A. y Sociedades Dependientes
BALANCE DE SITUACION CONSOLIDADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023
(Miles de euros)

| PATRIMONIO NETO Y PASIVO | Notas de la Memoria | Ejercicio 2023 | Ejercicio 2022 |
|---|---------------------|----------------|----------------|
| PATRIMONIO NETO | | 72.191 | 87.354 |
| FONDOS PROPIOS- | | 74.921 | 67.223 |
| Capital | Nota 16.1 | 12.716 | 12.716 |
| Capital escriturado | | 12.716 | 12.716 |
| Prima de emision | | 30.721 | 30.721 |
| Reservas | Nota 16.3 | 21.925 | 18.691 |
| (Acciones y participaciones de la sociedad dominante) | Nota 16.2 | (4.153) | (4.153) |
| Resultado del ejercicio atribuible a la sociedad dominante | | 13.712 | 9.248 |
| AJUSTES POR CAMBIOS DE VALOR- | | (4.346) | 18.091 |
| Operaciones de cobertura | Nota 16.5 | (4.338) | 18.191 |
| Diferencias de conversion | | | (100) |
| Otros ajustes por cambios de valor de sociedades puestas equivalencia | | (8) | |
| SOCIOS EXTERNOS | Nota 16.6 | 1.616 | 2.040 |
| PASIVO NO CORRIENTE | | 11.842 | 48.534 |
| Provisiones a largo plazo | Nota 17.1 | 3.445 | 4.407 |
| Deudas a largo plazo | Nota 13.1 | 7.876 | 37.230 |
| Deudas con entidades de credito | Notas 13.1 y 13.2 | 7.022 | 12.412 |
| Acreedores por arrendamiento financiero | | 854 | 1.083 |
| Derivados | Nota 14 | - | 23.702 |
| Otros pasivos financieros | | - | 33 |
| Pasivos por impuesto diferido | Nota 18.6 | 521 | 6.897 |
| PASIVO CORRIENTE | | 181.137 | 268.184 |
| Provisiones a corto plazo | Nota 17.1 | 4.156 | 2.638 |
| Deudas a corto plazo | Nota 13.1 | 45.009 | 76.964 |
| Obligaciones y otros valores negociables | Nota 13.2 | 22.600 | 16.000 |
| Deudas con entidades de credito | Nota 13.2 | 14.508 | 7.836 |
| Acreedores por arrendamiento financiero | Notas 13.1 y 13.2 | 690 | 473 |
| Derivados | Nota 14 | 5.403 | 50.558 |
| Otros pasivos financieros | | 1.808 | 2.097 |
| Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar | Nota 13.2 | 131.972 | 188.582 |
| Proveedores | | 117.869 | 171.151 |
| Acreedores varios | | 8.326 | 9.700 |
| Personal | | 2.692 | 2.750 |
| Pasivos por impuesto corriente | Nota 18.1 | 1.369 | 3.642 |
| Otras deudas con las Administraciones Publicas | Nota 18.1 | 997 | 640 |
| Anticipos de clientes | | 719 | 699 |
| TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO | | 265.170 | 404.072 |

NEXUS ENERGIA, S.A. y Sociedades Dependientes
CUENTA DE PERDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023
(Miles de euros)

| | Notas de la Memoria | Ejercicio 2023 | Ejercicio 2022 |
|---|---------------------|----------------|----------------|
| Importe neto de la cifra de negocios | Notas 6 y 19.1 | 1.893.663 | 3.046.031 |
| Ventas | | 1.883.617 | 3.037.271 |
| Prestación de servicios | | 10.046 | 8.760 |
| Trabajos realizados por la empresa para su activo | | 620 | 509 |
| Aprovisionamientos | Nota 19.2 | (1.828.640) | (2.973.251) |
| Consumo de mercaderías | | (1.722.757) | (2.816.467) |
| Consumo de materias primas y otras materias consumibles | | | (65.310) |
| Trabajos realizados por otras empresas | | (102.341) | (90.664) |
| Deterioro de mercaderías, materias primas y otros aprovisionamientos | | (3.542) | (810) |
| Otros ingresos de explotación | Nota 19.7 | 15.821 | 13.549 |
| Ingresos accesorios y otros de gestión corriente | | 15.686 | 13.404 |
| Subvenciones de explotación incorporadas al resultado del ejercicio | | 135 | 145 |
| Gastos de personal | | (12.456) | (12.892) |
| Sueldos, salarios y asimilados | | (9.847) | (10.696) |
| Cargas sociales | Nota 19.3 | (2.604) | (2.196) |
| Provisiones | | (5) | |
| Otros gastos de explotación | Nota 19.5 | (44.122) | (43.538) |
| Servicios exteriores | | (21.183) | (16.962) |
| Tributos | | (21.841) | (20.216) |
| Perdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales | | 140 | (6.288) |
| Otros gastos de gestión corriente | | (1.238) | (72) |
| Amortización del inmovilizado | Notas 7 y 8 | (3.473) | (3.569) |
| Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado | Notas 7 y 8 | | (6.901) |
| Deterioros y pérdidas | | | (5.562) |
| Resultados por enajenaciones y otros | | | (1.339) |
| RESULTADO DE EXPLOTACION | | 21.413 | 19.938 |
| Ingresos financieros | | 3.979 | 1.642 |
| De participaciones en instrumentos de patrimonio | | 41 | 13 |
| De valores negociables y otros instrumentos financieros | Nota 19.6 | 3.938 | 1.629 |
| Gastos financieros | Nota 19.6 | (6.922) | (4.457) |
| Variación del valor razonable en instrumentos financieros | | (3) | 42 |
| Imputación al resultado del ejercicio por activos financieros disponibles para la venta | | (3) | 42 |
| Diferencias de cambio | | 17 | (15) |
| Deterioro y resultado por enajenaciones de instrumentos financieros | | 18 | (121) |
| Deterioros y pérdidas | | 14 | (257) |
| Resultados por enajenaciones y otros | | 4 | 136 |
| RESULTADO FINANCIERO | | (2.911) | (2.909) |
| Participación en beneficios (pérdidas) de sociedades puestas en equivalencia | | 202 | 437 |
| RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS | | 18.704 | 17.466 |
| Impuestos sobre beneficios | Nota 18.4 | (3.492) | (6.346) |
| RESULTADO PROCEDENTE DE OPERACIONES CONTINUADAS | | 15.212 | 11.120 |
| RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO | | 15.212 | 11.120 |
| Resultado atribuido a la sociedad dominante | | 13.712 | 9.248 |
| Resultado atribuido a socios externos | | 1.500 | 1.872 |

Las Notas 1 a 24 descritas en la Memoria adjunta forman parte integrante de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada al 31 de diciembre de 2023

NEXUS ENERGIA, S.A. y Sociedades Dependientes
ESTADO DEL RESULTADO GLOBAL CONSOLIDADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023
(Miles de euros)

| | Ejercicio 2023 | Ejercicio 2022 |
|--|---------------------------|---------------------------|
| RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO (I) | 15.212 | 11.120 |
| Ingresos y gastos imputados directamente al patrimonio neto | | |
| - Por cobertura de flujos de efectivo | (14.725) | 23.733 |
| - Diferencia de conversion | (8) | 1 |
| - Otros ajustes por cambios de valor | - | 3 |
| - Efecto impositivo | 3.681 | (5.934) |
| TOTAL INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO (II) | (11.052) | 17.803 |
| Transferencias a la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada | | |
| - Por cobertura de flujos de efectivo | (15.314) | (43.887) |
| - Diferencia de conversion | 100 | - |
| - Efecto impositivo | 3.829 | 10.972 |
| TOTAL TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PERDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADA (III) | (11.385) | (32.915) |
| TOTAL INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS (I+II+III) | (7.225) | (3.992) |
| Total de ingresos y gastos atribuidos a la sociedad dominante | (8.725) | (5.864) |
| Total de ingresos y gastos atribuidos a socios externos | 1.500 | 1.872 |

NEXUS ENERGIA, S.A. y Sociedades Dependientes
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023
(Miles de euros)

| | Capital | Prima de emisión | Reservas y resultados de ejercicios anteriores | Acciones de la sociedad dominante | Resultado del ejercicio atribuido a la sociedad dominante |
|--|---------------|---------------------|---|---|---|
| SALDO AL INICIO DEL EJERCICIO 2022 | 12.716 | 30.721 | 13.863 | (3.691) | 6.533 |
| Total ingresos y gastos reconocidos | | | - | - | 9.248 |
| Operaciones con accionistas | | | - | (462) | - |
| - Operaciones con acciones propias (netas) | | | - | (462) | - |
| Otras variaciones del patrimonio neto | | | 4.828 | - | (6.533) |
| - Otras operaciones | | | 4.828 | - | (6.533) |
| SALDO FINAL DEL EJERCICIO 2022 | 12.716 | 30.721 | 18.691 | (4.153) | 9.248 |
| Total ingresos y gastos reconocidos | | | | | 13.712 |
| Otras variaciones del patrimonio neto | | | 3.234 | | (9.248) |
| - Distribución del resultado | | | 6.214 | | (9.248) |
| - Otras operaciones | | | (2.980) | | - |
| SALDO FINAL DEL EJERCICIO 2023 | 12.716 | 30.721 | 21.925 | (4.153) | 13.712 |

Las Notas 1 a 21 descritas en la Memoria adjunta forman parte integrante del Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado al 31 de diciembre de 2023.

NEXUS ENERGIA, S.A. y Sociedades Dependientes
ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023
(Miles de euros)

| | Ejercicio 2023 | Ejercicio 2022 |
|--|-------------------|-------------------|
| FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACION (I) | (19.804) | 6.864 |
| Resultado del ejercicio antes de impuestos | 18.704 | 17.466 |
| Ajustes al resultado: | (4.626) | 7.757 |
| - Amortización del inmovilizado | 3.473 | 3.569 |
| - Correcciones valorativas por deterioro | 3.528 | 6.901 |
| - Variación de provisiones | 556 | 3.290 |
| - Ingresos financieros | (3.979) | (1.642) |
| - Gastos financieros | 6.922 | 4.457 |
| - Diferencias de cambio | | 15 |
| - Variación de valor razonable en instrumentos financieros | (14.829) | (8.833) |
| - Otros ingresos y gastos | (297) | |
| Cambios en el capital corriente | (28.064) | (15.544) |
| - Existencias | 6.830 | (6.619) |
| - Deudores y otras cuentas a cobrar | 22.073 | 82.920 |
| - Otros activos corrientes | | (3.581) |
| - Acreedores y otras cuentas a pagar | (56.967) | (86.192) |
| - Otros pasivos corrientes | | (2.072) |
| Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación | (5.818) | (2.815) |
| - Pagos de intereses | (6.922) | (4.457) |
| - Cobros de dividendos | 41 | |
| - Cobros de intereses | 3.938 | 1.642 |
| - Cobros (pagos) por impuesto sobre beneficios | (2.875) | |
| FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSION (II) | 1.371 | 7.889 |
| Pagos por inversiones | (22.525) | (3.467) |
| - Sociedades del grupo, neto de efectivo en sociedades consolidadas | (5.681) | (496) |
| - Inmovilizado intangible | (4.016) | (2.057) |
| - Inmovilizado material | (2.038) | (171) |
| - Otros activos financieros | (8.506) | |
| - Otros activos | (2.284) | (743) |
| Cobros por desinversiones | 23.896 | 11.356 |
| - Empresas del grupo y asociadas | 25 | 327 |
| - Inmovilizado material | 13 | |
| - Otros activos financieros | 23.858 | 11.029 |
| FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACION (III) | 4.297 | (15.007) |
| Cobros y pagos por instrumentos de patrimonio | - | (462) |
| - Adquisición de instrumentos de patrimonio propio | - | (462) |
| Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero | 7.331 | (12.913) |
| - Emisión de obligaciones y otros valores negociables | 6.600 | 139.300 |
| - Emisión de deudas con entidades de crédito | 1.282 | 6.000 |
| - Emisión de otras deudas | - | 33 |
| - Devolución y amortización de obligaciones y otros valores negociables | - | (156.300) |
| - Devolución y amortización de deudas con entidades de crédito | - | (1.946) |
| - Devolución y amortización de otras deudas | (551) | - |
| Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio | (3.034) | (1.632) |
| - Dividendos | (3.034) | (1.632) |
| AUMENTO/DISMINUCIÓN NETA DEL EFECTIVO O EQUIVALENTES (I+II+III) | (14.136) | (254) |
| Efectivo o equivalentes al comienzo del ejercicio | 43.762 | 44.016 |
| Efectivo o equivalentes al final del ejercicio | 29.626 | 43.762 |

Las Notas 1 a 24 descritas en la Memoria adjunta forman parte integrante del Estado de Flujos Consolidado al 31 de diciembre de 2023

NEXUS ENERGIA S.A. y Sociedades Dependientes**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES AL
EJERCICIO ANUAL TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2023****NOTA 1. INFORMACION GENERAL SOBRE EL GRUPO****1.1 Sociedad Dominante**

NEXUS ENERGIA, S.A. y Sociedades Dependientes (en adelante, Grupo Nexus) configuran un grupo consolidado de empresas que desarrolla sus operaciones en el sector de comercialización de electricidad y gas y representación de plantas en el mercado eléctrico.

La Sociedad Dominante del Grupo es Nexus Energía, S.A., que es una sociedad constituida en España de conformidad con la Ley de Sociedades de Capital. El objeto social de la empresa, de acuerdo con sus estatutos es el siguiente:

- a) La realización de toda clase de actividades, obras y servicios propios o relacionados con los negocios de producción y comercialización de energía eléctrica o derivados de la electricidad, servicios energéticos, de ingeniería e informáticos, telecomunicaciones y servicios relacionados con Internet, y comercialización de gas.
- b) La operación en los mercados eléctrico y gasista y la realización de operaciones financieras con derivados relacionados con las actividades descritas en el párrafo anterior, en el seno de los mercados organizados y no organizados en el ámbito nacional e internacional, como los de los futuros, opciones y otros análogos, incluida la cobertura de futuros para terceros, quedando expresamente excluidas aquellas actividades reguladas por la legislación especial sobre el Mercado de Valores, las Sociedades de Inversión Colectiva y de Servicios Bancarios.
- c) La operación en el mercado eléctrico y mercados a plazo para la compraventa de energía eléctrica.
- d) La representación y comercialización de toda clase de bienes y servicios, productos, artículos, mercaderías, programas informáticos, equipos industriales y maquinaria, herramientas, utillaje, repuestos y accesorios.
- e) La investigación, estudio y planeamiento de proyectos de inversión y de organización de empresas, así como la promoción, creación y desarrollo de empresas industriales, comerciales o de servicios.
- f) La prestación de servicios de asistencia o apoyo a sociedades y empresas participadas o comprendidas en el ámbito de su grupo de sociedades, a cuyo fin podrá prestar, a favor de las mismas, las garantías que resulten oportunas.

Con fecha de 9 de febrero de 2023 se ha incluido como parte del objeto social la siguiente actividad:

- La realización de proyectos de Eficiencia Energética y Generación de Energía distribuida, lo que supone, la promoción, el diseño, la construcción y la gestión de instalaciones de energía renovable en especial la energía fotovoltaica; la gestión y explotación de estas explotaciones incluyendo la venta de la energía producida por las mismas; la prestación de los servicios relacionados con el autoconsumo.

La Sociedad Dominante tiene su domicilio fiscal en la calle Consell de Cent nº42 de Barcelona. Con fecha 9 de noviembre de 2023 se aprobó mediante reunión del Consejo de Administración el cambio de domicilio social a Paseo de la Castellana número 91 de Madrid.

Dadas las actividades a las que se dedica el Grupo, el mismo no tiene responsabilidades, gastos, activos, provisiones o contingencias de naturaleza medioambiental que pudieran ser significativos en relación con el patrimonio, la situación financiera y los resultados del mismo. Por este motivo, no se incluyen desgloses específicos en la presente memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas respecto a información de cuestiones medioambientales.

1.2 Sociedades Dependientes

La consolidación se ha realizado aplicando el método de integración global a todas las sociedades dependientes, que son aquellas en las que el Grupo ejerce o puede ejercer, directa o indirectamente, su control, entendido como el poder de dirigir las políticas financieras y de explotación de una empresa para obtener beneficios económicos de sus actividades. Esta circunstancia se manifiesta, en general, aunque no únicamente, por la titularidad, directa o indirecta, del 50% o más de los derechos de voto de la sociedad.

La participación de los accionistas minoritarios en el patrimonio y en los resultados de las sociedades dependientes consolidadas se presenta bajo la denominación "Socios Externos" dentro del epígrafe "Patrimonio neto" del balance de situación consolidado y en "Resultado atribuido a los socios externos" dentro de la cuenta de resultados consolidada, respectivamente.

Las sociedades dependientes se consolidan a partir de la fecha de adquisición, es decir, la fecha en la que el Grupo obtiene el control y siguen consolidándose hasta el momento en que se pierda dicho control. Los estados financieros de las sociedades dependientes se preparan para el mismo periodo que los de la Sociedad Dominante.

A continuación, se detallan las sociedades dependientes incluidas en el perímetro de consolidación. Todas ellas tienen el mismo ejercicio económico del Grupo, cerrando sus cuentas anuales el 31 de diciembre de 2023.

| | % Participación en Capital | | % Derechos de Voto | |
|--|----------------------------|-------------|--------------------|-------------|
| | % Directo | % Indirecto | % Directo | % Indirecto |
| Nexus Renovables, S.L.U. | 100% | | 100% | |
| The Yellow Energy, S.L.U. | 100% | | 100% | |
| Nexus Connect, S.L.U. | 100% | | 100% | |
| Fútbol Club Energía, S.L. | 98,50% | | 98,50% | |
| LuzBoa - Comercialização de Energia, Lda | 83,33% | | 83,33% | |
| NX Buena Energía, S.A. de C.V. | 100,00% | | 100,00% | |
| NX Energía, S.A. de C.V. | 100,00% | | 100,00% | |

La información sobre las participaciones y las actividades de cada una de las sociedades dependientes, es la que se muestra a continuación:

| Denominación | Domicilio | CIF | Numero de Participaciones | Valor Nominal (en euros) | IAE | Actividad |
|--|--|--------------|---------------------------|--------------------------|--------|--|
| Nexus Renovables, S.L.U. | C/ Consell de Cent, 42 (Barcelona) | B64906431 | 100 | 600 | 6599 | La sociedad tiene por objeto la explotación de cualquier tipo, en cualquiera de sus modalidades, de energías renovables, comercialización y explotación, gestión, protección del medio ambiente, prestación de servicios de consultoría y comerciales a sus socios y a terceros. |
| The Yellow Energy, S.L.U. | C/ Consell de Cent, 42 (Barcelona) | B66027731 | 100 | 30 | Exento | La sociedad tiene por objeto la explotación de actividades relacionadas con la comercialización de energía eléctrica. |
| Nexus Connect, S.L.U. | C/ Consell de Cent, 42 (Barcelona) | B66954926 | 3.000 | 1 | 999 | Prestación de servicios energéticos, informáticos, telecomunicaciones, internet, incluida la prestación de servicios de control. |
| Futbol Club Energia, S.L. | C/ Corcega, 236 (Barcelona) | B67082669 | 298.464 | 1 | | La sociedad tiene por objeto la explotación de actividades relacionadas con la comercialización de energía eléctrica para el suministro de energía a particulares. |
| LuzBoa - Comercialização de Energia, Lda | Rua Miquel Bombarda 47 (Viseu - Portugal) | PT513172670 | 1 | 130.000 | | La sociedad tiene por objeto la explotación de actividades relacionadas con la comercialización de energía eléctrica, gas natural, consultoría de energía, equipos ligados al área de energía eléctrica y área de energía con especial énfasis en la explotación de energías renovables. |
| NX Buena Energía, S.A. de C.V. | C/ Socrates, 141 (Miguel Hidalgo - Mexico) | NBE230613GQ6 | 2.010.000 | 1\$ | | Suministro de energía eléctrica, representación de generadores eléctricos, mayorista. |
| NX Energía, S.A. de C.V. | C/ Socrates, 141 (Miguel Hidalgo - Mexico) | NEN230613SE2 | 10.010.000 | 1\$ | | Generación y transmisión de energía eléctrica, consultoría e ingeniería y la explotación de generación de energía eléctrica. |

1

Existen inversiones en el Grupo cuya moneda funcional es diferente a la moneda local de presentación de los estados financieros (el euro). En concreto, las inversiones en NX Buena Energía, S.A. de C.V. y NX Energía, S.A. de C.V.

1.3 Sociedades Asociadas y acuerdos conjuntos

Las sociedades asociadas se registran por el método de puesta en equivalencia. Estas sociedades son aquellas en las que se ejerce una influencia significativa en su gestión, entendida como el poder de intervenir en las decisiones de política financiera y de explotación de la participada, pero sin llegar a tener el control. Asimismo, las sociedades con control conjunto (aquellas en que las decisiones estratégicas, operativas y financieras requieren consentimiento unánime de las partes que tienen el control) se integraran por el mismo método. La influencia significativa de una sociedad se presume en aquellas sociedades en las que la participación es igual o superior al 20%.

El método de la puesta en equivalencia consiste en la incorporación en la línea del balance consolidado "Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo-Participaciones puestas en equivalencia" del valor de los activos netos y fondo de comercio si lo hubiere, correspondiente a la participación poseída en la sociedad asociada. El resultado neto obtenido cada ejercicio correspondiente al porcentaje de participación en estas sociedades se refleja en la cuenta de Pérdidas y Ganancias consolidada como "Participación en beneficios (pérdidas) de sociedades puestas en equivalencia".

Existen inversiones en el Grupo cuya moneda funcional es diferente a la moneda local de presentación de los estados financieros (el euro). En concreto, las inversiones en Cox Energy Mexico Suministrador, S.A. de C.V. y Cox Energy Generador, S.A.

A continuación, se presenta el detalle de las sociedades asociadas incluidas en el perímetro de consolidación.

| Denominación | % Participación en Capital % Directo | % Derechos de Voto % Directo | Domicilio | Número de Participaciones | Valor Nominal (en euros) |
|---|--|------------------------------------|--|------------------------------|--------------------------------|
| Biodiesel Levante, S.L. | 40% | 40% | C/ Corazon de Jesus, 17 (Crevillent) | 2.400 | 100 |
| Cox Energy Mexico Suministrador, S.A. de C.V. | 40% | 40% | C/ Ejercito Nacional, 769, Alcaldía Miguel Hidalgo (Ciudad de Mexico) | 33.334 | 5,94 |
| Cox Energy Generador, S.A. de C.V. | 40% | 40% | C/ Ejercito Nacional, 769, Alcaldía Miguel Hidalgo (Ciudad de Mexico) | 1.033.385 | 0,05 |
| Elek Comercializadora Electrica, S.L. | 20% | 20% | Avda. Cortes Valencianas, 58 P9 (Valencia) | 1.500 | 1 |

El detalle de las actividades de cada una de las sociedades asociadas incluidas en el perímetro de consolidación es el siguiente:

| Denominación | Actividad |
|---|--|
| Biodiesel Levante, S.L. | Compra y venta de aceites y otras grasas vegetales, usados y puros, para su transformación, mediante procesos fisicoquímicos en biocarburantes u otros combustibles renovables, así como su posterior venta. |
| Cox Energy Mexico Suministrador, S.A. de C.V. | Suministro de energía eléctrica a consumidores finales y representación de generadores exentos en el mercado eléctrico mayorista |
| Cox Energy Generador, S.A. de C.V. | Generación y transmisión de energía eléctrica, servicios de consultoría e ingeniería y la representación de centrales de generación de energía eléctrica en el mercado eléctrico mayorista |
| Elek Comercializadora Eléctrica, S.L. | Comercialización y compraventa al por menor de electricidad y gas, así como productos y servicios análogos. |

Todas las sociedades tienen el mismo ejercicio económico del Grupo.

1.4 Variaciones en el perímetro de consolidación

El 12 de mayo de 2022 se disuelve y liquida la sociedad Nexus Energie GmbH.

El 19 de mayo de 2022 se disuelve y liquida la sociedad Universal Comerlec, S.L.U. y se nombra como liquidador único a Nexus Energía, S.A.

El 28 de septiembre de 2022 se disuelve y liquida la sociedad Noski Estilo de Energía, S.L. y se nombra como liquidador único a Nexus Energía, S.A.

El 21 de abril de 2023 se adquieren 32.500 participaciones de la sociedad Luzboa Comercialização de Energia Lda., que suponen el 12,74% del capital social, Morais Leitao Unipessoal Lda.

El 19 de mayo de 2023 se adquieren 50.000 participaciones de la sociedad Luzboa Comercialização de Energia Lda., que suponen el 19,60% del capital social, a Bravegeneration, S.A.

El 1 de julio de 2023 se constituyen las sociedades NX Buenas Energía, S.A. de C.V. y NX Energía, S.A. de C.V.

El 28 de septiembre de 2023 se adquiere el 20% de la sociedad Elek Comercializadora Eléctrica S.L.

NOTA 2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LAS CUENTAS ANUALES

2.1. Marco normativo de información financiera aplicable al Grupo

Las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2023 del Grupo Nexus Energía S.A. han sido preparadas a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad Dominante y por las restantes entidades integradas en el Grupo, de acuerdo con lo establecido en las Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante, "NIIF"), emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB) y adoptadas por la Unión Europea, (UE) a 31 de diciembre de 2023 y demás disposiciones del marco normativo aplicable.

En la elaboración de las Cuentas Anuales Consolidadas se han tenido en consideración la totalidad de los principios y normas contables y de los criterios de valoración de aplicación obligatoria de forma que muestran la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera del Grupo al 31 de diciembre de 2023, y de los resultados de sus operaciones, de los cambios en el patrimonio neto y de los flujos de efectivo y de los cambios en el estado de ingresos y gastos reconocidos, que se han producido en el Grupo en el ejercicio terminado en esa fecha.

En las Notas 2.2, 2.3 y 4 se resumen los principios contables y criterios de valoración más significativos aplicados en la preparación de las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo del ejercicio 2023.

A no ser que se indique otra cosa, las cifras mostradas en los documentos que componen los estados financieros consolidados (Balance de Situación Consolidado, Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada, Estado de Ingresos y Gastos Reconocidos Consolidado, Estados de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado, Estados de Flujo de Efectivo Consolidado y estas notas consolidadas) están expresadas en miles de euros.

2.2. Adopción de Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) nuevas y revisadas

Las políticas contables utilizadas en la preparación de estas cuentas anuales consolidadas son las mismas que las aplicadas en las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023.

Normas, modificaciones e interpretaciones obligatorias para todos los ejercicios comenzados el 1 de enero de 2023

Como consecuencia de su aprobación, publicación y entrada en vigor el 1 de enero de 2023 se han aplicado las siguientes normas, interpretaciones y modificaciones adoptadas por la Unión Europea:

| Normas adoptadas por la Unión Europea | | Entrada en vigor para los ejercicios iniciados |
|--|--|--|
| Nuevas normas | | |
| NIIF 17 Contratos de seguros | Reemplaza a la NIIF 4 y recoge los principios de registro, valoración, presentación y desglose de los contratos de seguros con el objetivo de que la entidad proporcione información relevante y fiable que permita a los usuarios de la información financiera determinar el efecto que los contratos de seguros tienen en los estados financieros. | enero de 2023 |
| Modificaciones y/o interpretaciones | | |
| Modificación a la NIC 1 Desglose de políticas contables | Modificaciones que permiten a las entidades identificar adecuadamente la información sobre políticas contables materiales que deben ser desglosadas en los estados financieros. | 1 de enero de 2023 |
| Modificación a la NIC 8 Definición de estimación contable | Modificaciones y aclaraciones sobre que debe entenderse como un cambio de una estimación contable. | 1 de enero de 2023 |
| Modificación a la NIC 12 Impuestos diferidos derivados de activos y pasivos que resultan de una única transacción | Clarificación sobre como las entidades deben registrar el impuesto diferido derivado de activos y pasivos que resultan de una única transacción como arrendamientos y obligaciones por desmantelamiento. | 1 de enero de 2023 |

| Normas adoptadas por la Union Europea | | Entrada en vigor para los ejercicios iniciados |
|---|---|--|
| Modificación a la NIIF 17 Contratos de Seguros – Aplicación inicial de la NIIF 17 y NIIF 9 Información comparativa | Modificación de los requisitos de transición de la NIIF 17 para las aseguradoras que aplican la NIIF 17 y la NIIF 9 por primera vez al mismo tiempo. | 1 de enero de 2023 |
| Modificación a la NIC 12 Reforma Fiscal - Reglas Modelo Pilar 2 | Esta modificación introduce una exención temporal obligatoria al reconocimiento de impuestos diferidos de NIC 12 relacionados con la entrada en vigor del modelo impositivo internacional de Pilar 2. Incluye también requerimientos adicionales de desglose. | 1 de enero de 2023 |

Ninguna de estas normas ha tenido un impacto relevante en las Cuentas Anuales del Grupo.

2.3 Principios de Consolidación

Los estados financieros consolidados incluyen los estados financieros del Grupo y sus sociedades dependientes a 31 de diciembre de 2023. Las sociedades dependientes se consolidan a partir de la fecha de adquisición, es decir, la fecha en la que el Grupo obtiene el control, y siguen consolidándose hasta el momento en que se pierda dicho control. Los estados financieros de las sociedades dependientes se preparan para el mismo periodo que los de la Sociedad Dominante.

Si procede, se realizan ajustes en los estados financieros de las sociedades dependientes para unificar sus políticas contables con las aplicadas por otros miembros del Grupo.

Los resultados de las sociedades dependientes adquiridas o enajenadas durante el ejercicio se incluyen en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada desde la fecha efectiva de adquisición o hasta la fecha efectiva de enajenación, según corresponda. El resultado integral total de las sociedades dependientes se imputa a los propietarios de la Sociedad y a los intereses no-controladores, incluso aunque ello de lugar a que los intereses no-controladores tengan un saldo deudor.

Todas las operaciones, saldos, ingresos y gastos entre empresas del grupo se eliminan completamente en el proceso de consolidación.

Estos estados financieros consolidados no incluyen el impacto fiscal que, en su caso, podría producirse como consecuencia de la incorporación de las reservas de las sociedades consolidadas en el patrimonio de la Sociedad Dominante, ya que se estima que el traspaso de reservas no estará exento de tributación en origen, considerando que dichas reservas serán empleadas como fuente de autofinanciación en cada sociedad consolidada y, por lo tanto, no se prevé ninguna operación que pueda generar dicho impacto fiscal.

En las Notas 1.2 y 1.3 de estas notas consolidadas se detallan las sociedades dependientes, y empresas asociadas y negocios conjuntos incluidas en el perímetro de consolidación a 31 de diciembre de 2023.

2.4 Imagen Fiel

Las Cuentas Anuales Consolidadas adjuntas han sido obtenidas a partir de los registros contables de la Sociedad Dominante y sus sociedades participadas 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 el contenido 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.

Estas Cuentas Anuales Consolidadas, que han sido formuladas por el Consejo de Administración de Nexus Energía, S.A. en su reunión de fecha 21 de marzo de 2024, se someterán, al igual que las de las sociedades participadas, a la aprobación de las respectivas Juntas Generales Ordinarias de Accionistas, estimándose que serán aprobadas sin modificación alguna. Por su parte, las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2022 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas de Nexus Energía, S.A. celebrada el 21 de junio de 2023 y depositadas en el Registro Mercantil de Barcelona.

En las presentes cuentas anuales se ha omitido aquella información o desgloses que, no requiriendo de detalle por su importancia cualitativa, se han considerado no materiales o que no tienen importancia relativa de acuerdo con el concepto de materialidad o importancia relativa definido en las NIIF.

2.5 Comparación de la Información

La aplicación de los criterios contables en los ejercicios 2023 y 2022 ha sido uniforme, no existiendo, por tanto, operaciones o transacciones que se hayan registrado siguiendo principios contables diferentes que pudieran originar discrepancias en la interpretación de las cifras comparativas de ambos periodos.

2.6 Agrupación de Partidas

Las Cuentas Anuales Consolidadas adjuntas no tienen ninguna partida que haya sido objeto de agrupación en el Balance Consolidado, en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias consolidada o en el Estado de Cambios en el Patrimonio Neto consolidado.

Respecto del Estado de Flujos de Efectivo consolidado existen partidas correspondientes a pasivos financieros de rotación elevada que se han mostrado por su valor neto. Concretamente dichos pasivos financieros hacen referencia fundamentalmente a las pólizas de crédito.

2.7 Aspectos Críticos de la Valoración y Estimación de la Incertidumbre

La elaboración de las Cuentas Anuales Consolidadas adjuntas ha exigido el uso por parte del Grupo de estimaciones y juicios realizados por los Administradores para valorar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellas. Básicamente estas estimaciones se refieren a:

- La vida útil de los activos intangibles y materiales (veanse Notas 4.7 y 4.8).
- La evaluación de posibles pérdidas por deterioro de los activos intangibles, incluido el fondo de comercio y materiales (veanse Notas 4.1, 4.7 y 4.8).

- El cálculo de la estimación de la energía suministrada pendiente de facturar y la estimación de energía adquirida para dicho suministro (vease Nota 4.3): la cifra de ventas de cada ejercicio incluye una estimación de la energía suministrada a clientes que se encuentra pendiente de facturación como consecuencia del desfase temporal en la recepción y proceso de emisión de las facturas correspondientes al suministro. La estimación de la energía pendiente de facturación al 31 de diciembre de 2023 y 2022 se incluye en el epígrafe "deudores comerciales y otras cuentas a cobrar" del activo corriente del Balance de Situación Consolidado, siendo su contrapartida el epígrafe de ventas de la cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada del ejercicio. Asimismo, en la cifra de aprovisionamientos de la cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada, se incluyen provisiones de peajes y liquidaciones de Red Eléctrica de España (REE) pendientes de recibir registrándose el abono en el epígrafe "Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar".
- El cálculo de provisiones de riesgos y gastos (vease Nota 4.10).
- El valor razonable de los derivados (vease Nota 4.11): el valor razonable de los instrumentos financieros derivados que no se negocian en un mercado activo se determina usando técnicas de valoración.
- El Impuesto sobre Beneficios y los activos por impuestos diferidos (vease Nota 4.6): el cálculo del Impuesto sobre Beneficios requiere interpretaciones de la normativa fiscal aplicable a la Sociedad. Asimismo, la Sociedad evalúa la recuperabilidad de los activos por impuestos diferidos en base a la existencia de bases imponibles futuras contra las que sea posible realizar dichos activos.

Es posible que, a pesar de que estas estimaciones se realizaron en función de la mejor información disponible al cierre del ejercicio 2023, se produzcan acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro que obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos ejercicios, lo que se realizaría, en su caso, de forma prospectiva reconociendo los efectos del cambio de estimación en las correspondientes Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas futuras.

2.8 Operaciones entre sociedades del perímetro de consolidación

Las principales operaciones realizadas entre empresas del grupo son las siguientes:

- Compra-Venta de energía
- Gestión de operaciones del mercado eléctrico
- Servicios de desarrollo del negocio

NOTA 3. PRINCIPALES CARACTERÍSTICAS DEL SECTOR ELÉCTRICO

3.1 Marco Regulatorio en España

La regulación del sector eléctrico en España tiene como marco de referencia la Ley 24/2013, de 27 de diciembre, del Sector Eléctrico (en adelante, la Ley del Sector Eléctrico).

Pero la normativa que regula el sector eléctrico está conformada por un conjunto de normas muy extenso, que ha sido compilado por el gobierno como "Código de la Energía Eléctrica", publicado en el BOE, fruto de la colaboración entre el anteriormente denominado Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital (MINETAD) y la Agencia Estatal Boletín/Oficial del Estado (AEBOE), con la participación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

El Ministerio para la Transición Ecológica es el órgano competente para fijar las prioridades estratégicas de la política energética que se materializa mediante la remisión de unas orientaciones a la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC), que es el organismo regulador, que debe tomar decisiones de forma independiente, y que tiene encomendadas las tareas de mantener y asegurar la competencia efectiva y el funcionamiento transparente de los sectores energéticos españoles. La CNMC fue creada en 2013, asumiendo las funciones hasta entonces desarrolladas por la antigua Comisión Nacional de Energía (CNE).

El Operador del Sistema, Red Eléctrica de España, S.A.U. (REE), tiene como función principal garantizar la continuidad y seguridad del suministro eléctrico y la correcta coordinación del sistema de producción y transporte. Ejerce sus funciones en coordinación con los operadores y sujetos del Mercado Ibérico de la Energía Eléctrica bajo los principios de transparencia, objetividad, independencia y eficiencia económica. El operador del sistema es el gestor de la red de transporte. Para ejercitar sus funciones de forma transparente, objetiva e independiente, la Ley del Sector Eléctrico establece una serie de restricciones para los accionistas del sector energético o que participan en empresas del sector.

El Operador del Mercado (OMIE) es el operador de mercado eléctrico designado (NEMO, según la terminología europea) para la gestión del mercado diario e intradiario de electricidad en la Península Ibérica. OMIE participa activamente en el acoplamiento de los mercados mayoristas de electricidad en la UE, conjuntamente con todos los NEMOs designados en cada Estado miembro.

El 1 de julio de 2007, entró en funcionamiento el Mercado Ibérico de la Electricidad (MIBEL) integrado por España y Portugal, que ha supuesto la integración de los sistemas eléctricos de ambos países.

Europa ha establecido un marco regulatorio para el sector eléctrico europeo hasta 2030 basado en mercados transfronterizos de energía marginalistas. Bajo esta regulación, OMIE gestiona el mercado mayorista de electricidad diario e intradiario (subastas intradiarias e intradiario continuo) para España y Portugal.

La aprobación del "Clean Energy Package" a lo largo de 2018 supone un cambio sustancial para el mercado eléctrico de la Unión Europea. Una vez logrados los primeros avances hacia la creación del mercado interior de la electricidad, la nueva regulación abarca de manera global el diseño del mercado eléctrico. Su implementación favorecerá la participación más activa de los consumidores y la descarbonización del sistema eléctrico facilitando la incorporación de mayores cantidades de energía renovable.

En los últimos años se han llevado a cabo varios proyectos de integración de mercados a nivel europeo, entre otros proyectos, el PCR y XBID, siendo el PCR el proyecto de acoplamiento de mercado en las interconexiones eléctricas italianas. Los Operadores Designados para el Mercado Eléctrico (NEMO) y los Transportistas y Operadores del Sistema (TSO), entre los que se encuentra Red Eléctrica de España, lanzaron el Mercado Intradiario Transfronterizo Europeo (XBID) a través de una decena de proyectos de implementación local que permiten que un total de 14 países europeos ya comercialicen la electricidad de forma continuada en el horizonte intradiario.

Su retribucion, segun dispone el artículo 14 de la Ley del Sector Electrico, queda establecida de acuerdo con la metodología que determine el Gobierno, salvo aquellos aspectos retributivos cuya aprobacion se atribuya al regulador nacional de conformidad con las normas de derecho comunitario europeo, en funcion de los servicios que efectivamente presten y sera financiada con base en los precios que estos cobren a los agentes y sujetos del sistema, respectivamente. La retribucion del operador del mercado y los precios que deben cobrar son fijados anualmente por el Ministerio para la Transicion Ecologica. La retribucion podra incorporar incentivos, que podran tener signo positivo o negativo, a la reduccion de costes y a otros objetivos.

El sector electrico tiene las siguientes características:

- En el sector conviven actividades reguladas y no reguladas, siendo las actividades reguladas el transporte y la distribucion, y las actividades no reguladas la generacion, comercializacion de electricidad y la representacion en el mercado electrico. Las actividades reguladas perciben una retribucion regulada.
- La liberalizacion de la actividad de la comercializacion se inicio en el marco europeo y se ha ido desarrollando de forma progresiva a traves de los tres paquetes legislativos compuestos por la Directiva 96/92/CE del Parlamento Europeo y del Consejo de 19 de diciembre de 1996 sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad, la Directiva 2003/54/CE del Parlamento Europeo y del Consejo de 26 de junio de 2003 sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y por la que se deroga la Directiva 96/92/CE y la Directiva 2009/72/CE del Parlamento Europeo y del Consejo de 13 de julio de 2009 sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y por la que se deroga la Directiva 2003/54/CE.
- En enero de 1997 se publica la Directiva 96/92/CE del Parlamento Europeo y del Consejo de 19 de diciembre de 1996 sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad, que es traspuesta en Espana mediante la Ley 54/1997 del Sector Electrico, por la que se inicia de forma progresiva la liberalizacion del sector electrico en Espana.
- El Real Decreto 2019/1997, de 26 de diciembre, por el que se organiza y regula el mercado de produccion de energía electrica fija las condiciones de acceso y el modo de operar en el mercado diario, el mercado intradiario y el mercado de servicios complementarios, senalando las particularidades en cuanto a su estructura y funcionamiento, conforme sus características diferenciales.
Respecto a los mecanismos de compra de energía por parte de los comercializadores, ademas de la posibilidad de compra/venta en un mercado organizado oficial (suministro a plazo del mercado, mercados diario e intradiario), es posible la contratacion externa al mercado organizado (contratos bilaterales de suministro entre productores, comercializadores y consumidores, nacionales e internacionales) e incluso contratos financieros, organizados y no organizados.
- En el año 2000 sale a la luz el Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribucion, comercializacion, suministro y procedimientos de autorizacion de instalaciones de energía electrica, que tiene por objeto desarrollar el marco normativo en el que han de desarrollarse las actividades relacionadas con el sector electrico, bajo el nuevo modelo establecido en la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Ele

- En el año 2003, con la aprobación de la Directiva 2003/54/CE del Parlamento Europeo y del Consejo de 26 de junio de 2003 sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y por la que se deroga la Directiva 96/92/CE, las instituciones europeas dieron un nuevo impulso al proceso de liberalización del sector eléctrico. La Ley 17/2007, de 4 de julio, que introduce modificaciones a la ley del Sector Eléctrico transpuso la citada Directiva a la legislación española, aunque lo cierto es que una gran parte de estas medidas ya se encontraban incorporadas con anterioridad. La modificación más relevante de la Ley 17/2007 se refiere a la eliminación de las tarifas integrales y a la introducción de la actividad de Suministro de Último Recurso.
- Con la aprobación del Real Decreto 485/2009, de 3 de abril, por el que se regula la puesta en marcha del suministro de último recurso en el sector de la energía eléctrica quedaron extinguidas las tarifas integrales desde el 1 de julio de 2009 y en su lugar se estableció la tarifa de último recurso para los consumidores de menor volumen, la cual fue sustituida por el PVPC mediante el Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo, por el que se establece la metodología de cálculo de los precios voluntarios para el pequeño consumidor de energía eléctrica y su régimen jurídico de contratación, ofreciéndose dicha tarifa por los comercializadores de referencia. Por lo que el Real Decreto 485/2009, pone en marcha de forma efectiva lo establecido en la Ley 17/2007 antes citada, desapareciendo de forma definitiva el suministro a tarifa llevado a cabo por las empresas distribuidoras, pasando el suministro a ser ejercido en su totalidad por los comercializadores en libre competencia a partir de 1 de julio de 2009 siendo los consumidores de electricidad quienes eligen libremente a su comercializador.
- Tal y como establece la Directiva 2009/72/CE, del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de julio de 2009, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y por la que se deroga la Directiva 2003/54/CE, todos los consumidores son cualificados y pueden elegir libremente su comercializador/proveedor de electricidad. Se culmina así el proceso de liberalización de la actividad de comercialización en Europa, que se inició con la Directiva 96/92/CE del Parlamento Europeo y del Consejo sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad.
- La supervisión de los cambios de comercializador en los sectores eléctrico y gasista se realiza por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, al asumir las funciones de la Oficina de cambios de Suministrador (creada por el Real Decreto 1011/2009, de 19 de junio), tal y como lo establece el artículo 7 de la Ley 3/2013.
- La Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, posteriormente modificada por el Real Decreto-ley 1/2021, de 11 de enero, de medidas urgentes para adecuar las competencias de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia a las exigencias derivadas del derecho comunitario en relación a las Directivas 2009/72/CE y 2009/73/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de julio de 2009, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y del gas natural, tiene como objetivo garantizar, preservar y promover el correcto funcionamiento, la transparencia y la existencia de una competencia efectiva en todos los mercados y sectores productivos, en beneficio de los consumidores y usuarios. Entre otras funciones, pasa a ser la responsable de la supervisión y control del sector eléctrico y del gas natural. Agrupa las funciones de las siguientes comisiones, que son extintas: Comisión Nacional de la Competencia, Comisión Nacional de Energía, Comisión del Mercado de Telecomunicaciones, Comisión Nacional del Sector Postal, Comité de Regulación Ferroviaria, Comisión Nacional del Juego, Comisión de Regulación Económica Aeroportuaria y el Consejo Estatal de Medios Audiovisuales.

- La actividad de generación de energía eléctrica, hasta julio de 2013, comprendía la producción de energía eléctrica en régimen ordinario y régimen especial. El régimen especial trataba de incentivar la generación eléctrica a partir de la cogeneración y de las fuentes renovables a través del ofrecimiento de una remuneración más atractiva. A partir de julio de 2013, con la entrada en vigor del Real Decreto ley 9/2013, las instalaciones acogidas al Régimen Especial pasan a ser tratadas como "instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos con retribución primada" y su retribución pasa a ser según un nuevo "régimen retributivo específico" según el Real Decreto 413/2014, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, aprobado el 6 de junio de 2014.
- Respecto a la Producción en Régimen Especial, el Real Decreto ley 9/2013 establece un nuevo régimen retributivo para las instalaciones de generación de energía renovable, cogeneración y residuos. Se eliminan las "primas" y se deja de usar la nomenclatura/diferenciación entre "régimen ordinario" y "régimen especial". El régimen económico primado pasa a llamarse oficialmente "Régimen Retributivo Específico". Se deroga el Real Decreto 661/2007 y el Real Decreto 1578/2008. Estas instalaciones reciben un complemento por sus costes de inversión basado en estándares por tecnologías garantizando una rentabilidad razonable basada en las Obligaciones del Tesoro a diez años más 300 puntos básicos. Para ello se crea un "registro de régimen retributivo específico". También se dejan de pagar los complementos por eficiencia y por energía reactiva.
- El 27 de diciembre se publica la Ley 24/2013 del Sector Eléctrico, del 26 de diciembre, cuyas principales novedades son:
 - Introduce el principio de sostenibilidad económica y financiera del sistema, según el cual cualquier incremento del coste del sistema debe venir acompañado de una medida para incrementar los ingresos o disminuir otra partida de costes.
 - El Comercializador de Último Recurso pasa a llamarse "Comercializador de Referencia" y la "Tarifa de Último Recurso" pasa a llamarse "Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor" (PVPC), manteniéndose la antiguamente denominada Tarifa de Último Recurso para los consumidores acogidos al bono social.
 - Se permite el autoconsumo siempre que el cliente contribuya pagando los peajes y cargos (peaje de respaldo) por la energía autoconsumida (para los casos que la instalación de consumo o de producción este conectada a la red).
- El 6 de junio de 2014, el Ministerio de Industria, Energía y Turismo ("MINETUR") aprueba el Real Decreto 413/2014, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos. Este Real Decreto, desarrolla el nuevo régimen jurídico y económico para las instalaciones de producción de energía eléctrica existentes a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos aprobado por el Real Decreto ley 9/2013. En virtud de dicho Real Decreto, los ingresos de las instalaciones de producción de energía eléctrica que les sea aplicable esta norma, estarán constituidos por:
 - Los ingresos procedentes de la venta de energía eléctrica en el mercado/

- Los ingresos procedentes del regimen retributivo específico, en caso de que aplique dicho regimen, compuesto por la suma de dos terminos: retribucion a la inversion (Rinv), expresada en €/MW instalado y retribucion a la operacion (Ro), expresada en €/MWh.
 - Este Real Decreto tambien indica que se estableciera una clasificacion de instalaciones tipo en funcion de la tecnología, potencia instalada, año de puesta en marcha, sistema electrico, así como cualquier otra segmentacion que se considere necesaria para la aplicacion del regimen retributivo. Para cada instalacion tipo que se defina a estos efectos se fijara un codigo de la instalacion (codigo IT).
 - La legislacion para el ejercicio de la actividad de agente de mercado y de representante de instalaciones de produccion de energía electrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneracion y residuos se articula en el Real Decreto 2021/1997, de 26 de diciembre, por el que se organiza y regula el mercado de produccion de energía electrica y en el Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, por el que se regula la actividad de produccion de energía electrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneracion y residuos.
 - Con fecha 16 de junio de 2014, el Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital aprueba la Orden IET/1045/2014, por la que se fijan los parametros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de produccion de energía electrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneracion y residuos. Con esta orden se completa el cambio de modelo de retribucion de las energías renovables, de cogeneracion y residuos y se da estabilidad financiera al sistema con caracter definitivo, al tiempo que se garantiza una rentabilidad razonable a las instalaciones. Estas instalaciones seguiran percibiendo unos ingresos adicionales al mercado hasta el final de su vida util siempre que no hayan alcanzado esta rentabilidad.
 - En octubre de 2014, se aprueba la Ley 18/2014, de 15 de octubre, de aprobacion de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y eficiencia, que establece un sistema nacional de obligaciones de eficiencia energetica en virtud del cual se asigna a las empresas comercializadoras de gas y electricidad, a los operadores de productos petrolíferos al por mayor, y a los operadores de gases licuados de petroleo al por mayor una cuota anual de ahorro energetico denominada obligacion de ahorro (el Fondo Nacional de Eficiencia energetica).
 - Posteriormente, se publica el Real Decreto 738/2015, de 31 de julio, por el que se regula la actividad de produccion de energía electrica y el procedimiento de despacho en los sistemas electricos de los territorios no peninsulares. Este real decreto regula la actividad de produccion de energía electrica destinada al suministro de energía electrica en los sistemas electricos de los territorios no peninsulares. Igualmente, constituye el objeto de este real decreto la regulacion del regimen jurídico y economico de las instalaciones de bombeo que tengan como finalidad principal la garantía del suministro, la seguridad del sistema y la integracion de energías renovables no gestionables en los sistemas electricos aislados de los territorios no peninsulares.
- Asimismo, constituye el objeto de este real decreto la regulacion de la gestion economica y tecnica de cada uno de los sistemas electricos de los territorios no peninsulares, de acuerdo con lo establecido en Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Electrico y en la Ley 17/2013, de 29 de octubre, para la garantía del suministro e incremento de la competencia en los sistemas electricos insulares y extrapeninsulares.

- En octubre de 2015 se publica el Real Decreto 900/2015, de 9 de octubre, por el que se regulan las condiciones administrativas, técnicas y económicas de las modalidades de suministro de energía eléctrica con autoconsumo y de producción con autoconsumo, este Real Decreto regulaba la figura del autoconsumo, con pago de peajes asociados, que no fomentan esta figura, sino que la frena. Este Real Decreto, en la mayor parte ha sido derogado mediante la nueva regulación del autoconsumo a través del Real Decreto 244/2021, de 5 de abril, por el que se regulan las condiciones administrativas, técnicas y económicas del autoconsumo de energía eléctrica.
- Con fecha 20 de diciembre de 2016 se aprobó la Resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia por la que se aprueban los formatos de los ficheros de intercambio de información entre Distribuidores y Comercializadores de energía eléctrica y de gas natural, por la cual se cubre la necesidad de la aprobación de unos formatos de los ficheros de intercambio de información que sean únicos entre todos los operadores y homogéneos entre ambos sectores, en cumplimiento, además, del mandato establecido en la Disposición adicional tercera del mencionado Real Decreto 1074/2015, de 27 de noviembre. Los ficheros de intercambio de información se definen como los modos de codificación del conjunto de datos que se han de intercambiar los distribuidores y comercializadores en los mensajes que se remiten mutuamente.
- En fecha 24 de diciembre de 2016 se publicó el Real Decreto-ley 7/2016, de 23 de diciembre, por el que se regula el mecanismo de financiación del coste del bono social y otras medidas de protección al consumidor vulnerable de energía eléctrica. Tras haberse anulado por el Tribunal Supremo el anterior mecanismo de financiación, se ha fijado a las comercializadoras de energía eléctrica como sociedades financiadoras del bono social, realizando la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia liquidaciones con carácter mensual determinando los importes que deben satisfacer los operadores, según esta norma y la de desarrollo, este es el Real Decreto 897/2017, de 6 de octubre, por el que se regula la figura del consumidor vulnerable, el bono social y otras medidas de protección para los consumidores domésticos de energía eléctrica, y la Orden ETU/943/2017, de 6 de octubre.
- El 23 de febrero de 2017 se publicó la Circular 1/2017, de 8 de febrero, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, que regula la solicitud de información y el procedimiento de liquidación, facturación y pago del régimen retributivo específico de las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos. Con esta circular se deroga la Circular 3/2011 de la Comisión Nacional de la Energía, que estaba obsoleta tras la aprobación del Real Decreto 413/2014 y su normativa de desarrollo. Al respecto, se define y desarrolla el procedimiento de cálculo de liquidaciones de los importes correspondientes al régimen retributivo específico que tengan reconocido las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, así como el desarrollo del proceso de expedición y gestión de la facturación y pago en nombre de terceros relacionada con la función de la liquidación anterior. Asimismo, es también objeto de esta Circular fijar las condiciones de forma y plazo en que deberán atenderse las comunicaciones y requerimientos de información dirigidos por la CNMC a los titulares de las instalaciones, representantes, empresas distribuidoras y cualquier otro agente que participe en el proceso de liquidación y facturación ejercido por esta Comisión.

- En octubre de 2018, se aprueba el Real Decreto-ley 15/2018, de 5 de octubre, de medidas urgentes para la transición energética y la protección de los consumidores, por el que (i) se aprueban medidas para la protección del consumidor, (ii) en relación con el autoconsumo, se reconoce el derecho a autoconsumir energía eléctrica sin cargos, el derecho al autoconsumo compartido y se introduce el principio de simplificación administrativa y técnica, especialmente para las instalaciones de pequeña potencia y (iii) se introduce una serie de actuaciones normativas encaminadas a acelerar la transición a una economía descarbonizada, de forma que se eliminen de manera inmediata las barreras normativas que impiden a los agentes tomar las decisiones necesarias para que la referida transición se lleve a cabo con la mayor celeridad.
- En diciembre de 2018, se aprueba el Real Decreto-ley 20/2018, de 7 de diciembre, de medidas urgentes para el impulso de la competitividad económica en el sector de la industria y el comercio en España por el que se habilita al Gobierno a desarrollar reglamentariamente la figura de la red de distribución de energía eléctrica cerrada, para el suministro de electricidad a actividades industriales que, por razones fundamentalmente de seguridad, se encuentren integradas en ámbitos geográficos reducidos y se aprueba el Estatuto de Consumidores Electointensivos.
- En enero de 2019, se aprueba el Real Decreto-ley 1/2019, de 11 de enero, de medidas urgentes para adecuar las competencias de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia a las exigencias derivadas del derecho comunitario en relación a las Directivas 2009/72/CE y 2009/73/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de julio de 2009, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y del gas natural. Mediante dicha ley, se introducen modificaciones en las competencias de la CNMC reguladas en la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, con la finalidad de cumplir con la mencionada Directiva y conseguir un adecuado funcionamiento de los mercados interiores de la electricidad y del gas natural.
- En abril de 2019, se aprueba el Real Decreto 244/2021, de 5 de abril, por el que se regulan las condiciones administrativas, técnicas y económicas del autoconsumo de energía eléctrica. Mediante dicho Real Decreto se realiza una nueva definición de autoconsumo, recogiendo que se entenderá como tal el consumo por parte de uno o varios consumidores de energía eléctrica proveniente de instalaciones de generación próximas a las de consumo y asociadas a las mismas, se realiza también una nueva definición de las modalidades de autoconsumo, reduciéndolas a solo dos: «autoconsumo sin excedentes», que en ningún momento puede realizar vertidos de energía a la red y «autoconsumo con excedentes», en el que sí se pueden realizar vertidos a las redes de distribución y transporte. Se trata del decreto que deroga lo que el sector denominó como “impuesto al sol”. Entre las novedades más destacadas se recogen la de implantar un sistema de compensación de excedentes de las instalaciones de autoconsumo, junto a la simplificación de algunos trámites para darlas de alta.
- El 20 de noviembre de 2019 se aprueba la Circular 3/2019, de 20 de noviembre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establecen las metodologías que regulan el funcionamiento del mercado mayorista de electricidad y la gestión de la operación del Sistema, en el marco de la cooperación entre los distintos actores del ámbito eléctrico europeo.

- El 22 de noviembre de 2021 se aprueba el Real Decreto-ley 17/2019, de medidas urgentes para adaptación de parámetros retributivos, por el que se fija el valor de la rentabilidad razonable de aplicación al régimen retributivo específico y tasa de retribución financiera para la actividad de producción en los sistemas eléctricos no peninsulares con régimen retributivo adicional.
- En enero se aprueba la Circular 3/2020, CNMC, por la que se establece la metodología para el cálculo de los peajes de transporte y distribución de electricidad. Esta Circular implica un cambio determinante para el sector, puesto que implica una modificación sustancial en la estructura de los peajes y en los periodos horarios de los consumidores. Por tanto, se trata de un cambio sustancial para todo el sector y respecto a la forma en la que hasta ahora se conformaba el precio. Todo ello con la finalidad de dar señales de precio en aras a una mayor eficiencia en el uso de las redes. La aplicación de esta circular se fue retrasando habiendo resultado de aplicación finalmente el día 1 de junio de 2023.
- Tras esta Circular, se aprobó en marzo de 2021 el Real Decreto 148/2021, de 9 de marzo, por el que se establece la metodología de cálculo de los cargos del sistema eléctrico. Este Real Decreto viene a regular los cargos del sistema eléctrico, los cuales, hasta la fecha, formaban parte integrante de los peajes. Con la finalidad de dar cumplimiento a la normativa europea, los antiguos peajes, coincidiendo con la nueva estructura, pasan a dividirse en peajes y cargos.
- Cabe mencionar que durante el año 2020 se adoptan determinadas medidas urgentes complementarias en el ámbito social y económico para hacer frente al COVID-19 que afectan al sector eléctrico y gasista, como el Real Decreto-ley 11/2020, de 31 de marzo, que impide el corte en el suministro durante el periodo afectado por el estado de alarma a determinados suministros y permite la flexibilización de las potencias a los consumidores, entre otras medidas.
- En junio de 2020, se aprueba el Real Decreto-ley 23/2020, medidas en materia de energía y de otros ámbitos, por el que se adoptan determinadas medidas para lograr el impulso en materia energética que afecta al mercado de la producción eléctrica.
- Durante el año 2021 tuvieron lugar circunstancias extraordinarias que han impactado de forma grave en el mercado de la energía y han implicado un aumento imprevisible de los precios de la energía eléctrica y del gas natural, habiéndose aprobado por dicha circunstancia distintos cambios normativos de carácter urgente con la finalidad de paliar los graves efectos adversos ocasionados por dichas circunstancias extraordinarias, entre otras medidas, mediante estas normas de urgente aplicación se han adoptado medidas para reducir impuestos, cargos, entre otros:
 - Real Decreto-ley 17/2021, de 14 de septiembre, de medidas urgentes para mitigar el impacto de la escalada de precios del gas natural en los mercados minoristas de gas y electricidad.
 - Real Decreto-ley 23/2021, de 26 de octubre, de medidas urgentes en materia de energía para la protección de los consumidores y la introducción de transparencia en los mercados mayorista y minorista de electricidad y gas natural
 - ✓ Real Decreto-ley 29/2021, de 21 de diciembre, por el que se adoptan medidas urgentes en el ámbito energético para el fomento de la movilidad eléctrica, el autoconsumo y el despliegue de energías renovables

- El 29 de marzo de 2022 se aprueba el Real Decreto ley 6/2022 en el que se adoptan medidas urgentes en el marco del Plan Nacional de respuesta a las consecuencias económicas y sociales de la guerra de Ucrania. Por medio de este se han prorrogado o introducido las siguientes medidas que afectan a la actividad de comercialización:

Se actualizan los cargos del sistema eléctrico para los consumidores de energía eléctrica desde 31 de marzo de 2022 hasta 31 de diciembre de 2022, con la consiguiente reducción de los costes asociados.

- ✓ Se mantiene la suspensión del Impuesto sobre el Valor de la Producción de Energía Eléctrica (IVPEE).
- ✓ Se prorroga la reducción del IVA en el consumo de electricidad y gas. Desde el 26 de junio de 2021, el tipo se redujo del 21% al 10% para los consumidores con potencia igual o inferior a 10 kW (RDL 12/2021).
- ✓ Se prorroga la reducción del Impuesto especial sobre la electricidad (IEE) del 5,1% al 0,5%.

Se adoptan medidas de apoyo a la industria electrointensiva y gas intensiva.

- El 13 de mayo de 2022 se aprueba el Real Decreto ley 10/2022 por el que se establece con carácter temporal un mecanismo de ajuste de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad en el mercado mayorista. La medida se configura como un mecanismo de ajuste del coste de producción de las tecnologías fósiles marginales, que tiene como efecto una reducción equivalente a dicho ajuste en las ofertas que dichas tecnologías realizan en el mercado con la consiguiente reducción de precios en el mercado de casación. Las cantidades correspondientes a dicho ajuste serán financiadas por aquellos consumidores que se benefician de la referida reducción.

Sin embargo, los titulares de las unidades de adquisición podrán resultar exentos del pago del coste del ajuste por aquella parte de su energía que se encuentre sujeta a instrumentos de cobertura a plazo.

- El 25 de junio de 2022 se aprueba el Real Decreto ley 11/2022 por el que se adoptan y se prorrogan determinadas medidas para responder a las consecuencias económicas y sociales de la guerra en Ucrania, para hacer frente a situaciones de vulnerabilidad social y económica, y para la recuperación económica y social de la isla de La Palma.

Por medio del presente Real Decreto ley se adoptan o modifican las siguientes medidas:

- ✓ Se mantiene, hasta el 31 de diciembre de 2022, la flexibilización de los contratos de suministro de gas natural. En cada semestre natural se podrán realizar 3 cambios de caudal y 1 cambio de peajes.
Se mantiene, hasta el 31 de diciembre de 2022, la aplicación del tipo impositivo del 0,5% del Impuesto Especial sobre la Electricidad.
Se mantiene, hasta el 31 de diciembre de 2022, la suspensión del 7% del Impuesto sobre el valor de la producción de la energía eléctrica (IVPEE).
Se aumentan los CNAE que reciban una línea de ayudas directas a la industria intensiva en consumo de gas, correspondiente a 2022
Reducción del IVA del 10% al 5% para los consumidores que ya tenían la reducción del 1 de julio al 31 de diciembre de 2022.

El 1 de agosto de 2022 se aprueba el Real Decreto ley 14/2022 de medidas de sostenibilidad económica en el ámbito del transporte, en materia de becas y ayudas al estudio, así como de medidas de ahorro, eficiencia energética y de reducción de la dependencia energética del gas natural.

- Plan de choque de ahorro y gestión energética en climatización: la aprobación del RD-Ley 14/2022 responde a la necesidad de adoptar medidas de gestión y conservación de energía frente al riesgo de que se produzca una interrupción parcial o total del suministro de gas ruso hacia Europa como consecuencia del conflicto belico.

En este marco, el RD-Ley 14/2022 introduce en su artículo 29 el denominado "Plan de choque de ahorro y gestión energética en climatización", consistente en una serie de obligaciones que de forma temporal resultaran exigibles a los edificios y locales destinados a los siguientes usos:

- a) Administrativo.
- b) Comercial: tiendas, supermercados, grandes almacenes, centros comerciales, y similares.
- c) Pública concurrencia: culturales (teatros, cines, auditorios y similares); establecimientos de espectáculos públicos y actividades recreativas; restauración (bares, restaurantes y cafeterías); y transporte de personas (estaciones y aeropuertos).

Así, con la aprobación del RD-Ley 14/2022, los mencionados edificios y locales quedaran sujetos a las obligaciones que se detallan a continuación:

- Limitación de la temperatura del aire. Se deberán ajustar las temperaturas de calefacción y refrigeración de los establecimientos, respectivamente, a un máximo de 19°C y a un mínimo de 27°C. Tales condiciones de temperatura estarán referidas al mantenimiento de una humedad relativa comprendida entre el 30 % y el 70 %, y se aplicarán exclusivamente durante el uso, explotación y mantenimiento de la instalación térmica, con independencia de las condiciones interiores de diseño de dicha instalación. Las mismas resultan exigibles también a los edificios y locales que se climatizan con energía renovable, que hasta el momento estaban exentos de obligaciones de este tipo. Ahora bien, no tendrán que cumplir dichas limitaciones de temperatura aquellos recintos que justifiquen la necesidad de mantener condiciones ambientales especiales o dispongan de una normativa específica que así lo establezca. En este caso, deberá existir una separación física entre el recinto con los locales contiguos que vengán obligados a mantener las condiciones indicadas. De acuerdo con lo dispuesto en la Disposición final decimoseptima del RD-Ley 14/2022, las obligaciones de limitación de temperatura del aire expuestas entraron en vigor el día 10 de agosto de 2022 y serán exigibles hasta el 1 de noviembre de 2023.

- Obligaciones en materia de cartelería. Los establecimientos a los que resultan de aplicación las medidas del artículo 29 del RD-Ley 14/2022 actualmente ya se encuentran obligados a contar con carteles o pantallas donde se hagan visibles al público las temperaturas y humedad relativa de los mismos. Adicionalmente a lo anterior, el mencionado precepto viene a exigir que se incorporen, de manera claramente visible desde el acceso a los edificios, pantallas o carteles explicativos de las medidas obligatorias de ahorro, tales como los regímenes de limitación de la temperatura del aire y de apertura de puertas, así como todas aquellas que se estén adoptando para reducir el consumo energético. Estas obligaciones de cartelería serán exigibles desde el día 2 de septiembre de 2022 hasta el 1 de noviembre de 2023.

- Sistema de cierre de puertas Los edificios y locales con acceso desde la calle deberán disponer de un sistema de cierre de puertas adecuado (que podrá consistir en un simple brazo de cierre automático), con el fin de impedir que estas permanezcan abiertas permanentemente; todo ello, independientemente del origen renovable o no de la energía utilizada. Esta exigencia deberá cumplirse antes del 30 de septiembre de 2022.
- Alumbrado de escaparates El alumbrado de escaparates deberá mantenerse apagado desde las 22 horas y, al igual que ocurre con las obligaciones en materia de limitación de temperaturas, es exigible desde el 10 de agosto de 2022 hasta el 1 de noviembre de 2023.
- Inspecciones de eficiencia energética Las instalaciones objeto de las limitaciones de temperatura señaladas anteriormente, que tengan la obligación de someterse a inspecciones periódicas de eficiencia energética de acuerdo con el RITE3, y cuya última inspección se haya realizado con anterioridad al 1 de enero de 2021, deberán adelantar de forma puntual la siguiente inspección para cumplir con dichas obligaciones antes del 1 de diciembre de 2022. De este modo, llegado el final del año 2022, todos los edificios con un consumo relevante de climatización habrán pasado por una inspección de este tipo en los últimos dos años. El informe de inspección correspondiente deberá incluir recomendaciones para mejorar en términos de rentabilidad la eficiencia energética de la instalación inspeccionada.
- Régimen sancionador A las obligaciones previstas en el artículo 29 del RD-Ley 14/2022 será de aplicación el régimen sancionador establecido en el Capítulo IX del RITE, que a su vez se remite a los artículos 30 a 38 de la Ley 21/1992, de 16 de julio, de Industria, sobre infracciones administrativas.
- Actuaciones por parte de las administraciones públicas: el RD-Ley 14/2022 dedica su artículo 30 a regular una serie de medidas excepcionales que resultaran de aplicación hasta el 31 de diciembre de 2022 a los contratos de obras, suministros o servicios que liciten las entidades del sector público para la mejora energética de sus edificios e instalaciones. En concreto, establece el indicado precepto que a tales contratos les será de aplicación el procedimiento negociado sin publicidad por causa de imperiosa urgencia en los términos de la Ley 9/2017, de 8 de noviembre, de Contratos del Sector Público, con determinadas especialidades.
- El 20 de septiembre de 2022 se aprueba el Real Decreto ley 17/2022 por el que se adoptan medidas urgentes en el ámbito de la energía, en la aplicación del régimen retributivo a las instalaciones de cogeneración y se reduce temporalmente el tipo del Impuesto sobre el Valor Añadido aplicable a las entregas, importaciones y adquisiciones intracomunitarias de determinados combustibles. Este RDL rebaja el IVA aplicado a todos los consumos de gas natural, así como a algunos combustibles procedentes de la biomasa, que pasa del 21% al 5%.

Incluye las plantas de cogeneración en el mecanismo de ajuste si renuncian al régimen retributivo específico.

Establece un servicio de respuesta activa de la demanda, que ha comenzado a funcionar en noviembre de 2022 para un periodo de un año (hasta el 31 de octubre de 2023). Mediante ese servicio, asignado mediante una subasta competitiva, se retribuye a las empresas que están dispuestas a reducir su consumo ante una orden del Operador del Sistema (OS).

- El 18 de octubre de 2022 se aprueba el Real Decreto ley 18/2022 por el que se aprueban medidas de refuerzo de la protección de los consumidores de energía y de contribución a la reducción del consumo de gas natural en aplicación del "Plan + seguridad para tu energía (+SE)", así como medidas en materia de retribuciones del personal al servicio del sector público y de protección de las personas trabajadoras agrarias eventuales afectadas por la sequía.
- El 27 de diciembre de 2022 se aprueba el Real Decreto ley 20/2022 de medidas de respuesta a las consecuencias económicas y sociales de la Guerra de Ucrania y de apoyo a la reconstrucción de la isla de La Palma y a otras situaciones de vulnerabilidad. Las principales medidas adoptadas son las siguientes:

Medidas en materia fiscal en el ámbito de la energía

- IVA gas: prorroga hasta el 31 de diciembre de 2023 la reducción al 5% del tipo impositivo del Impuesto sobre el Valor Añadido que recae sobre todos los componentes de la factura de las entregas de gas natural, así como de las entregas de briquetas o "pellets".
 - IVA electricidad: prorroga a la aplicación del tipo impositivo del 5% a determinados suministros de energía eléctrica hasta el 31 de diciembre de 2023 para reducir la factura eléctrica de hogares.
 - Impuesto Especial sobre la Electricidad: se prorroga la aplicación del tipo impositivo del 0,5% hasta el 31 de diciembre de 2023.
 - Impuesto sobre el valor de la producción de la energía eléctrica: se prorroga la suspensión temporal hasta el 31 de diciembre de 2023.
- ✓ Medidas para garantizar el suministro mínimo en materia energética (Real Decreto ley 8/2021) que se extiende durante todo el 2023. Las principales medidas adoptadas son las siguientes:
- Prohibición del corte suministro eléctrico, también extendido al suministro de agua y gas natural para consumidores vulnerables.
 - Prorroga la limitación del precio máximo de los gases licuados del petróleo (bombona de butano) hasta el 30 de junio de 2023 (preve recuperar los incrementos no repercutidos en posteriores revisiones).
- ✓ Medidas para rebajar los cargos, cánones y peajes del sistema eléctrico, para flexibilizar los contratos y actualizar los regímenes retributivos, para alivio de costes de la industria electro y gas-intensiva.
- Prorroga la reducción del 80 por ciento de los peajes eléctricos (Real Decreto ley 6/2023) hasta el 30 de junio de 2023 para garantizar la competitividad de la industria electro-intensiva.

- Prorroga la exención actual del peaje de almacenamiento para comercializadores y consumidores directos (DT 2ª del Real Decreto-ley 6/2022), pasando de los 27,5 días de consumo firme actual que superara los 30 días tras Reglamentos (UE) 2017/1938 y (CE) n.º 715/2009 de almacenamiento de gas con obligación a los Estados miembros de alcanzar un nivel de llenado del 80% de los almacenamientos subterráneos el 1 de noviembre de 2023 y del 90% en la misma fecha de 2023.
- Modificación de la redacción de las medidas flexibilización de contratos de suministro de gas natural (Real Decreto-ley 29/2021) para su aplicación durante todo el restante ámbito temporal con independencia de la evolución de los índices de precio del gas natural. Art.10 - Reactivación del mecanismo de flexibilidad de la Qd con independencia de la evolución de Mibgas.
- La limitación de un año de los contratos de suministro de gas natural regulada en el RDL 18/2022 solo aplicará a los consumidores con derecho a TUR.
- El 24 de enero de 2023 se aprueba el Real Decreto ley 36/2023 por el que se establece un sistema de Certificados de Ahorro Energético. Se crea un mecanismo alternativo al sistema del FNEE para poder cumplir las obligaciones de aportación por medio de certificados de ahorro, previsto para segundo semestre de 2023.
- El 28 de marzo de 2023 se aprueba el Real Decreto ley 3/2023 en el que se prorroga el mecanismo de ajuste de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad en el mercado mayorista regulado en el Real Decreto Ley 10/2022, de 13 de mayo. Se prorroga el mecanismo de ajuste de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad (más conocido como «tope al precio del gas») hasta el 31 de diciembre del 2023 y se revisan los precios de referencia del gas desde el 1 de enero del 2023.
- El 28 de junio de 2023 se aprueba el Real Decreto ley 5/2023 por el que se adoptan y prorrogan determinadas medidas de respuesta a las consecuencias económicas y sociales de la Guerra de Ucrania, de apoyo a la reconstrucción de la isla de La Palma y a otras situaciones de vulnerabilidad; de transposición de Directivas de la Unión Europea en materia de modificaciones estructurales de sociedades mercantiles y conciliación de la vida familiar y la vida profesional de los progenitores y los cuidadores; y de ejecución y cumplimiento del Derecho de la Unión Europea
 - Se prorroga del plazo para acreditar la obtención de la Autorización Administrativa de Construcción para instalaciones de generación de energía eléctrica y almacenamiento que hayan obtenido los citados permisos entre el 1 de enero de 2018 y antes de la entrada en vigor del RDL 5/2023
 - Se actualizan de los parámetros retributivos de las Instalaciones con retribución regulada (régimen retributivo específico).
 - Se regulan las Comunidades de Energía Renovables y las Comunidades Ciudadanas de Energía
 - Se dispone la aplicación inmediata del superávit del Sector Eléctrico en el ejercicio 2022 al ejercicio 2023 para financiar las medidas destinadas a mitigar los efectos de la guerra de Ucrania. Se prorroga, hasta el 31 de diciembre de 2023, del mecanismo de apoyo para garantizar la competitividad de la industria electrointensiva, contenida en el artículo 1 del Real Decreto-ley 6/2022, de 29 de marzo.

- ▷ Se modifica el artículo 19 del Real Decreto-ley 11/2022, de 25 de junio, ampliando hasta el 31 de diciembre de 2023 el alcance temporal de la limitación del precio máximo de venta de los gases licuados del petróleo ("GLP") envasados.
 - ▷ Se modifica el artículo 17 del Real Decreto-ley 6/2022, de 29 de marzo, con la finalidad de facilitar y agilizar la gestión de la bonificación en el precio de determinados productos energéticos que se llevo a cabo en 2022.
- El 27 de diciembre de 2023 se aprueba el Real Decreto ley 8/2023 por el que se adoptan medidas para afrontar las consecuencias económicas y sociales derivadas de los conflictos en Ucrania y Oriente Próximo, así como para paliar los efectos de la sequía.
 - ▷ Mantiene la prohibición de cortar los suministros básicos de luz, agua y gas a los consumidores vulnerables en caso de impago
 - ▷ Extiende las tres categorías de consumidores vulnerables perceptores del bono social eléctrico y los descuentos del 40%, 65% y 80%
 - ▷ Prorroga el límite al crecimiento de la tarifa regulada de gas (TUR), la existencia de la TUR específica para las comunidades de vecinos y el precio máximo de la bombona de butano de 19,55 euros
 - ▷ Establece una fiscalidad reducida para la electricidad, el gas natural y los combustibles de biomasa empleados para la calefacción
 - ▷ Conserva los cargos del sistema eléctrico en los mismos niveles actuales, un 55% por debajo de los niveles previos a la guerra, y el descuento del 80% en los peajes de las empresas electrointensivas
 - ▷ Refuerza la cadena de valor de la industria verde europea, modificando los hitos de la tramitación de nuevos proyectos de renovables e incluyendo criterios cualitativos en las subastas de renovables
 - ▷ Incluye el almacenamiento de energía en los usos del agua y adapta a esta finalidad las concesiones de las hidroeléctricas de bombeo
 - ▷ Se habilita a las confederaciones hidrográficas a reducir suministros y modificar criterios de prioridad en el uso del agua para distribuir los recursos, a la par que se refuerza el régimen sancionador
 - ▷ Concede exenciones del 50% y el 100% en el canon de regulación y la tarifa de utilización del agua a explotaciones agrarias beneficiarias de obras hidráulicas con reducciones en la dotación de agua

3.2 Marco Regulatorio en Portugal

En Portugal existen varios distribuidores de electricidad. El más grande tiene una concesión en la mayoría de las redes de media y baja tensión. Es el conocido como el operador de sistemas de distribución (DSO por sus siglas en inglés), EDP Distribuição.

El DSO es el concesionario y gestor del sistema de distribución de media y baja tensión, y también es propietario de los contadores.

Algunas de las principales responsabilidades del DSO son las siguientes:

- Efectuar el mantenimiento de las redes de media y baja tensión
- Garantizar la calidad del suministro eléctrico a todos los consumidores
- Resolver todas las averías eléctricas (en los casos de consumo excesivo)
- Leer los contadores eléctricos (en baja tensión, caso de consumo excesivo)

- A petición del cliente, a través de las comercializadoras, realizar conexiones y desconexiones; cambios de titularidad de contratos; cambios de potencia y tipo de conteo (sin discriminación horaria, con discriminación horaria - dos períodos o tres períodos)
- No puede elegir a su distribuidor. Es el que opera en su zona.

Las comercializadoras se encargan de:

- Comprar electricidad en el Mercado Iberico (o mediante otros tipos de contratos).
- Proporcionar el suministro eléctrico a través de contratos con Redes Nacionales de Energía ("REN") y con el Operador de Sistemas de Distribución.
- Facturar el consumo del cliente mediante las lecturas que le envía el Operador de Sistemas de Distribución (obligatorio cada 3 meses para baja tensión).
- Establecer las tarifas de venta al cliente final

Existen dos tipos de comercializadoras que operan en el mercado eléctrico portugués: las comercializadoras del mercado regulado y las comercializadoras del mercado libre.

Las comercializadoras del mercado regulado, también denominadas comercializadoras de último recurso (CUR), suelen ser las únicas que ofrecen las tarifas reguladas (la tarifa transitoria), que son las más altas del mercado. Estas tarifas las establece la ERSE (autoridad portuguesa reguladora de servicios energéticos) y tienden al alza para permitir la transición de todos los consumidores a las comercializadoras del mercado libre.

3.3 Marco Regulatorio en México

El mercado eléctrico mayorista mexicano se estableció en el 2016 a partir de la Reforma Energética promulgada por el Congreso Nacional en 2016. Este mercado es operado por el Centro Nacional de Control de Energía (CENACE) en el que los Participantes del Mercado pueden realizar las transacciones señaladas por la Ley de la Industria Eléctrica (LIE), promulgada en 2014. La LIE tiene por finalidad promover el desarrollo sustentable de la industria eléctrica y garantizar su operación continua, eficiente y segura, así como el cumplimiento de las obligaciones de servicio público y universal, de energías limpias y de reducción de emisiones contaminantes.

Uno de los actores principales es el CENACE, Centro Nacional del Control de Energía, organismo público descentralizado cuyo objeto es ejercer el Control Operativo del Sistema Eléctrico Nacional; la Operación del Mercado Eléctrico Mayorista y garantizar imparcialidad en el acceso a la Red Nacional de Transmisión y a las Redes Generales de Distribución. Liquida y asigna los ingresos y egresos derivados de las operaciones del Mercado Eléctrico Mayorista, tanto para generadores como para suministradores de servicios calificados (comercializadores). Registra los contratos de transacciones de energía y productos suministrables celebrados entre los agentes del mercado.

Mientras tanto, la Comisión Reguladora de Energía (CRE), es una dependencia de la Administración Pública Federal centralizada, con carácter de Órgano Regulador Coordinado en Materia Energética. La CRE está dotada de autonomía técnica, operativa y de gestión, y cuenta con personalidad jurídica propia y capacidad para disponer de los ingresos que deriven de las contribuciones y contraprestaciones establecidas por los servicios que preste conforme a sus atribuciones y facultades.

Al mismo tiempo, la Secretaría de Energía (SENER) es la que se encarga del diseño de la política energética, establece las prioridades para los programas de ampliación y modernización de la red, coordinar el CENACE y el mercado eléctrico mayorista así como establecer las metas de energías limpias.

Existe una estructura jerarquica en cuanto a la regulacion que establece el Mercado Electrico Mayorista, siendo la Ley de la Industria Electrica la que contiene los principios basicos de participacion dentro del mercado. De ella se desprenden las Bases del Mercado Electrico que delinear mas a detalle los aspectos operativos del Mercado y de estas mismas se desprenden los Manuales de Mercado, estos detallan las operaciones y procedimientos especificos que los Participantes del Mercado realizan en el Mercado Electrico Mayorista. La nueva regulacion tiene como objetivo crear un sector electrico eficiente, seguro, limpio y con precios competitivos. Para lograr lo anterior es importante incentivar la competencia en todos los eslabones de la cadena. Los principales aspectos de la nueva regulacion son:

- Se abandona el modelo del monopolio verticalmente integrado que conformaba la Comision Federal de Electricidad y se propone la desintegracion vertical de las actividades de generacion, transmision, distribucion y comercializacion, donde figura un esquema de mercado competitivo impulsado por la oferta y demanda de energía.
- La creacion de un Mercado Electrico Mayorista (MEM) donde los grandes compradores y los Generadores realicen transacciones día a día de energía electrica y demas Productos Asociados que se requieren para el funcionamiento del Sistema Electrico Nacional.
- Se fomenta la libertad contractual entre actores a traves de Contratos de Cobertura Electrica, de forma que estos puedan realizar transacciones de electricidad o cualquier Producto Asociado pactando el precio y el periodo de tiempo que mejor se adapten a su modelo de negocio.
- Los incentivos para las energías limpias tambien son determinados por el mercado; el precio de los Certificados de Energías Limpias se fija en funcion de la demanda y oferta, atendiendo los criterios publicados por la SENER.
- La creacion del Centro Nacional de Control de Energía (CENACE), que tiene por objeto ejercer el Control Operativo del Sistema Electrico Nacional; la operacion del Mercado Electrico Mayorista y garantizar el acceso abierto y no indebidamente discriminatorio a la Red Nacional de Transmision y a las Redes Generales de Distribucion a todos los participantes en la industria.
- Tanto la Red Nacional de Transmision, como las Redes Generales de Distribucion son de acceso abierto y no indebidamente discriminatorio, por lo que cualquier Generador que cumpla con los requisitos de interconexion puede acceder a ellas mientras cumpla con los requisitos que solicita el CENACE.
- Los precios de la electricidad son precios nodales y permiten enviar senales de las necesidades de inversion tanto en generacion, como en las redes de transmision.

NOTA 4. POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS

Conforme a lo indicado en la Nota 2.1, el Grupo ha aplicado las políticas contables de acuerdo con los principios y normas contables recogidos en lo establecido en las Normas Internacionales de Informacion Financiera, así como el resto de la legislacion mercantil vigente a la fecha de cierre de las presentes cuentas anuales. En este sentido, se detallan a continuacion únicamente aquellas políticas que son específicas de la actividad de sociedad y aquellas consideradas significativas atendiendo a la naturaleza de sus actividades.

4.1 Fondo de Comercio

La adquisición por parte de la sociedad dominante del control de una sociedad dependiente constituye una combinación de negocios a la que se aplicara el método de adquisición. En consolidaciones posteriores, la eliminación de la inversión-patrimonio neto de las sociedades dependientes se realizara con carácter general con base en los valores resultantes de aplicar el método de adquisición que se describe a continuación en la fecha de control.

Las combinaciones de negocios se contabilizan aplicando el método de adquisición para lo cual se determina la fecha de adquisición y se calcula el coste de la combinación, registrandose los activos identificables adquiridos y los pasivos asumidos a su valor razonable referido a dicha fecha.

El Fondo de Comercio o la diferencia negativa de la combinación se determina por diferencia entre los valores razonables de los activos adquiridos y pasivos asumidos registrados y el coste de la combinación, todo ello referido a la fecha de adquisición.

El coste de la combinación se determina por la agregación de:

- Los valores razonables en la fecha de adquisición de los activos cedidos, los pasivos incurridos o asumidos y los instrumentos de patrimonio emitidos.
- El valor razonable de cualquier contraprestación contingente que depende de eventos futuros o del cumplimiento de condiciones predeterminadas.

No forman parte del coste de la combinación los gastos relacionados con la emisión de los instrumentos de patrimonio o de los pasivos financieros entregados a cambio de los elementos adquiridos.

Asimismo, tampoco forman parte del coste de la combinación los honorarios abonados a asesores legales u otros profesionales que hayan intervenido en la combinación ni por supuesto los gastos generados internamente por estos conceptos. Dichos importes se imputan directamente en la cuenta de resultados.

Si la combinación de negocios se realiza por etapas, de modo que con anterioridad a la fecha de adquisición (fecha de toma de control), existía una inversión previa, el Fondo de Comercio o diferencia negativa se obtiene por la diferencia entre:

- o El coste de la combinación de negocios, mas el valor razonable en la fecha de adquisición de cualquier participación previa de la empresa adquirente en la adquirida, y,
- o El valor de los activos identificables adquiridos menos el de los pasivos asumidos, determinado de acuerdo a lo indicado anteriormente.

Cualquier beneficio o pérdida que surja como consecuencia de la valoración a valor razonable en la fecha en que se obtiene el control de la participación previa existente en la adquirida, se reconocera en la cuenta de pérdidas y ganancias. Si con anterioridad la inversión en esta participada se hubiera valorado por su valor razonable, los ajustes por valoración pendientes de ser imputados al resultado del ejercicio se transferiran a la cuenta de pérdidas y ganancias. De otra parte, se presume que el coste de la combinación de negocios es el mejor referente para estimar el valor razonable en la fecha de adquisición de cualquier participación previa.

Los fondos de comercio surgidos en la adquisición de sociedades con moneda funcional distinta del euro se valoran en la moneda funcional de la sociedad adquirida, realizandose la conversión a euros al tipo de cambio vigente a la fecha del balance de situación.

Los fondos de comercio se valoran posteriormente por su coste menos, en su caso, el importe acumulado de las correcciones valorativas por deterioro reconocidas.

Además, a menos anualmente, se analiza si existen indicios de deterioro de valor de dichas unidades generadoras de efectivo, y, en caso de los haya, se someten a un test de deterioro conforme a la metodología indicada más adelante, procediéndose, en su caso, a registrar la correspondiente corrección valorativa.

Las correcciones valorativas por deterioro reconocidas en el Fondo de Comercio no son objeto de reversión en ejercicios posteriores.

En el supuesto excepcional de que surja una diferencia negativa en la combinación esta se imputa a la cuenta de pérdidas y ganancias como un ingreso.

Si en la fecha de cierre del ejercicio en que se produce la combinación no pueden concluirse los procesos de valoración necesarios para aplicar el método de adquisición descrito anteriormente, esta contabilización se considera provisional, pudiéndose ajustar dichos valores provisionales en el periodo necesario para obtener la información requerida que en ningún caso será superior a un año. Los efectos de los ajustes realizados en este periodo se contabilizan retroactivamente modificando la información comparativa si fuera necesario.

Los cambios posteriores en el valor razonable de la contraprestación contingente se ajustan contra resultados, salvo que dicha contraprestación haya sido clasificada como patrimonio en cuyo caso los cambios posteriores en su valor razonable no se reconocen.

Si con posterioridad a la obtención del control se producen transacciones de venta o compra de participaciones de una subsidiaria sin pérdida del mismo, los impactos de estas transacciones sin cambio de control se contabilizan en patrimonio y no se modifica el importe del Fondo de Comercio de consolidación.

4.2 Participaciones en empresas asociadas y negocios conjuntos

Tal y como se indica en la Nota 1.3, se consideran como Inversiones contabilizadas por método de puesta en equivalencia tanto las inversiones en entidades asociadas como las inversiones en negocios conjuntos.

Para esta clase de activos financieros, la inversión se registra inicialmente al coste, y es ajustada posteriormente por la parte correspondiente del inversor de los cambios en los activos netos de la participada. Adicionalmente, los dividendos recibidos se contabilizan como un menor importe de la inversión.

Asimismo, en el momento de la adquisición de la entidad asociada o negocio conjunto, cualquier diferencia entre el coste de la inversión y la participación en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables de la entidad asociada o negocio conjunto, se contabilizan de la forma siguiente:

- La plusvalía relacionada con estas sociedades o negocios conjuntos se incluyen en el importe en libros de la inversión. No se permitirá la amortización de esa plusvalía.
- Cualquier exceso de la participación en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables sobre el coste de la inversión se incluya como ingreso.

La evaluación de la recuperabilidad de las participaciones en asociadas o negocios conjuntos del Grupo, se lleva a cabo comprobando el deterioro del valor para la totalidad del importe en libros de la inversión de acuerdo con la NIC 36 "Deterioro en el valor de los Activos", incluyendo cualquier fondo de comercio que pudiese estar implícito en la inversión, mediante la comparación de su importe recuperable con su importe en libros. El importe recuperable de una inversión en una asociada o negocio conjunto se evalúa de manera individual a menos que la misma no genere entrada de efectivo por su uso continuo que sean en gran medida independientes de las procedentes de otros activos o unidades generadoras de efectivo del Grupo.

4.3 Ingresos y Gastos

Los ingresos y gastos se imputan en función del criterio del devengo, es decir, cuando se produce la corriente real de bienes y servicios que los mismos representan, con independencia del momento en que se produzca la corriente monetaria o financiera derivada de ellos.

Los ingresos se valoran por el valor razonable de la contraprestación cobrada o a cobrar y representan los importes a cobrar por los servicios prestados en el marco ordinario de la actividad, menos devoluciones, rebajas, descuentos y el impuesto sobre el valor añadido.

Los ingresos ordinarios asociados a la prestación de servicios se reconocen igualmente considerando el grado de realización de la prestación a la fecha de balance, siempre y cuando el resultado de la transacción pueda ser estimado con fiabilidad, sea probable que los beneficios económicos futuros repercutan en la Sociedad y se cumplan las condiciones específicas para cada una de las actividades.

Los principales ingresos de la Sociedad son:

- Ingresos por venta de energía (gas y electricidad): se devengan en el momento de suministro de la misma.
- Ingresos por representación de régimen especial: se devengan en el momento en que se produce el suministro de la energía por parte del productor en el régimen especial, momento en el cual se entiende prestado el servicio de representación.

La facturación de la energía se realiza mensualmente, por lo que al cierre del ejercicio los ingresos de la Sociedad recogen la facturación acumulada del ejercicio, así como una estimación de la energía suministrada pendiente de facturar, que será facturada en los primeros meses del ejercicio posterior. Debido a la naturaleza del negocio, los procesos que conlleva (suministro, lectura, facturación y cobro) y el mix de clientes (lecturas mensuales o bimensuales, para determinados clientes) origina la existencia al cierre del ejercicio de esta energía suministrada pendiente de facturar. También existen otros efectos ajenos a la gestión de la compañía como la actividad de distribución.

De este modo, no se considera que se pueda valorar el importe de los ingresos con fiabilidad hasta que no se haya obtenido toda la información precisa relacionada con la venta. La Sociedad basa sus estimaciones en resultados históricos, teniendo en cuenta el tipo de cliente, el tipo de transacción y los términos concretos de cada acuerdo.

En relación a la facturación de energía por contratos bilaterales con otros comercializadores, la Sociedad procede a facturar la energía comunicada por los mismos y se procede a ajustar la facturación conforme se van recibiendo las liquidaciones del Operador del Sistema en base al consumo comunicado por el mismo.

Por último, cabe indicar que, en los gastos se recogen los aprovisionamientos de energía, así como la estimación de la energía adquirida para llevar a cabo el suministro pendiente de facturación.

Los ingresos por intereses se reconocen siguiendo un criterio financiero temporal, en función del principal pendiente de cobro y el tipo de interés efectivo aplicable, que es el tipo que iguala exactamente los futuros recibos en efectivo estimado a lo largo de la vida prevista del tipo financiero con el importe en libros neto de dicho activo, y los dividendos cuando se declara el derecho del accionista a recibirlos. En cualquier caso, los intereses y dividendos de activos financieros devengados con posterioridad al momento de la adquisición se reconocen como ingresos en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias.

En relación con los dividendos recibidos, cualquier reparto de reservas disponibles se calificara como una operación de «distribución de beneficios» y, en consecuencia, originara el reconocimiento de un ingreso en el socio, siempre y cuando, desde la fecha de adquisición, la participada o cualquier sociedad del Grupo participada por esta última haya generado beneficios por un importe superior a los fondos propios que se distribuyen. El juicio sobre si se han generado beneficios por la participada se realizara atendiendo exclusivamente a los beneficios contabilizados en la cuenta de pérdidas y ganancias individual desde la fecha de adquisición, salvo que de forma indubitada el reparto con cargo a dichos beneficios deba calificarse como una recuperación de la inversión desde la perspectiva de la entidad que recibe el dividendo.

Los gastos se reconocen cuando se produce la disminución de un activo o el incremento de un pasivo que se puede medir de forma fiable.

4.4 Arrendamientos

El Grupo como arrendatario:

El Grupo analiza si el contrato es o contiene un arrendamiento al inicio del contrato. El grupo reconoce el activo por derecho de uso y el correspondiente pasivo por arrendamiento para todos aquellos acuerdos de arrendamiento en la cual actúa como arrendatario, excepto para aquellos arrendamientos a corto plazo (definido como arrendamientos con un plazo de arriendo igual o inferior a 12 meses) o aquellos arrendamientos de activos con un valor reducido. Para dichos arrendamientos, el grupo reconoce el pago de arrendamiento como un gasto operativo de forma lineal a lo largo de la vida útil del contrato de no ser que se determine otra forma sistemática más representativa en la cual los beneficios económicos resultantes del activo arrendado sean consumidos.

El pasivo por arrendamiento es inicialmente valorado al valor actual de los pagos pendientes a fecha de comienzo del contrato actualizados al tipo de interés implícito del arrendamiento. En caso de no poder determinar de forma fiable este tipo de interés, el Grupo aplica la tasa media de financiación propia.

El importe del pasivo generado se modifica posteriormente, incrementándose para reflejar el efecto del tipo de interés (usando el método del interés efectivo) y reduciéndose para reflejar los pagos de las cuotas por arrendamientos realizadas.

El Grupo recalcula el pasivo por arrendamientos (y realiza el correspondiente ajuste al derecho de uso relacionado) siempre y cuando:

- El periodo de arrendamiento haya cambiado, en cuyo caso el pasivo es recalculado descontando las cuotas futuras revisadas utilizando una tasa de descuento revisada.
- Las cuotas futuras por arrendamientos varíen debido a cambios en el índice o tasa de

- El contrato de arrendamiento es modificado y dicha modificación no es registrada como un arrendamiento separado, en cuyo caso el pasivo es recalculado descontados las cuotas futuras revisadas utilizando una tasa de descuento revisada.

El valor inicial del activo por derecho de uso refleja el valor inicial del correspondiente pasivo por arrendamiento, los pagos realizados antes o a fecha de comienzo del contrato más cualquier coste indirecto adicional que haya podido surgir. Posteriormente dicho derecho de uso es valorado a coste menos la amortización acumulada y pérdidas por deterioro. Los activos por derechos de uso se amortizan a lo largo del periodo menor entre la vida útil del contrato de arrendamiento y la vida útil del activo subyacente. La amortización comienza a la fecha de comienzo del arrendamiento.

El Grupo como arrendador:

Los arrendamientos en los cuales el Grupo actúa como arrendador se clasifican como arrendamientos financieros siempre que las condiciones de los mismos transfieran sustancialmente los riesgos y ventajas derivados de la propiedad al arrendatario. Los demás arrendamientos se clasifican como arrendamientos operativos.

En las operaciones de arrendamiento operativo, la propiedad del bien arrendado y, sustancialmente, todos los riesgos y ventajas que recaen sobre el bien permanecen en el arrendador. Los ingresos procedentes de estos contratos de arrendamiento se reconocen en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada de forma lineal.

4.5 Indemnizaciones por despido

De acuerdo con la legislación vigente, el grupo está obligado al pago de indemnizaciones a aquellos empleados con los que, bajo determinadas condiciones, rescinda sus relaciones laborales. Por tanto, las indemnizaciones por despido susceptibles de cuantificación razonable se registran como gasto en el ejercicio en el que se adopta la decisión del despido. En las Cuentas Anuales adjuntas se han registrado indemnizaciones por importe de 213 miles de euros en el ejercicio 2023 (19 miles de euros en el ejercicio 2022).

4.6 Impuestos

El gasto por el impuesto sobre beneficios es la suma del impuesto corriente a pagar y los impuestos diferidos.

4.6.1 Impuestos corrientes

El impuesto corriente es la cantidad que el grupo satisface como consecuencia de las liquidaciones fiscales del impuesto sobre el beneficio relativas a un ejercicio. Las deducciones y otras ventajas fiscales en la cuota del impuesto, excluidas las retenciones y pagos a cuenta, así como las pérdidas fiscales compensables de ejercicios anteriores y aplicadas efectivamente en este, dan lugar a un menor importe del impuesto corriente.

4.6.2 Impuestos diferidos

Los impuestos diferidos se reconocen por las diferencias temporarias entre los importes en libros de los activos y pasivos en los estados financieros consolidados y las correspondientes bases fiscales utilizadas en el cálculo del beneficio imponible. Normalmente se reconocen pasivos por impuestos diferidos por todas las diferencias temporarias imponibles. Generalmente se reconocen activos por impuestos diferidos por todas las diferencias temporarias deducibles en la medida en que sea probable que se generen beneficios imponibles futuros sobre los que aplicar dichas diferencias temporarias deducibles. Dichos activos y pasivos por impuestos diferidos no se reconocen si las diferencias temporarias proceden del fondo de comercio o del reconocimiento inicial (salvo en una combinación de negocios) de otros activos y pasivos en una operación que no afecta ni al resultado fiscal ni al resultado contable.

Se reconoce un pasivo por impuestos diferidos por las diferencias temporarias imponibles relacionadas con inversiones en sociedades dependientes y empresas asociadas, y participaciones en negocios conjuntos, salvo cuando el Grupo puede controlar la reversión de las diferencias temporarias y es probable que estas no sean revertidas en un futuro previsible. Los activos por impuestos diferidos derivados de diferencias temporarias deducibles relacionadas con dichas inversiones y participaciones solo se reconocen en la medida en que sea probable que se generen suficientes beneficios imponibles sobre los que aplicar las diferencias temporarias y que estas vayan a revertirse en un futuro próximo.

El importe en libros de los activos por impuestos diferidos se revisa al cierre de cada ejercicio y se minorará en la medida en que ya no sea probable que se generen suficientes beneficios imponibles para poder recuperar la totalidad o parte del activo. Además, al cierre de cada ejercicio, los activos por impuestos diferidos que no hayan sido reconocidos volverán a valorarse. Si posteriormente se confirma la posibilidad de recuperar el activo, este se reconoce en esa fecha posterior.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se valoran a los tipos impositivos que se espera que estén vigentes cuando se liquide el pasivo o se realice el activo, en función de los tipos impositivos (y leyes tributarias) que hayan sido aprobados o prácticamente aprobados al cierre del ejercicio.

La valoración de los activos y pasivos por impuestos diferidos refleja las consecuencias fiscales que se derivarían del modo en que el Grupo espera, al cierre del ejercicio, recuperar o liquidar el importe en libros de sus activos y pasivos.

4.6.3 Impuestos corrientes y diferidos del ejercicio

Los impuestos corrientes y diferidos se reconocen en la cuenta de resultados consolidada, salvo si están relacionados con partidas reconocidas en otro resultado integral o directamente en patrimonio, en cuyo caso, los impuestos corrientes y diferidos también se reconocen en otro resultado integral o directamente en patrimonio. Cuando se genera un impuesto corriente o un impuesto diferido en el reconocimiento inicial de una combinación de negocios, el efecto fiscal se incluye en la contabilización de la combinación de negocios.

4.6.4 Impuesto complementario mínimo global

El Grupo ha adoptado las Reglas Modelo del Pilar Dos de la Reforma Fiscal Internacional (Modificaciones a la NIC 12) tras su publicación el 23 de mayo de 2023. Las modificaciones establecen una excepción obligatoria temporal de la contabilización de impuestos diferidos para el impuesto complementario, que entra en vigor inmediata para las nuevas revelaciones sobre la exposición al Pilar Dos (ver Nota 18.8).

La excepcion obligatoria se aplica retroactivamente. Sin embargo, debido a que a 31 de diciembre de 2022 no se promulgo ni se promulgo de forma sustantiva nueva legislacion para implementar el impuesto complementario en ninguna jurisdiccion en la que opera el Grupo y no se reconoció ningun impuesto diferido relacionado en esa fecha, la aplicacion retroactiva no tiene impacto en los estados financieros consolidados del Grupo.

4.7 Inmovilizado material

El inmovilizado material se valora inicialmente a su precio de adquisicion o coste de produccion, y posteriormente se minora por la correspondiente amortizacion acumulada y las perdidas por deterioro, si las hubiera, conforme al criterio mencionado en la Nota 4.8.

Los gastos de conservacion y mantenimiento de los diferentes elementos que componen el inmovilizado material se imputan a la Cuenta de Perdidas y Ganancias Consolidadas del ejercicio en que se incurren. Por el contrario, los costes de renovacion, ampliacion o mejora de los bienes del inmovilizado material, que representan un aumento de la capacidad, productividad o un alargamiento de la vida util, se capitalizan como mayor valor de los correspondientes bienes, una vez dados de baja los valores contables de los elementos que hayan sido sustituidos.

Para aquellos inmovilizados que necesitan un período de tiempo superior a un año para estar en condiciones de uso, los costes capitalizados incluyen los gastos financieros que se hayan devengado antes de la puesta en condiciones de funcionamiento del bien y que hayan sido girados por el proveedor o correspondan a prestamos u otro tipo de financiacion ajena, especifica o generica, directamente atribuible a la adquisicion o fabricacion del mismo.

Al cierre del ejercicio el Grupo no tiene costes activados de grandes reparaciones ni compromisos de desmantelamiento, retiro o rehabilitacion para sus bienes de activo.

El Grupo amortiza el inmovilizado material siguiendo el metodo lineal, aplicando porcentajes de amortizacion anual calculados en funcion de los años de vida util estimada de los respectivos bienes. La vida util estimada, el valor residual y el metodo de amortizacion se revisan al final de cada periodo contable, y el efecto de cualesquiera cambios en las estimaciones se contabiliza con caracter prospectivo.

Las vidas utiles de las partidas de inmovilizado material se han valorado del siguiente modo:

| | Porcentaje de Amortizacion | Años de Vida Util Estimados |
|--|----------------------------|-----------------------------|
| Construcciones | 2 | 50 |
| Instalaciones tecnicas de energia | 4 | 25 |
| Otras instalaciones, utillaje y mobiliario | 8 - 10 | 12,5 - 10 |
| Equipos informaticos | 25 - 32 | 4 - 3,1 |
| Otro inmovilizado material | 8 - 10 | 12,5 - 10 |

4.8 Inmovilizado intangible

Los bienes comprendidos en el inmovilizado intangible se valoran inicialmente por su coste, ya sea este el precio de adquisicion o el coste de produccion. Posteriormente se valora a su coste minorado por la correspondiente amortizacion acumulada (calculada en funcion de su vida util) y, en su caso, por las perdidas por deterioro que haya experimentado.

El importe amortizable de un activo intangible con una vida útil finita, se distribuye sobre una base sistemática a lo largo de su vida útil. El cargo por amortización de cada período se reconoce en el resultado del ejercicio.

No existe ningún inmovilizado intangible distinto del Fondo de Comercio con vida útil indefinida.

Gastos de investigación y Desarrollo

El Grupo sigue el criterio de registrar en la cuenta de pérdidas y ganancias los gastos de investigación en los que incurre a lo largo del ejercicio.

Respecto a los gastos de desarrollo, estos se activan cuando se cumplen las siguientes condiciones.

- Están específicamente individualizados por proyectos y su coste puede ser claramente establecido.
- Existen motivos fundados para confiar en el éxito técnico y en la rentabilidad económico-comercial del proyecto.

En consecuencia, el Grupo imputa como costes de desarrollo tanto los costes de sueldos y salarios y seguridad social de los empleados como los costes externos incurridos para el desarrollo del ERP propio de la compañía. En este sentido, los módulos que se encuentran en funcionamiento se reclasifican a aplicaciones informáticas y se amortizan, mientras que los módulos que siguen en proceso se imputan como mayor coste de desarrollo dentro del epígrafe del inmovilizado intangible, por lo que no se amortizan hasta que no están operativos.

En el momento en que existen dudas razonables sobre el éxito técnico o la rentabilidad económico-comercial de un proyecto, los importes registrados en el activo correspondientes al mismo se imputan directamente a la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio.

Aplicaciones Informáticas y otro inmovilizado intangible

Las licencias para aplicaciones informáticas adquiridas a terceros o los programas de ordenador elaborados internamente se capitalizan sobre la base de los costes en que se ha incurrido para adquirirlas o desarrollarlos y prepararlos para su uso.

Las aplicaciones informáticas, se amortizan linealmente durante su vida útil, a razón de un 10-32% anual.

En otro inmovilizado se registran las aplicaciones informáticas que se encuentran en curso y que no se amortizan hasta que están en condiciones de uso.

Los gastos de mantenimiento de las aplicaciones informáticas incurridos durante el ejercicio se registran en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias.

Deterioro de valor de los activos intangibles y materiales

Al cierre de cada ejercicio (para el caso del Fondo de Comercio o activos intangibles de vida útil indefinida) o siempre que existan indicios de pérdida de valor (para el resto de los activos), el Grupo procede a estimar mediante el denominado "Test de deterioro" la posible existencia de pérdidas de valor que reduzcan el valor recuperable de dichos activos a un importe inferior al de su valor en libros.

El importe recuperable se determina como el mayor importe entre el valor razonable menos los costes de venta y el valor en uso.

El procedimiento implantado por la Dirección del Grupo para la realización de dicho test es el siguiente:

- 1) Se estima el valor recuperable del activo con el objeto de determinar el alcance de la eventual pérdida por deterioro de valor. En caso de que el activo no genere flujos de efectivo que sean independientes de otros activos o grupos de activos, el Grupo calcula el valor recuperable de la unidad generadora de efectivo (UGE) a la que pertenece el activo.
- 2) La Dirección prepara anualmente para cada unidad generadora de efectivo su plan de negocio, abarcando un espacio temporal de 3 años. Los principales componentes de dicho plan son:
 - Proyecciones de resultados
 - Proyecciones de capital circulante
 - Tipo de descuento a aplicar, entendiendo este como la media ponderada del coste de capital, siendo las principales variables que influyen en su cálculo, el coste de los pasivos y los riesgos específicos de los activos.
- 3) Las proyecciones son preparadas sobre la base de la experiencia pasada y a partir de mejor información disponible. En el caso de que se deba reconocer una pérdida por deterioro de una unidad generadora de efectivo a la que se hubiese asignado todo o parte de un Fondo de Comercio, se reduce en primer lugar el valor contable del Fondo de Comercio correspondiente a dicha unidad. Si el deterioro supera el importe de este, en segundo lugar, se reduce, en proporción a su valor contable, el del resto de activos de la unidad generadora de efectivo, hasta el límite del mayor valor entre los siguientes: su valor razonable menos los costes de venta, su valor en uso y cero.
- 4) Cuando una pérdida por deterioro de valor revierte posteriormente, el importe en libros del activo o de la unidad generadora de efectivo se incrementa en la estimación revisada de su importe recuperable, pero de tal modo que el importe en libros incrementado no supere el importe en libros que se habría determinado de no haberse reconocido ninguna pérdida por deterioro en ejercicios anteriores. Dicha reversion de una pérdida por deterioro de valor se reconoce como ingreso.

El Grupo ha asignado como unidades generadoras de efectivo (UGE) la comercialización de electricidad y gas, la producción de energía renovable y la prestación de servicios energético y de telecomunicaciones.

4.9 Existencias

Las existencias se valoran al precio de adquisición o valor neto realizable, el menor. El precio de adquisición es el importe facturado por el proveedor, deducidos los descuentos y los intereses incorporados al nominal de los débitos más los gastos adicionales para que las existencias se encuentren ubicados para su venta: transportes, aranceles, seguros y otros atribuibles a la adquisición.

El valor neto realizable representa la estimación del precio de venta menos todos los costes estimados para terminar su fabricación y los costes que serán incurridos en los procesos de comercialización, venta y distribución.

El Grupo utiliza el coste medio ponderado para la asignación de valor a las existencias.

Cuando el valor neto realizable de las existencias es inferior a su precio de adquisición, se efectúan las oportunas correcciones valorativas reconociéndolas como un gasto en la cuenta de pérdidas y ganancias.

Si dejan de existir las circunstancias que causaron la corrección del valor de las existencias, el importe de la corrección es objeto de reversión reconociéndolo como un ingreso en la cuenta de pérdidas y ganancias.

4.10 Provisiones y contingencias

Las provisiones se registran si el Grupo tiene una obligación presente (legal o implícita) como resultado de un suceso pasado, cuya cancelación es probable que origine una salida de recursos, y el importe de esa salida puede estimarse de forma fiable.

Se considera que existe un pasivo contingente si: (i) existe la posibilidad de que surja una obligación como consecuencia de un suceso pasado o (ii) la materialización futura de la obligación está condicionada a que ocurra, o no, uno o más eventos futuros independientes de la voluntad del Grupo o (iii) el importe no puede medirse con suficiente fiabilidad.

Las Cuentas Anuales Consolidadas recogen todas las provisiones con respecto a las cuales se estima que la probabilidad de que se tenga que atender la obligación es mayor que de lo contrario. Salvo que sean considerados como remotos, los pasivos contingentes no se reconocen en las cuentas anuales, sino que se informa sobre los mismos en las notas de la memoria consolidada.

El importe reconocido como provisión se basa en la mejor estimación de la contraprestación necesaria para liquidar la obligación presente al cierre del ejercicio financiero, teniendo en cuenta los riesgos e incertidumbres que rodean a la obligación. Cuando una provisión se valora utilizando los flujos de efectivo estimados necesarios para liquidar la obligación presente, su importe en libros es el valor actual de esos flujos de efectivo (cuando el efecto del valor temporal del dinero sea considerable).

Cuando se espere recuperar de un tercero parte o todos los beneficios económicos requeridos para liquidar una provisión, se reconocerá una cuenta a cobrar como un activo si existe la práctica seguridad de que el reembolso se recibirá y si el importe de la cuenta a cobrar puede medirse con fiabilidad.

4.11 Instrumentos financieros

4.11.1 Activos financieros

El Grupo clasifica sus activos financieros según su categoría de valoración que se determina sobre la base del modelo de negocio y las características de los flujos de caja contractuales, y solo reclasifica los activos financieros cuando y solo cuando cambia su modelo de negocio para gestionar dichos activos.

Las adquisiciones y enajenaciones de inversiones se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en que el Grupo se compromete a adquirir o vender el activo, clasificándose a la adquisición en las categorías que a continuación se detallan:

a) Activos financieros a coste amortizado:

Son activos financieros, no derivados, que se mantienen para el cobro de flujos de efectivo contractuales cuando esos flujos de efectivo representan solo pagos de principal e intereses. Se incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a doce meses desde la fecha del Balance de situación que se clasifican como activos no corrientes.

Se registran inicialmente a su valor razonable y posteriormente a su coste amortizado, utilizando el método de interés efectivo. Los ingresos por intereses de estos activos financieros se incluyen en ingresos financieros, cualquier ganancia o pérdida que surja cuando se den de baja se reconoce directamente en el resultado consolidado y las pérdidas por deterioro del valor se presentan como una partida separada en la Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada del ejercicio.

b) Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados

Son activos que se adquieren con el propósito de venderlos en un corto plazo. Los derivados se consideran en esta categoría a no ser que estén designados como instrumentos de cobertura. Estos activos financieros se valoran, tanto en el momento inicial como en valoraciones posteriores, por su valor razonable, imputando los cambios que se produzcan en dicho valor en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada del ejercicio.

En el caso de los instrumentos de patrimonio clasificados en esta categoría, se reconocen por su valor razonable y cualquier pérdida y ganancia que surge de cambios en el valor razonable, o el resultado de su venta, se incluyen en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada.

En el caso de participaciones en sociedades no cotizadas se establece el valor razonable empleando técnicas de valoración que incluyen el uso de transacciones recientes entre partes interesadas y debidamente informadas, referencias a otros instrumentos sustancialmente iguales y el análisis de flujos de efectivo futuros descontados. En el caso de que la información disponible reciente sea insuficiente para determinar el valor razonable, o si existe toda una serie de valoraciones posibles del valor razonable y el coste representa la mejor estimación dentro de esa serie, se registran las inversiones a su coste de adquisición minorado por la pérdida por deterioro, en su caso.

c) Instrumentos de patrimonio a valor razonable con cambios en otro resultado global

Son aquellos instrumentos de patrimonio para los que el Grupo ha hecho una elección irrevocable en el momento de reconocimiento inicial para su contabilización en esta categoría. Se reconocen por su valor razonable y los incrementos o disminuciones que surgen de cambios en el valor razonable se registran en otro resultado global, a excepción de los dividendos de dichas inversiones que se reconocen en el resultado del período. No se reconocen por tanto pérdidas por deterioro en resultados, y en el momento de su venta no se reclasifican ganancias o pérdidas a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada.

Los activos financieros se dan de baja cuando los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo han vencido o se han transferido, siendo necesario que se hayan transferido de manera sustancial los riesgos y beneficios inherentes a su propiedad. No se dan de baja los activos financieros y se reconoce un pasivo por un importe igual a la contraprestación recibida en las cesiones de activos en que se han retenido los riesgos y beneficios inherentes al mismo.

Los contratos de cesión de cuentas a cobrar se consideran factoring sin que impliquen un traspaso de los riesgos y beneficios inherentes a la activos financieros cedidos.

El deterioro del valor de los activos financieros se basa en un modelo de pérdida esperada. El Grupo contabiliza la pérdida esperada, así como los cambios de esta, en cada fecha de presentación, para reflejar los cambios en el riesgo de crédito desde la fecha de reconocimiento inicial, sin esperar a que se produzca un evento de deterioro.

El Grupo aplica para el caso de los Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar sin componente financiero significativo, el modelo simplificado de pérdida esperada.

Bajo el modelo simplificado se registran desde el inicio las pérdidas crediticias esperadas durante la vida del contrato considerando la información disponible sobre eventos pasados (como el comportamiento de pagos de los clientes) que puedan impactar en el riesgo de crédito de los deudores del Grupo.

d) Efectivo y otros medios líquidos equivalentes

Bajo este epígrafe del Balance de Situación Consolidado se registra el efectivo en caja, depósitos a la vista y otras inversiones a corto plazo de alta liquidez que son rápidamente realizables en caja y que no tienen riesgo de cambios en su valor.

Baja de activos financieros

El Grupo solo da de baja un activo financiero cuando expiran los derechos contractuales a los flujos de efectivo del activo o cuando transfiere el activo financiero y la mayor parte de los riesgos y beneficios asociados a la propiedad a un tercero. Si el Grupo no transfiere ni retiene una parte sustancial de todos los riesgos y beneficios asociados a la propiedad y sigue controlando el activo transferido, reconocerá su participación restante en el activo así como el correspondiente pasivo por los importes que pueda tener que pagar. Si el Grupo conserva la mayor parte de los riesgos y beneficios asociados a la propiedad de un activo financiero transferido, seguirá reconociendo el activo financiero y también un préstamo garantizado por los beneficios percibidos.

Al dar completamente de baja un activo financiero, la diferencia entre el importe en libros del activo y la suma de la contraprestación recibida y por recibir y los beneficios o pérdidas que hubieran sido reconocidos en otro resultado integral y acumulados en patrimonio neto se reconoce en la cuenta de resultados consolidada.

Al dar de baja parcialmente un activo financiero (p. ej. si el Grupo conserva una opción de recompra de parte del activo traspasado), el Grupo distribuye el anterior importe en libros del activo financiero entre la parte que sigue reconociendo por tener en ella una implicación continuada y la parte que ya no reconoce, según los valores razonables relativos de dichas partes en la fecha del traspaso. La diferencia entre el importe en libros asignado a la parte que se ha dado de baja y la suma de la contraprestación recibida por dicha parte y cualquier beneficio o pérdida asignados a la misma que se hubieran reconocido en otro resultado integral, se reconoce en la cuenta de resultados consolidada. Los beneficios o pérdidas reconocidos en otro resultado integral se distribuyen entre la parte que sigue siendo

4.11.2 Pasivos financieros

Los pasivos financieros se clasifican como:

a) Pasivos financieros a coste amortizado

Las deudas financieras se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costes de la transacción en los que se hubiera incurrido. Cualquier diferencia entre el importe recibido y su valor de reembolso se reconoce en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada durante el período de amortización de la deuda financiera, utilizando el método del tipo de interés efectivo, clasificando los pasivos financieros como medidos posteriormente a coste amortizado.

En caso de modificaciones contractuales de un pasivo a coste amortizado que no resulta en baja del balance, los flujos contractuales de la deuda refinanciada deben ser calculados manteniendo la tasa de interés efectiva original, y la diferencia obtenida se registrará en la cuenta de pérdidas y ganancias en la fecha de la modificación.

Las deudas financieras se clasifican como pasivos corrientes a menos que su vencimiento tenga lugar a más de doce meses desde la fecha del Balance de Situación.

Adicionalmente, los acreedores comerciales y otras cuentas a pagar corrientes son pasivos financieros a corto plazo que se valoran inicialmente a valor razonable, no devengan explícitamente intereses y se registran por su valor nominal. Se consideran deudas no corrientes las de vencimiento superior a doce meses.

b) Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados

Son pasivos que se adquieren con el propósito de venderlos en un corto plazo. Los derivados se consideran en esta categoría a no ser que estén designados como instrumentos de cobertura. Estos pasivos financieros se valoran, tanto en el momento inicial como en valoraciones posteriores, por su valor razonable, imputando los cambios que se produzcan en dicho valor en la Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada del ejercicio.

c) Derivados financieros y operaciones de cobertura

El Grupo Nexus contrata instrumentos financieros derivados para cubrir su exposición a los riesgos financieros por la variación de los precios de las commodities (Power, Gas, Brent).

Los derivados financieros se reconocen a su valor razonable en la fecha de contrato, recalculándose sucesivamente a su valor razonable. El método para el reconocimiento de la ganancia o pérdida depende de si se clasifica el derivado como un instrumento de cobertura, y en este caso, la naturaleza del activo objeto de la cobertura.

El Grupo alinea su contabilidad con la gestión de los riesgos financieros que lleva a cabo. De forma periódica se revisan los objetivos de la gestión de riesgos y la estrategia de cobertura, realizándose una descripción del objetivo de gestión de riesgos perseguido. Para que cada operación de cobertura se considere eficaz, el Grupo documenta que la relación económica entre el instrumento de cobertura y el elemento cubierto está alineada con sus objetivos de gestión del riesgo.

El valor razonable de los diferentes instrumentos financieros derivados se valora mediante modelos de valoración con datos observables y otros no observables en el mercado.

A efectos de su contabilización, los derivados que califican para la contabilidad de coberturas se clasifican de la manera siguiente:

Cobertura de flujos de efectivo

La parte efectiva de cambios en el valor razonable de los derivados designados y calificados como cobertura de flujos de efectivo se reconoce en el patrimonio neto. La ganancia o pérdida correspondiente a la parte no efectiva se reconoce inmediatamente en la Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada.

Los importes acumulados en el patrimonio neto se traspasan a la Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada en el ejercicio en que la partida cubierta afecta a la ganancia o a la pérdida.

Los importes acumulados en el patrimonio neto se traspasan a la Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada en el ejercicio en que la partida cubierta afecta a la ganancia o a la pérdida, tal como sigue:

- Si la partida cubierta resulta posteriormente en el reconocimiento de un activo, el importe acumulado en el patrimonio se reconocera en el coste inicial del activo.
- La ganancia o la pérdida correspondiente a la parte eficaz de las permutas de tipo de interés se reconocen en el gasto financiero en el mismo momento que el gasto por intereses en los préstamos cubiertos.

De acuerdo con NIIF 13, a efectos de información financiera, las mediciones del valor razonable se clasifican en el Nivel 1, 2 o 3 en función del grado en el cual los inputs aplicados son observables y la importancia de los mismos para la medición del valor razonable en su totalidad, tal y como se describe a continuación:

- Nivel 1 – Los inputs están basados en precios cotizados (no ajustados) para instrumentos idénticos negociados en mercados activos.
- Nivel 2 – Los inputs están basados en precios cotizados para instrumentos similares en mercados de activos (no incluidos en el nivel 1), precios cotizados para instrumentos idénticos o similares en mercados que no son activos, y técnicas basadas en modelos de valoración para los cuales todos los inputs significativos son observables en el mercado o pueden ser corroborados por datos observables de mercado.
- Nivel 3 – Los inputs no son generalmente observables y por lo general reflejan estimaciones de los supuestos de mercado para la determinación del precio del activo o pasivo. Los datos no observables utilizados en los modelos de valoración son significativos en los valores razonables de los activos y pasivos.

El Grupo ha determinado que la mayoría de los inputs empleados para la determinación del valor razonable de los instrumentos financieros derivados se encuentran en el Nivel 2.

4.11.3 Contratos de garantía financiera

El Grupo tiene constituidos depósitos en garantía de las compras de electricidad y por sus operaciones en el Operador del Mercado Ibérico de Energía (OMIE), en el mercado financiero de la energía ante Omiclear-Câmara de Compensação S.A., MEFF Sociedad Rectora del Mercado de Productos Derivados, S.A. (MEFF Power), Electricidad EEX y Gas Apex Endex.

Las fianzas necesarias para operar en el mercado eléctrico se constituyen como porcentaje en la cantidad de energía comercializada en el mercado, dado que se actualizan semanalmente se clasifican a corto plazo por su valor nominal. Se constituyen también fianzas para la realización de operaciones de intercambios futuros de energía.

4.12 Transacciones con partes vinculadas

El Grupo realiza todas sus operaciones con vinculadas a valores de mercado. Adicionalmente, los precios de transferencia se encuentran adecuadamente soportados por lo que los Administradores del Grupo consideran que no existen riesgos significativos por este aspecto de los que puedan derivarse pasivos de consideración en el futuro.

4.13 Información sobre medio ambiente

Se consideran activos de naturaleza medioambiental los bienes que son utilizados de forma duradera en la actividad del Grupo, cuya finalidad principal es la minimización del impacto medioambiental y la protección y mejora del medio ambiente, incluyendo la reducción o eliminación de la contaminación futura.

El Grupo dispone de instalaciones fotovoltaicas destinadas al aprovechamiento de fuentes de energías renovables que ha activado dentro del epígrafe de instalaciones técnicas.

El Grupo no tiene responsabilidades, provisiones y contingencias de naturaleza medioambiental que pudieran ser significativos en relación con el patrimonio, la situación financiera y los resultados del mismo.

4.14 Partidas corrientes y no corrientes

Se consideran activos corrientes aquellos vinculados al ciclo normal de explotación que con carácter general se considera de un año, también aquellos otros activos cuyo vencimiento, enajenación o realización se espera que se produzca en el corto plazo desde la fecha de cierre del ejercicio, los activos financieros mantenidos para negociar, con la excepción de los derivados financieros cuyo plazo de liquidación sea superior al año y el efectivo y otros activos líquidos equivalentes. Los activos que no cumplen estos requisitos se califican como no corrientes.

Del mismo modo, son pasivos corrientes los vinculados al ciclo normal de explotación, los pasivos financieros mantenidos para negociar, con la excepción de los derivados financieros cuyo plazo de liquidación sea superior al año y en general todas las obligaciones cuya vencimiento o extinción se produzca en el corto plazo. En caso contrario, se clasifican como no corrientes.

NOTA 5. APLICACION DEL RESULTADO DE LA SOCIEDAD DOMINANTE

La propuesta de aplicacion del resultado del ejercicio de la Sociedad Dominante formulada por los administradores y que se sometera a la aprobacion de la Junta General de accionistas es la siguientes:

| | Ejercicio 2023 |
|---|---------------------------|
| Base de reparto | |
| Beneficios (Perdidas) generados en el ejercicio | 6.459 |
| Aplicacion a: | |
| Reservas voluntarias | 1.459 |
| Dividendos | 5.000 |

En los ultimos 5 ejercicios la Sociedad Dominante ha distribuido los siguientes dividendos:

| | 2023 | 2022 | 2021 | 2020 | 2019 |
|-------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Dividendos distribuidos | 3.034 | 1.632 | 348 | 413 | 1.554 |

NOTA 6. INFORMACION SEGMENTADA

El Grupo identifica sus segmentos operativos en base a los informes internos sobre los componentes del Grupo que son base de revision, discusion y evaluacion regular por la Direccion y el Consejo de Administracion.

De este modo, los segmentos se han definido por area geografica diferenciando Alemania, Portugal y Espana.

Los precios de transferencia en las ventas inter-segmentos son precios de mercado.

Información geografica de ventas

La distribucion del importe neto de la cifra de negocios correspondiente a los ejercicios 2023 y 2022, distribuida por mercados geograficos, es la siguiente (en miles de euros):

| Mercados | 2023 | 2022 |
|-----------------|-------------|-------------|
| Espana | | |
| Portugal | | |
| Mexico | | |
| Total | | |

Información por segmentos

En el siguiente cuadro se detalla la información referente a los estados financieros segmentados correspondiente al ejercicio 2023 (en miles de euros):

| | 2023 | | | |
|--|----------------|--------------|--------------|----------------|
| | España | Portugal | Mexico | TOTAL |
| Importe neto de la cifra de negocios | 1.832.930 | 60.389 | 344 | 1.893.663 |
| Trabajos realizados por la empresa para su activo | 620 | - | - | 620 |
| Aprovisionamientos | (1.776.112) | (52.171) | (357) | (1.828.640) |
| Otros ingresos de explotación | 15.761 | 60 | - | 15.821 |
| Gastos de personal | (11.926) | (488) | (42) | (12.456) |
| Otros gastos explotación | (42.963) | (814) | (278) | (44.055) |
| Amortización del inmovilizado | (3.417) | (56) | - | (3.473) |
| Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado | (67) | - | - | (67) |
| RESULTADO EXPLOTACION | 14.826 | 6.920 | (333) | 21.413 |
| Ingresos financieros | 3.815 | 164 | - | 3.979 |
| Gastos financieros | (6.787) | (135) | - | (6.922) |
| Var. valor razonable instrumentos financieros | (3) | - | - | (3) |
| Diferencias de cambio | 17 | - | - | 17 |
| Deterioro y resultado enajenaciones de instrumentos financieros | 18 | - | - | 18 |
| RESULTADO FINANCIERO | (2.940) | 29 | - | (2.911) |
| Participación en beneficios (perdidas) de sociedades puestas en equivalencia | 202 | - | - | 202 |
| RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS | 12.088 | 6.949 | (333) | 18.704 |

La información referente a los estados financieros segmentados correspondiente al ejercicio 2022 es la siguiente (en miles de euros):

| | 2022 | | | |
|--|----------------|--------------|----------|----------------|
| | España | Portugal | Mexico | TOTAL |
| Importe neto de la cifra de negocios | 2.978.147 | 67.884 | - | 3.046.031 |
| Trabajos realizados por la empresa para su activo | 509 | - | - | 509 |
| Aprovisionamientos | (2.907.941) | (65.310) | - | (2.973.251) |
| Otros ingresos de explotación | 13.525 | 24 | - | 13.549 |
| Gastos de personal | (12.486) | (406) | - | (12.892) |
| Otros gastos explotación | (43.023) | (515) | - | (43.538) |
| Amortización del inmovilizado | (3.511) | (58) | - | (3.569) |
| Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado | (6.901) | - | - | (6.901) |
| RESULTADO EXPLOTACION | 18.319 | 1.619 | - | 19.938 |
| Ingresos financieros | 2.203 | (561) | - | 1.642 |
| Gastos financieros | (4.400) | (57) | - | (4.457) |
| Var. valor razonable instrumentos financieros | 42 | - | - | 42 |
| Diferencias de cambio | (15) | - | - | (15) |
| Deterioro y resultado enajenaciones de instrumentos financieros | - | - | - | (121) |
| RESULTADO FINANCIERO | (2.291) | (618) | - | (2.909) |
| Participación en beneficios (perdidas) de sociedades puestas en equivalencia | 437 | - | - | 437 |
| RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS | 16.465 | 1.001 | - | 17.466 |

NOTA 7. INMOVILIZADO INTANGIBLE

El movimiento del inmovilizado intangible en los ejercicios 2023 y 2022 ha sido el siguiente (en miles de euros):

| EJERCICIO 2023 | Saldo inicial | Entradas / Dotaciones | Salidas / Bajas | Traspasos | Saldo Final |
|-------------------------------------|-----------------|-----------------------|-----------------|-----------|-----------------|
| Coste: | | | | | |
| Fondo de Comercio | 8.626 | - | - | - | 8.626 |
| Propiedad industrial | 20 | - | - | - | 20 |
| Aplicaciones informáticas | 14.924 | 1.920 | - | 207 | 17.051 |
| Otro inmovilizado intangible | 3.942 | 2.096 | - | (207) | 5.831 |
| Total Coste | 27.512 | 4.016 | | - | 31.528 |
| Amortización Acumulada: | | | | | |
| Propiedad industrial | (20) | - | - | - | (20) |
| Aplicaciones informáticas | (9.765) | (2.366) | - | - | (12.131) |
| Otro inmovilizado intangible | (2.279) | (509) | - | - | (2.788) |
| Total Amortización | (12.064) | (2.875) | | | (14.939) |
| Deterioro: | | | | | |
| Fondo de Comercio | (8.626) | - | - | - | (8.626) |
| Total Deterioro | (8.626) | - | | | (8.626) |
| Inmovilizado intangible Neto | 6.822 | 1.141 | | | 7.963 |

| EJERCICIO 2022 | Saldo inicial | Entradas / Dotaciones | Salidas / Bajas | Traspasos | Saldo Final |
|-------------------------------------|-----------------|-----------------------|-----------------|-----------|-----------------|
| Coste: | | | | | |
| Fondo de Comercio | 18.259 | - | (9.633) | - | 8.626 |
| Propiedad industrial | 20 | - | - | - | 20 |
| Aplicaciones informáticas | 12.698 | 1.689 | (172) | 709 | 14.924 |
| Otro inmovilizado intangible | 6.525 | 1.183 | (3.057) | (709) | 3.942 |
| Total Coste | 37.502 | 2.872 | (12.862) | - | 27.512 |
| Amortización Acumulada: | | | | | |
| Propiedad industrial | (20) | - | - | - | (20) |
| Aplicaciones informáticas | (7.186) | (2.672) | 93 | - | (9.765) |
| Otro inmovilizado intangible | (4.304) | (291) | 2.316 | - | (2.279) |
| Total Amortización | (11.510) | (2.963) | 2.409 | - | (12.064) |
| Deterioro: | | | | | |
| Fondo de Comercio | (12.697) | (5.562) | 9.633 | - | (8.626) |
| Total Deterioro | (12.697) | (5.562) | 9.633 | - | (8.626) |
| Inmovilizado intangible Neto | 13.295 | (5.653) | (820) | - | 6.822 |

En el ejercicio 2023 el Grupo registra altas en el epígrafe Aplicaciones informáticas por importe de 1.920 miles de euros (1.689 miles de euros en el ejercicio anterior) que se corresponden principalmente con las inversiones en actualización y mejora de los diferentes sistemas del Grupo.

Al 31 de diciembre de 2022 el Grupo registro un deterioro del Fondo de Comercio por valor de 5.562 miles de euros, dejándolo así sin valor neto contable al estimar la no recuperabilidad del mismo de acuerdo a los criterios expuestos en la Nota 4.1

Como consecuencia de la aplicación de la NIIF 16 "Arrendamientos" el Grupo refleja las bajas de los derechos de uso en el epígrafe Otro inmovilizado intangible por importe de 94 miles de euros (altas de 815 miles de euros en el ejercicio 2022).

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 el Grupo tenía las siguientes inversiones en inmovilizado intangible ubicadas en el extranjero, correspondiente a la filial portuguesa (en miles de euros):

| Ejercicio 2023 | | Coste | Amortización Acumulada | Valor Neto Contable |
|----------------|------------------------------|------------|------------------------|---------------------|
| Portugal | Aplicaciones informáticas | 175 | (80) | 95 |
| Portugal | Otro inmovilizado intangible | 27 | (19) | 8 |
| México | Otro inmovilizado intangible | 259 | - | 259 |
| | | 461 | (99) | 362 |

| Ejercicio 2022 | | Coste | Amortización Acumulada | Valor Neto Contable |
|----------------|------------------------------|-----------|------------------------|---------------------|
| Portugal | Aplicaciones informáticas | 69 | (69) | - |
| Portugal | Otro inmovilizado intangible | 27 | (16) | 11 |
| | | 96 | (85) | 11 |

Elementos Totalmente Amortizados y en Uso

Al cierre del ejercicio 2023 y 2022 el Grupo tenía elementos de inmovilizado intangible totalmente amortizados y en uso, conforme el siguiente detalle (en miles de euros):

| | 2023 | 2022 |
|---------------------------|--------------|--------------|
| Propiedad industrial | 21 | 21 |
| Aplicaciones informáticas | 7.969 | 6.892 |
| Total | 7.990 | 6.913 |

Otra Información

La totalidad del inmovilizado intangible del Grupo se encuentra afecto a la explotación.

En los ejercicios 2023 y 2022 no se han activado gastos financieros.

7.1 Fondo de comercio

El 18 de mayo de 2021 se adquirieron 750 participaciones de la sociedad Fútbol Club Energía S.L., pasando a ostentar el 40% de dicha sociedad.

El 5 de agosto de 2021 se realizó una ampliación de capital y se adquirieron 297.264 participaciones de la sociedad Fútbol Club Energía S.L., pasando a ostentar el 98,5% de dicha sociedad.

A partir de dicha fecha, el Grupo incorpora la información financiera de la sociedad Fútbol Club Energía S.L. por integración global. En ese momento, se determinó un fondo de comercio resultante de la combinación por diferencia entre los valores razonables de los activos adquiridos y pasivos asumidos registrados y el coste de la combinación por importe de 8.626 miles de euros.

El Grupo ha asignado el fondo de comercio en su totalidad a la unidad generadora de efectivo de captación de clientes.

En base a los criterios recogidos en la Nota 4.1, los Administradores del Grupo determinaron el importe recuperable de la unidad generadora de efectivo, procediendo a dotar un deterioro del fondo de comercio en el ejercicio 2022 por importe de 5.562 miles de euros puesto que es la intención de los Administradores liquidar la sociedad.

El fondo de comercio se encuentra deteriorado en su totalidad a 31 de diciembre de 2023.

El 12 de mayo de 2022 se disuelve y liquida la sociedad Nexus Energie GmbH por lo que se procedió a dar de baja el fondo de comercio por importe de 9.633 miles de euros y el deterioro por importe de 5.562 miles de euros.

NOTA 8. INMOVILIZADO MATERIAL

El movimiento del inmovilizado material en los ejercicios 2023 y 2022 ha sido el siguiente (en miles de euros):

| EJERCICIO 2023 | Saldo inicial | Entradas / Dotaciones | Salidas / Bajas | Saldo Final |
|---|----------------|-----------------------|-----------------|----------------|
| Coste: | | | | |
| Terrenos | 3.967 | - | - | 3.967 |
| Construcciones | 5.690 | 5 | - | 5.695 |
| Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material | 10.321 | 1.154 | (48) | 11.427 |
| Inmovilizado en curso y anticipos | - | 879 | | 879 |
| Total Coste | 19.978 | 2.038 | (48) | 21.968 |
| Amortización Acumulada: | | | | |
| Construcciones | (1.466) | (118) | - | (1.584) |
| Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material | (6.204) | (480) | 35 | (6.649) |
| Total Amortización | (7.670) | (598) | 35 | (8.233) |
| Inmovilizado Material Neto | 12.308 | 1.440 | (13) | 13.735 |

| EJERCICIO 2022 | Saldo inicial | Entradas / Dotaciones | Salidas / Bajas | Saldo Final |
|---|----------------|-----------------------|-----------------|----------------|
| Coste: | | | | |
| Terrenos | 3.967 | - | - | 3.967 |
| Construcciones | 5.690 | - | - | 5.690 |
| Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material | 11.137 | 171 | (987) | 10.321 |
| Total Coste | 20.794 | 171 | (987) | 19.978 |
| Amortización Acumulada: | | | | |
| Construcciones | (1.352) | (114) | - | (1.466) |
| Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material | (6.177) | (492) | 465 | (6.204) |
| Total Amortización | (7.529) | (606) | 465 | (7.670) |
| Inmovilizado Material Neto | 13.265 | (435) | (522) | 12.308 |

Tanto en 2023 como en 2022 en las cuentas de inmovilizado material no se han activado costes de cesmantelamiento, retiro o rehabilitación.

En los ejercicios 2023 y 2022 no se han activado gastos financieros.

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 el Grupo tenía las siguientes inversiones en inmovilizado material ubicadas en el extranjero correspondientes a la filial portuguesa (en miles de euros):

| Ejercicio 2023 | | Coste | Amortización Acumulada | Valor Neto Contable |
|----------------|---|------------|------------------------|---------------------|
| Portugal | Construcciones | 38 | (22) | 16 |
| Portugal | Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material | 138 | (77) | 61 |
| Mexico | Inmovilizado en curso y anticipos | 42 | - | 42 |
| | | 218 | (99) | 119 |

| Ejercicio 2022 | | Coste | Amortización Acumulada | Valor Neto Contable |
|----------------|---|------------|------------------------|---------------------|
| Portugal | Construcciones | 38 | (18) | 20 |
| Portugal | Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material | 148 | (87) | 61 |
| | | 186 | (105) | 81 |

Elementos Totalmente Amortizados y en Uso

Al cierre del ejercicio 2023 y 2022 el Grupo tenía elementos de inmovilizado material totalmente amortizados y en uso, conforme el siguiente detalle (en miles de euros):

| Coste | 2023 | 2022 |
|------------------------------|------------|------------|
| Construcciones | 5 | 5 |
| Mobiliario | 452 | 452 |
| Equipos procesos informacion | 144 | 144 |
| Otro inmovilizado material | 56 | 72 |
| | 657 | 673 |

Otra Informacion

La totalidad del inmovilizado material del Grupo se encuentra afecto a la explotacion y debidamente asegurado.

La política del Grupo es formalizar pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a que estan sujetos los diversos elementos de su inmovilizado material. Al cierre de los ejercicios 2023 y 2022 no existia deficit de cobertura alguno relacionado con dichos riesgos.

NOTA 9. ARRENDAMIENTOS

9.1 Arrendamientos Operativos (el Grupo como Arrendatario)

El cargo a los resultados del ejercicio 2023 en concepto de arrendamiento operativo ha ascendido a 806 miles de euros de los cuales 506 miles de euros se corresponden con la amortización de los derechos de uso registrados en el epígrafe de "Otro inmovilizado intangible" del Balance de Situación Consolidado y 300 miles de euros corresponden con el gasto financiero resultante de actualizar financieramente el pasivo por arrendamiento registrado en el epígrafe "Acreedores por arrendamiento financiero" del Balance de Situación Consolidado.

Al cierre del ejercicio 2023 y 2022 el Grupo tiene contratados con los arrendadores las siguientes cuotas de arrendamiento mínimas correspondientes a los arrendamientos operativos no cancelables, de acuerdo con los actuales contratos en vigor, sin tener en cuenta repercusión de gastos comunes, incrementos futuros por IPC, ni actualizaciones futuras de rentas pactadas contractualmente (en miles de euros):

| | Valor Nominal | |
|------------------------|----------------------|--------------|
| | 2023 | 2022 |
| Hasta 1 año | 673 | 479 |
| Entre uno y cinco años | 1.550 | 1.336 |
| Más de cinco años | 382 | 441 |
| TOTAL | 2.605 | 2.256 |

No se recogen en los contratos operativos restricciones impuestas al Grupo en virtud de los contratos de arrendamiento, tales como las que se refieran a la distribución de dividendos, al endeudamiento adicional o a nuevos contratos de arrendamiento.

El activo por arrendamiento financiero registrado a cierre del ejercicio 2023 es de 1.434 miles de euros (1.528 miles de euros en 2022). El pasivo financiero a cierre del ejercicio 2023 es de 1.544 miles de euros (1.556 miles de euros en 2022).

En su posición de arrendatario, los contratos de arrendamiento operativo más significativos que tiene el Grupo al cierre del ejercicio 2023 son los siguientes:

- Arrendamientos a terceros de la superficie de la cubierta de las plantas fotovoltaicas propiedad del Grupo. Estos arrendamientos son calculados, principalmente, como un porcentaje de la producción anual de la planta.
- Renting de elementos de transporte y equipos.
- Arrendamiento de las oficinas de las delegaciones del Grupo.

No se recogen en los contratos restricciones impuestas al Grupo, tales como las que se refieran a la distribución de dividendos, al endeudamiento adicional o a nuevos contratos de arrendamiento.

9.2 Arrendamientos Operativos (el Grupo como Arrendadora)

Al cierre del ejercicio 2023 y 2022 el Grupo tiene contratado con los arrendatarios las siguientes cuotas de arrendamiento mínimas, de acuerdo con los actuales contratos en vigor, sin tener en cuenta repercusión de gastos comunes, incrementos futuros por IPC, ni actualizaciones futuras de rentas pactadas contractualmente (en miles de euros):

El importe de las cuotas contingentes reconocidas como ingresos en el ejercicio 2023 y 2022 es el siguiente (en miles de euros):

| | 2023 | 2022 |
|----------------|----------|----------|
| Otros ingresos | 5 | 5 |
| Total | 5 | 5 |

Los ingresos por arrendamientos operativos corresponden al alquiler de los equipos de medida a los clientes de energía eléctrica del Grupo.

NOTA 10. PARTICIPACIONES EN SOCIEDADES PUESTAS EN EQUIVALENCIA

El detalle de las participaciones en sociedades puestas en equivalencia para el ejercicio 2023 es el siguiente (en miles de euros):

| EJERCICIO 2023 | Saldo Inicial | Adquisiciones | Participación en resultados | Otros movimientos | Saldo Final |
|---|---------------|---------------|-----------------------------|-------------------|--------------|
| Biodiesel Levante, S.L. | 193 | | - | (193) | - |
| Cox Energy Mexico Suministrador, S.A. de C.V. | 342 | | 139 | (1) | 480 |
| Cox Energy Generador, S.A. de C.V. | - | | 2 | (1) | 1 |
| Elek Comercializadora Eléctrica, S.L. | - | 1.375 | 61 | - | 1.436 |
| | 535 | 1.375 | 202 | (195) | 1.917 |

El detalle de las participaciones en sociedades puestas en equivalencia para el ejercicio 2022 es el siguiente (en miles de euros):

| EJERCICIO 2022 | Saldo Inicial | Adquisiciones | Participación en resultados | Otros movimientos | Saldo Final |
|---|---------------|---------------|-----------------------------|-------------------|-------------|
| Biodiesel Levante, S.L. | 177 | | (1) | 17 | 193 |
| Cox Energy Mexico Suministrador, S.A. de C.V. | 100 | | 242 | - | 342 |
| Cox Energy Generador, S.A. de C.V. | (238) | | 196 | 42 | - |
| | 39 | - | 437 | 59 | 535 |

El detalle de sus principales magnitudes para el ejercicio 2023 es el siguiente (en miles de euros):

| EJERCICIO 2023 | Biodiesel Levante, S.L. | Cox Energy Mexico Suministrador, S.A. de C.V. | Cox Energy Generador, S.A. de C.V. | Elek Comercializadora Eléctrica, S.L. |
|-----------------------------------|-------------------------|---|------------------------------------|---------------------------------------|
| Total Activos | 771 | 8.135 | 742 | 3.763 |
| Total Pasivos | 338 | 6.654 | 368 | 807 |
| Ingresos Ordinarios | 13 | 1.025 | 37 | 1.894 |
| Beneficio (Pérdida) del ejercicio | 1 | 347 | 4 | 1.399 |

El detalle de sus principales magnitudes para el ejercicio 2022 es el siguiente (en miles de euros):

| EJERCICIO 2022 | Biodiesel Levante, S.L. | Cox Energy Mexico Suministrador, S.A. de C.V. | Cox Energy Generador, S.A. de C.V. |
|-----------------------------------|-------------------------|---|------------------------------------|
| Total Activos | 869 | 6.696 | 787 |
| Total Pasivos | 437 | 5.890 | 530 |
| Ingresos Ordinarios | 12 | 942 | 240 |
| Beneficio (Pérdida) del ejercicio | (1) | 605 | 221 |

Ninguna de las sociedades anteriores cotiza en bolsa.

NOTA 11. EFECTIVO Y ACTIVOS LIQUIDOS EQUIVALENTES

A efectos del estado de flujos de efectivo consolidado, el efectivo y activos líquidos equivalentes incluyen dinero en efectivo y en bancos, excluidos los descubiertos bancarios.

El efectivo y activos líquidos equivalentes que figura al cierre del ejercicio en el estado de flujos de efectivo consolidado pueden conciliarse con las partidas correspondientes en el estado de situación financiera consolidado del siguiente modo:

| | 2023 | 2022 |
|-------------------------------|---------------|---------------|
| Efectivo en caja | 6 | 4 |
| Efectivo en cuentas bancarias | 29.620 | 43.758 |
| Total | 29.626 | 43.762 |

El importe en libros del efectivo y activos líquidos equivalentes suele aproximarse a su valor razonable debido a su breve periodo de maduración.

NOTA 12. ACTIVOS FINANCIEROS

12.1 Desgloses por categorías de valoración de los activos financieros

El valor en libros de los epígrafes "Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar" a excepción de los subepígrafes "Activos por impuesto corriente" y "Otros créditos con las Administraciones Públicas", "Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo", "Inversiones financieras a largo plazo", "Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo" e "Inversiones financieras a corto plazo" se clasifica a efectos de valoración en las siguientes categorías al cierre de los ejercicios 2023 y 2022:

| Clases | Instrumentos de Patrimonio | | Instrumentos Financieros a Largo Plazo | | | | Total | |
|--|----------------------------|------------|--|--------------|-----------------------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2023 | 2022 | Valores Representativos de Deuda | | Créditos, Derivados y Otros | | 2023 | 2022 |
| Categorías | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 |
| Activos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias: | | | | | | | | |
| Derivados (Nota 14) | | | | | 7.741 | 52.860 | 7.741 | 52.860 |
| Acciones | - | 19 | | | | | - | 19 |
| Activos financieros a coste amortizado | 1.917 | 535 | 1.320 | 1.100 | 37 | 40 | 3.274 | 1.675 |
| Total | 1.917 | 554 | 1.320 | 1.100 | 7.778 | 52.900 | 11.015 | 54.554 |

El detalle por vencimientos de las partidas que forman parte del epígrafe de "Activos financieros a coste amortizado", a 31 de diciembre de 2023 y 2022, a excepción de las inversiones en instrumentos de patrimonio, es el siguiente (en miles de euros):

| Ejercicio 2023 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | Siguientes Ejercicios | TOTAL |
|----------------------------------|--------------|------|------|------|-----------------------|--------------|
| Valores representativos de deuda | 1.320 | | | | | 1.320 |
| Prestamos y partidas a cobrar | | | | | 37 | 37 |
| Total | 1.320 | | | | 37 | 1.357 |

| Ejercicio 2022 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | Siguientes Ejercicios | TOTAL |
|----------------------------------|--------------|------|------|------|-----------------------|--------------|
| Valores representativos de deuda | 1.100 | | | | 30 | 1.130 |
| Prestamos y partidas a cobrar | | | | | 10 | 10 |
| Total | 1.100 | | | | 40 | 1.140 |

El saldo de las cuentas del epígrafe "Activos financieros corrientes" al cierre del ejercicio 2023 y 2022 es el siguiente (en miles de euros):

| Clases | Instrumentos Financieros a Corto Plazo | | | | | | | |
|--|--|-----------|----------------------------------|--------------|--------------------|----------------|----------------|----------------|
| | Instrumentos de Patrimonio | | Valores Representativos de Deuda | | Creditos Derivados | | Otros | |
| Categorías | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 |
| Activos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias: | | | | | | | | |
| Derivados (Nota 14) | | | | | 9.570 | 47.803 | 9.570 | 47.803 |
| Acciones | 49 | 95 | | | | | 49 | 95 |
| Activos financieros a coste amortizado | | | 12.330 | 4.030 | 150.198 | 196.880 | 162.528 | 200.910 |
| Derivados de cobertura | | | | | 978 | 2.057 | 978 | 2.057 |
| Total | 49 | 95 | 12.330 | 4.030 | 160.746 | 246.740 | 173.125 | 250.865 |

Al cierre del ejercicio 2023 la Sociedad tenía depositadas fianzas en las cámaras de compensación para operar en los mercados de negociación de instrumentos financieros derivados y los mercados eléctricos y gasistas por importe de 15.178 miles de euros (40.634 miles de euros en 2022). La principal variación se debe a la fluctuación en los volúmenes y valores razonables de los instrumentos financieros derivados, lo que provoca variaciones en las necesidades de garantías para operar en las diferentes cámaras y que además, se han sustituido garantías en efectivo por avales o certificados de caución.

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

La variación del valor razonable de este tipo de activos financieros durante el ejercicio 2023 es el siguiente (en miles de euros):

| | Valor Razonable Acumulado al Inicio del Ejercicio | Variación del Valor Razonable en el Ejercicio | Valor Razonable Acumulado al Final del Ejercicio |
|--|---|---|--|
| Activos financieros a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias | 100.777 | (82.439) | 18.338 |

La variación del valor razonable de este tipo de activos financieros durante el ejercicio 2022 es el siguiente (en miles de euros):

| | Valor Razonable Acumulado al Inicio del Ejercicio | Variación del Valor Razonable en el Ejercicio | Valor Razonable Acumulado al Final del Ejercicio |
|--|---|---|--|
| Activos financieros a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias | 130.750 | (29.973) | 100.777 |

12.1.2 Créditos y partidas a cobrar

La composición de esta partida a 31 de diciembre de 2023 y 2022 es la siguiente (en miles de euros):

| | 2023 | | 2022 | |
|--|-------------|----------------|-------------|----------------|
| | Largo Plazo | Corto Plazo | Largo Plazo | Corto Plazo |
| Créditos por operaciones comerciales: | | | | |
| Cientes terceros | - | 133.348 | - | 156.214 |
| Total créditos por operaciones comerciales | | 133.348 | - | 156.214 |
| Créditos por operaciones no comerciales: | | | | |
| Créditos a personal y otras partes vinculadas | | - | - | 25 |
| Créditos a terceros | | - | 10 | - |
| Personal | | 6 | - | 7 |
| Activo por impuesto corriente (Nota 18.1) | | 1.887 | - | 5 |
| Otros créditos con Administraciones Públicas | | 7.144 | - | 6.350 |
| Total créditos por operaciones no comerciales | | 9.037 | 10 | 6.387 |
| Total | | 142.385 | 10 | 162.601 |

Factoring sin recurso

Al 31 de diciembre de 2023 el Grupo tiene concedidas varias líneas de factoring sin recurso con varias entidades de crédito por importe total de 98.850 miles de euros (66.400 miles de euros en el ejercicio anterior).

Titulización

El 21 de julio de 2021 Nexus Energía, S.A. y The Yellow Energy, S.L. constituyeron, junto con Haya titulización, Sociedad Gestora de Fondos de Titulización, S.A.U. el fondo de titulización 'HT Nexus, Fondo de Titulización'.

La constitución de HT Nexus FT y el registro del programa en MARF, permite a la Sociedad obtener financiación recurrente a tipos de interés competitivos para la compra de energía a partir de los recursos obtenidos de los inversores interesados, que adquiriran pagares respaldados en sus facturas pendientes de cobro aseguradas por Coface.

El 3 de noviembre de 2023, la sociedad gestora, HT Nexus, Fondo de Titulización, procedió a la liquidación del Fondo, quedando sin efecto las obligaciones garantizadas en virtud de las Prendas.

12.1.3 Otra Información Relativa a Activos Financieros

Las variaciones derivadas de las pérdidas por deterioro registradas en este epígrafe durante los ejercicios 2023 y 2022 han sido las siguientes (en miles de euros):

| | |
|--|-----------------|
| Pérdida por deterioro al final del ejercicio 2021 | (6.673) |
| (Dotación) / reversion pérdidas de valor | (3.535) |
| Pérdida por deterioro al final del ejercicio 2022 | (10.208) |
| (Dotación) / reversion pérdidas de valor | 1.744 |
| Pérdida por deterioro al final del ejercicio 2023 | (8.464) |

Durante el ejercicio el Grupo ha imputado como pérdida definitiva 8.424 miles de euros de clientes (1.426 miles de euros en 2022), por considerar la incobrabilidad de los mismos.

12.2 Información sobre la naturaleza y nivel de riesgo de los instrumentos financieros

12.2.1 Gestión de capital

El Grupo gestiona su capital para garantizar que las entidades que lo conforman puedan seguir cumpliendo el principio de empresa en funcionamiento al tiempo que maximizan la rentabilidad para el accionista mediante la optimización del equilibrio entre deuda y patrimonio neto.

La estructura de capital del Grupo se compone de deuda neta (prestamos, desglosados en la Nota 13.1, compensados por el efectivo y los saldos en banca) y patrimonio neto del Grupo (que se compone de capital social, prima de emisión, reservas, beneficios no distribuidos e intereses no-controladores, desglosado en la Nota 16).

La estrategia del Grupo durante el ejercicio 2023 se ha centrado en mantener niveles de deuda adecuados, así como un vencimiento de la deuda acorde con el plan de negocio del Grupo. Este ha supervisado periódicamente los niveles de deuda neta/patrimonio neto, deuda neta/EBITDA, así como el nivel de efectivo disponible para hacer frente a la deuda a corto plazo.

12.2.2 Valor razonable de instrumentos financieros derivados

La clasificación de los instrumentos financieros derivados registrados en los estados financieros por su valor razonable, atendiendo a la metodología de cálculo de dicho valor razonable (valor neto de activos y pasivos), es la siguiente:

| | Nivel 1 | Nivel 2 | Nivel 3 | Total |
|---------------------------|----------|----------------|---------------|---------------|
| Derivados de cobertura | - | 978 | - | 978 |
| Derivados de no cobertura | - | (4.742) | 16.649 | 11.907 |
| Total | - | (3.763) | 16.649 | 12.885 |

- Nivel 1: las mediciones del valor razonable se obtienen a partir de los precios cotizados (sin ajustar) en mercados activos para activos o pasivos idénticos.
- Nivel 2: las mediciones del valor razonable se obtienen a partir de otros "inputs" (que no sean los precios cotizados incluidos en el nivel 1) observables para el activo o pasivo, ya sea directa (es decir, precios) o indirectamente (es decir, derivados de los precios).

- Nivel 3: las mediciones del valor razonable se obtienen a partir de técnicas de valoración que incluyen "inputs" para el activo o pasivo que no se basan en datos de mercado observables ("inputs" no observables).

12.2.3 Objetivos de la gestión del riesgo financiero

La gestión del riesgo financiero del Grupo está centralizada en la Dirección Financiera, que ha establecido los mecanismos necesarios para controlar la exposición a la fluctuación de los tipos de interés y los tipos de cambio, así como a los riesgos de crédito y de liquidez.

A continuación, se presenta un breve análisis de los principales riesgos financieros que afectan al Grupo:

12.2.3.1 Riesgo de Mercado

Riesgo de Precio

El riesgo de precio es consecuencia de la evolución de los precios del mercado SPOT en aquellos productos derivados financieros que el Grupo contrata. Dicha evolución tiene un efecto significativo en los resultados del Grupo, derivado de los volúmenes que se manejan. La contratación y gestión de dichos productos financieros está controlada por el Departamento de "Gestión de la Energía".

Riesgo de Tipo de Interés

Tanto la tesorería como la deuda financiera del Grupo, están expuestas al riesgo de tipo de interés, el cual podría tener un efecto adverso en los resultados financieros y en los flujos de caja.

El Grupo tiene formalizados contratos de financiación a tipo de interés fijo.

12.2.3.2 Riesgo de Crédito

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

Con carácter general el Grupo mantiene su tesorería y activos líquidos equivalentes en entidades financieras de elevado nivel crediticio.

El control de riesgo de crédito, fundamentalmente en lo que respecta a cuentas a cobrar, se realiza mediante análisis crediticios previos cuyo objetivo fundamental entre otros es la de evitar fallidos de créditos, garantizar el seguimiento y mitigar el riesgo de situaciones de impago, garantizar la gestión eficiente de los créditos dentro del Grupo, garantizar los flujos de efectivo derivados de las ventas realizadas y asegurar que las condiciones de pago están justificadas comercialmente.

Así mismo, la compañía cuenta con un seguro de crédito para cubrir posibles impagos de clientes siempre y cuando, el riesgo mensual del cliente supere un determinado importe.

El nivel de concentracion del riesgo de credito con terceros es el siguiente:

| | 2023 | 2022 |
|--|--------|--------|
| % de operaciones mantenidas con un unico cliente | 35,13% | 21,28% |

La concentracion con un unico tercero se debe a que el mismo se trata de OMIE al que la Sociedad Dominante realiza la venta de todos sus clientes de la actividad de representacion.

12.2.3.3 Riesgo de Liquidez

Se tiene como objetivo primordial asegurar la disponibilidad permanente de recursos líquidos para hacer frente a los pasivos exigibles, disponer de financiación, así como tener capacidad suficiente para liquidar posiciones de mercado. En consecuencia, se realizarán las previsiones necesarias de los flujos de tesorería esperados a corto plazo derivados de los derechos y obligaciones que afecten al Grupo, se mantendrán inversiones con vencimiento a corto plazo para cubrir situaciones imprevistas, se comprobará la liquidez de las inversiones, etc.

Con el fin de asegurar la liquidez y poder atender todos los compromisos de pago que se derivan de su actividad, el Grupo dispone de la tesorería que muestra su balance, así como de las líneas crediticias y de financiación que se detallan en la Nota 13.

12.2.3.4 Riesgo Operativo

Representa el riesgo que surge como consecuencia de la posible ocurrencia de sucesos inesperados relacionados con la infraestructura operativa interna y externa. Generalmente, este riesgo no es cuantificable a priori, ya que se produce como consecuencia de decisiones adoptadas sobre aspectos referentes a procedimientos y sistemas. En la actualidad, dado el elevado número de operaciones realizadas cada día y su creciente complejidad, se han implementado aquellos mecanismos que aseguren adecuadamente el control financiero de las operaciones y la integridad de la información.

NOTA 13. PASIVOS FINANCIEROS

13.1 Desgloses por categorías de los pasivos financieros

El saldo de las cuentas del epígrafe "Deudas a largo plazo" al cierre del ejercicio 2023 y 2022 es el siguiente (en miles de euros):

El saldo de las cuentas del epígrafe "Deudas a corto plazo" sin incluir en este desglose los subepígrafes de "Pasivos por Impuesto corriente" ni "Otras deudas con las Administraciones Públicas" a cierre del ejercicio 2023 y 2022 es el siguiente (en miles de euros):

| Clases Categorías | Deudas con Entidades de Crédito | | Instrumentos Financieros a Corto Plazo | | | | Total | |
|--|---------------------------------|--------------|--|---------------|-------------------|----------------|----------------|----------------|
| | | | Obligaciones y otros Valores Negociables | | Derivados y Otros | | | |
| | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 |
| Pasivos financieros a coste amortizado o coste | 14.508 | 7.836 | 22.600 | 16.000 | 130.296 | 184.773 | 167.404 | 208.609 |
| Pasivos financieros a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias: | | | | | | | | |
| Derivados | | | | | 5.403 | 50.558 | 5.403 | 50.558 |
| Total | 14.508 | 7.836 | 22.600 | 16.000 | 135.699 | 235.331 | 172.807 | 259.167 |

El detalle por vencimientos de las partidas que forman parte del epígrafe "Deudas con entidades de crédito a largo plazo" es el siguiente (en miles de euros):

| Ejercicio 2023 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | Siguientes Ejercicios | Total |
|---------------------------------|-------|-------|------|------|-----------------------|-------|
| Deudas con entidades de crédito | 4.448 | 1.372 | 781 | 328 | 93 | 7.022 |

| Ejercicio 2022 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | Siguientes Ejercicios | Total |
|---------------------------------|-------|-------|------|------|-----------------------|--------|
| Deudas con entidades de crédito | 4.849 | 3.789 | 726 | 542 | 2.506 | 12.412 |

Con fecha 8 de agosto de 2018, Nexus Energía, S.A. firmó una línea de revolving sindicada (siendo Deutsche Bank S.A.E. el banco agente) por importe de 3.000 miles de euros con el objeto de cubrir parcialmente las necesidades de tesorería. Adicionalmente, se firma una línea de avales por importe de 19.000 miles de euros con el objeto de cubrir las necesidades de avales no financieros para contratos de energía a largo plazo y para cubrir las necesidades de trade.

El 29 de enero de 2020 se firmó la novación de la financiación elevando hasta 4.000 miles de euros la línea de revolving sindicada (siendo Deutsche Bank S.A.E. el banco agente) con el objeto de cubrir parcialmente las necesidades de tesorería. Adicionalmente, se amplía la línea de avales, por un importe total de 20.800 miles de euros con el objeto de cubrir las necesidades de avales no financieros para contratos de energía a largo plazo y para cubrir las necesidades de trade.

El 5 de agosto de 2022 se firmó la novación de la financiación ampliando la línea de avales, por un total de 27.500 miles de euros con el objeto de cubrir las necesidades de avales no financieros para contratos de energía a largo plazo y para cubrir las necesidades de trade.

Los Administradores del Grupo en base a los planes de negocio existentes y considerando los compromisos financieros actuales consideran que no se ha incumplido ninguno de los ratios financieros ("covenants") exigidos para el ejercicio 2023.

Al 31 de diciembre de 2023 se incluyen 854 miles de euros por los pasivos por arrendamientos a largo plazo generados por la aplicación de la NIIF 16 (vease Nota 2.2) (1.083 miles de euros en el ejercicio 2022).

13.2 Debitos y Partidas a Pagar

El detalle de esta partida al cierre del ejercicio 2023 y 2022 es el siguiente (en miles de euros):

| | 2023 | | 2022 | |
|--|--------------|----------------|---------------|----------------|
| | Largo Plazo | Corto Plazo | Largo Plazo | Corto Plazo |
| Por operaciones comerciales: | | | | |
| Proveedores | - | 117.869 | | 171.151 |
| Otros acreedores | - | 11.018 | | 12.450 |
| Personal | - | 2.692 | | 2.750 |
| Total saldos por operaciones comerciales | - | 131.579 | | 186.351 |
| Por operaciones no comerciales: | | | | |
| Obligaciones y otros valores negociables | - | 22.600 | - | 16.000 |
| Deudas con entidades de credito | 7.022 | 14.508 | 12.412 | 7.836 |
| Acreedores por arrendamiento financiero | 854 | 690 | 1.083 | 473 |
| Prestamos y otras deudas | 7.876 | 37.798 | 13.495 | 24.309 |
| Pasivos por impuesto corriente | - | 1.369 | - | 3.642 |
| Otros pasivos financieros | - | 1.808 | 33 | 2.097 |
| Total saldos por operaciones no comerciales | - | 3.177 | 33 | 5.739 |
| Total debitos y partidas a pagar | 7.876 | 172.554 | 13.528 | 216.399 |

Polizas de Credito

El Grupo tiene concedidas polizas de credito, así como líneas de financiación de circulante en formato confirming pronto pago con los siguientes límites (en miles de euros):

| | 2023 | | 2022 | |
|--------------------|--------|----------------------|--------|----------------------|
| | Límite | Importe no Dispuesto | Límite | Importe no Dispuesto |
| Polizas de credito | 18.900 | 9.837 | 26.500 | 22.106 |

Emision de pagares

En el epígrafe "Obligaciones y otros valores negociables", se incluye el programa de pagares aprobado por el Consejo de Administración del Grupo el 25 de mayo de 2017 en el Mercado Alternativo de Renta Fija (MARF) hasta un saldo vivo máximo de 20 millones de euros.

Con fecha 4 de julio de 2021, la Comisión de Incorporaciones y Suspensiones del Mercado Alternativo de Renta Fija acordó la incorporación al Mercado Alternativo de Renta Fija del suplemento al documento base de pagares, denominado "Programa de Pagares NEXUS 2022" hasta un saldo vivo máximo de 30 millones de euros.

Con fecha 10 de julio de 2017 y en virtud del acuerdo del Consejo de Administración de AIAF Mercado de Renta Fija, se procedió a la incorporación del Documento Base Informativo a Inversores denominado "Programa de Pagares NEXUS 2017" y con vigencia de 1 año. Dicho acuerdo ha sido renovado anualmente hasta 2019, año en que se amplió el límite a 50 millones de euros. Con fecha 6 de julio de 2023 se procedió a la incorporación del Documento Base Informativo a Inversores denominado "Programa de Pagares NEXUS 2023" y con vigencia de 1 año.

Los pagares emitidos y vigentes a 31 de diciembre de 2023 son (en miles de euros):

| Codigo ISIN | Codigo AIAF | Numero valores | Importe | Fecha desembolso | Fecha vencimiento |
|--------------|-------------|----------------|---------------|------------------|-------------------|
| ES0505280745 | 544.894 | 59 | 5.900 | 28/09/2023 | 29/01/2024 |
| ES0505280752 | 545.661 | 17 | 1.700 | 27/10/2023 | 28/02/2024 |
| ES0505280752 | 546.358 | 32 | 3.200 | 28/11/2023 | 28/02/2024 |
| ES0505280760 | 546.359 | 4 | 400 | 28/11/2023 | 29/04/2024 |
| ES0505280778 | 546.872 | 24 | 2.400 | 27/12/2023 | 27/03/2024 |
| ES0505280786 | 546.873 | 50 | 5.000 | 27/12/2023 | 27/06/2024 |
| ES0505280778 | 546.886 | 10 | 1.000 | 28/12/2023 | 27/03/2024 |
| ES0505280786 | 546.887 | 30 | 3.000 | 28/12/2023 | 27/06/2024 |
| Total | | | 22.600 | | |

Los pagares emitidos y vigentes a 31 de diciembre de 2022 son (en miles de euros):

| | Codigo AIAF | Numero valores | Importe | Fecha desembolso | Fecha |
|--------------|-------------|----------------|---------------|------------------|------------|
| ES0505280620 | 535.911 | 14 | 1.400 | 26/07/2022 | 26/01/2023 |
| ES0505280620 | 536.070 | 5 | 500 | 10/08/2022 | 10/02/2023 |
| ES0505280646 | 537.167 | 30 | 3.000 | 26/10/2022 | 28/02/2023 |
| ES0505280620 | 537.789 | 58 | 5.800 | 26/11/2022 | 26/01/2023 |
| ES0505280620 | 537.847 | 19 | 1.900 | 28/11/2022 | 26/01/2023 |
| ES0505280646 | 538.427 | 16 | 1.600 | 28/12/2022 | 28/02/2023 |
| ES0505280653 | 538.428 | 18 | 1.800 | 28/12/2022 | 28/04/2023 |
| | | | 16.000 | | |

13.3 Información sobre aplazamiento de pagos efectuados a proveedores

A continuación, se detalla la información requerida por la Disposición adicional tercera de la Ley 15/2010, de 5 de julio (modificada a través de la Disposición final segunda de la Ley 31/2014, de 3 de diciembre) preparada conforme a la Resolución del ICAC de 29 de enero de 2017, sobre la información a incorporar en la memoria de las cuentas anuales en relación con el periodo medio de pago a proveedores en operaciones comerciales:

| | 2023 Días | 2022 Días |
|---|-----------------------|-----------------------|
| Periodo medio de pago a proveedores | 10,15 | 81,92 |
| Ratio de operaciones pagadas | 10,29 | 81,92 |
| Ratio de operaciones pendientes de pago | 8,90 | 76,40 |
| | Miles de euros | Miles de euros |
| Total pagos realizados | 2.038.636 | 1.299.387 |
| Total pagos pendientes | 28.319 | 146 |

Conforme a la Resolución del ICAC, para el cálculo del periodo medio de pago a proveedores se han tenido en cuenta las operaciones comerciales correspondientes a la entrega de bienes o prestaciones de servicios devengadas desde la fecha de entrada en vigor de la Ley 31/2014, de 3 de diciembre.

Se consideran proveedores, a los exclusivos efectos de dar la información prevista en esta Resolución, a los acreedores comerciales por deudas con suministradores de bienes y servicios, incluidos en las partidas "Proveedores" y "Proveedores, empresas del grupo y asociadas" del pasivo corriente del Balance de Situación y con independencia de cualquier financiación por el cobro anticipado de la empresa proveedora.

Se entiende por "Periodo medio de pago a proveedores" el plazo que transcurre desde la entrega de los bienes o la prestación de los servicios a cargo del proveedor y el pago material de la operación.

A continuación, se detalla el volumen monetario y número de facturas pagadas dentro del plazo legal establecido:

| | 2023 | 2022 |
|---|-----------|-----------|
| Volumen monetario (miles de euros) | 2.034.797 | 3.267.919 |
| Porcentaje sobre el total de pagos realizados | 99,81% | 99,03% |
| Número de facturas | 696.091 | 813.044 |
| Porcentaje sobre el total de facturas | 98,22% | 99,86% |

El plazo máximo legal de pago aplicable a la Sociedad según la Ley 3/2004, de 29 de diciembre, por la que se establecen medidas de lucha contra la morosidad en las operaciones comerciales y conforme a las disposiciones transitorias establecidas en la Ley 15/2010, de 5 de julio, es de 30 días naturales después de la fecha de recepción de las mercancías o prestación de los servicios, salvo que el plazo anterior haya sido ampliado mediante pacto de las partes sin que, en ningún caso, se pueda acordar un plazo superior a 60 días naturales.

NOTA 14. INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

El Grupo utiliza instrumentos financieros derivados para cubrir los riesgos a los que se encuentran expuestas sus actividades, operaciones y flujos de efectivo futuros. En el marco de dichas operaciones el Grupo ha contratado determinados instrumentos financieros de cobertura según el siguiente detalle:

a) Cobertura de Flujos de Efectivo:

Al cierre del ejercicio 2023 el Grupo tenía contratados instrumentos financieros derivados de cobertura con las siguientes características:

| Clasificación | Tipo | MWh Contratados | Vencimiento | Valor Razonable | |
|-------------------------------------|------|--------------------|-------------|-----------------|--------|
| | | | | Activo | Pasivo |
| Cobertura de precio de electricidad | Swap | 26.352 | 2024 | 978 | |

Al cierre del ejercicio 2022 el Grupo tenía contratados instrumentos financieros derivados de cobertura con las siguientes características:

| Clasificación | Tipo | Contratados | Vencimiento | Valor Razonable | |
|-------------------------------------|------|-------------|-------------|-----------------|--------|
| | | | | Activo | Pasivo |
| Cobertura de precio de electricidad | Swap | 2.208 | 2023 | 2.057 | - |

La Sociedad mantiene instrumentos financieros de cobertura del precio de la electricidad que cumplen los requisitos para ser clasificados como cobertura contable por importe de (6.762) miles de euros (22.198 miles de euros en el ejercicio 2022) que se encuentran liquidados por la cámara de compensación correspondiente a cierre del ejercicio. Dichos instrumentos financieros no han afectado al resultado, por lo que se encuentran registrados en el patrimonio neto.

El Grupo ha cumplido con los requisitos detallados en la Nota 4.11.2 sobre normas de valoración para poder clasificar los instrumentos financieros que se detallan abajo como cobertura.

b) Instrumentos financieros derivados de no cobertura:

Al cierre del ejercicio 2023 el Grupo tenía contratados instrumentos financieros derivados de no cobertura a largo plazo con las siguientes características:

| Clasificación | Tipo | MWh Contratados | Vencimiento | Activo | Pasivo | Pérdidas y Ganancias |
|---------------------------------|------|-----------------|-------------|--------|--------|----------------------|
| Compra-venta de energía a plazo | Swap | 4.168.313 | 2039 | 7.078 | | 7.078 |
| Compra-venta de energía a plazo | Swap | 125.449 | 2034 | 663 | | 663 |
| | | | | 7.741 | | 7.741 |

Al cierre del ejercicio 2022 el Grupo tenía contratados instrumentos financieros derivados de no cobertura a largo plazo con las siguientes características:

| Clasificación | Tipo | MWh Contratados | Vencimiento | Valor Razonable | | Pérdidas y Ganancias |
|---------------------------------|------|-----------------|-------------|-----------------|----------|----------------------|
| | | | | Activo | Pasivo | |
| Compra-venta de energía a plazo | Swap | 4.460.479 | 2039 | 52.860 | - | 52.860 |
| Compra-venta de energía a plazo | Swap | 263.670 | 2034 | - | (23.702) | (23.702) |
| | | | | 52.860 | (23.702) | 29.158 |

Al cierre del ejercicio 2023 el Grupo tenía contratados instrumentos financieros derivados de no cobertura a corto plazo con las siguientes características:

| Clasificación | Tipo | Contratados | Vencimiento | Valor Razonable | | Pérdidas y Ganancias |
|---------------------------------|---------|-------------|-------------|-----------------|---------|----------------------|
| | | | | Activo | Pasivo | |
| Compra-venta de energía a plazo | Swap | 56.388 | 2023 | 9.570 | | 9.570 |
| Compra-venta de energía a plazo | Swap | (264.396) | 2023 | | (5.403) | (5.403) |
| Compra-venta de energía a plazo | Futuros | (298.683) | 2023 | | | 2.077 |
| | | | | 9.570 | (5.403) | 6.244 |

Al cierre del ejercicio 2022 el Grupo tenía contratados instrumentos financieros derivados de no cobertura a corto plazo con las siguientes características:

| Clasificación | Tipo | MWh Contratados | Vencimiento | Valor Razonable | | Pérdidas y Ganancias |
|---------------------------------|---------|--------------------|-------------|-----------------|----------|-------------------------|
| | | | | Activo | Pasivo | |
| Compra-venta de energía a plazo | Swap | 378.928 | 2023 | 47.803 | - | 47.803 |
| Compra-venta de energía a plazo | Swap | (275.223) | 2023 | - | (50.558) | (50.558) |
| Compra-venta de energía a plazo | Futuros | (847.966) | 2023 | | | 8.638 |
| | | | | 47.803 | (50.558) | 6.083 |

A cierre del ejercicio 2022 la Sociedad procedió a darse de baja 17.269 miles de euros, correspondientes a uno de los contratos de compra de energía a largo plazo, puesto que los administradores consideraron que era altamente probable que no llegase a cumplirse. Durante el ejercicio 2023 se han cobrado penalidades por importe de 2.181 miles de euros (5.000 miles de euros en el ejercicio 2022). A 31 de diciembre, la situación que motivaba la baja del contrato desapareció, por lo que se ha dado de alta el contrato por un importe de 4.116 miles de euros correspondientes al "Mark to Market" a la fecha.

NOTA 15. EXISTENCIAS

El detalle de este epígrafe, al 31 de diciembre de 2023 y 2022, es el siguiente (en miles de euros):

| | 2023 | 2022 |
|----------------------------|--------------|---------------|
| Existencias de Gas Natural | 6.402 | 16.771 |
| Anticipos a proveedores | 7 | 10 |
| Total | 6.409 | 16.781 |

En este epígrafe se clasifican las existencias de gas natural propiedad de la Sociedad Dominante y que se encuentran en la planta de regasificación situada en el puerto de Barcelona, en almacenamientos subterráneos y en la red de transporte.

De acuerdo al Real Decreto 1766/2007, de 23 de julio, la Sociedad esta obligada a mantener unas existencias mínimas de seguridad de gas natural de 20 días de sus ventas firmes del año anterior (10 días de reservas de carácter estratégico mantenidas en almacenamientos subterráneos de la red básica y 10 días de reservas de carácter operativo). Estas existencias suponen 56.120 MWh en el ejercicio 2023 y 60.043,63 MWh en el ejercicio 2022 (mientras que en almacenamientos subterráneos la Sociedad mantenía 187.477 MWh en 2023 y 198.499,19 MWh en 2022).

De acuerdo a la Resolución de 27 de noviembre de 2022, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se aprueba el Plan de actuación invernal para la operación del sistema gasista, las sociedades deberán mantener durante el período de aplicación del Plan de Actuación Invernal un volumen mínimo de existencias de gas natural licuado en concepto de reserva invernal que será calculado por el Gestor Técnico del Sistema ("GTS"). La obligación de mantenimiento de reserva invernal no será de aplicación en caso de que la suma de las obligaciones de reserva invernal de los usuarios pertenecientes a un mismo grupo empresarial sea inferior a 15GWh. Dado que la sociedad tiene una capacidad para mercado nacional (CMN) definida por su volumen de capacidades de entrada al sistema gasista de 2,5 GWh/día contratados (1 en VIP Pirineos y 1,5 en planta de regasificación de Barcelona), las obligaciones se calculan como $R_{inv1} = 2 \times CMN = 5$ GWh (almacenables tanto en planta de Gas Natural Licuado (GNL) como de AASS) y $R_{inv2} = 1,5 \times CMN = 2,25$ GWh (almacenable solo en plantas de GNL o barcos en situados en aguas nacionales).

Siendo Rinv1 y Rinv2 inferiores a 15 GWh, no es de aplicación mantener reservas invernales.

En el ejercicio 2023 se han practicado correcciones valorativas por deterioro de valor por importe de 3.542 miles de euros (810 miles de euros en el ejercicio anterior).

El Grupo ha procedido a netear el importe de por intercambios realizados. No existen intercambios abiertos a 31 de diciembre de 2023 ni 2022.

NOTA 16. PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO Y FONDOS PROPIOS

16.1. Capital social y Prima de Emisión

Al cierre de los ejercicios 2023 y 2022 el capital social de la Sociedad Dominante asciende a 12.716 miles de euros, representado por 2.119.313 acciones (mismo número de acciones en 2022) nominativas de 6 euros de valor nominal cada una, totalmente suscritas y desembolsadas. Estas participaciones gozan de iguales derechos políticos y económicos.

Las sociedades con participación directa o indirecta igual o superior al 10% del capital social de la Sociedad Dominante son las siguientes:

| | 2023 | 2022 |
|-----------------------------------|------------------------|------------------------|
| | % Participación | % Participación |
| Sojitz Corporation of Europe B.V. | 30,00% | 30,00% |
| Hidroeléctrica Bausen, S.A. | 21,30% | 21,30% |
| Gaselec Diversificación, S.L. | 10,55% | 10,55% |

Las acciones de la Sociedad Dominante no cotizan en Bolsa.

16.2 Acciones Propias

Al cierre del ejercicio 2020 la Sociedad Dominante mantenía 1.339 acciones propias por un valor de 24 miles de euros, que representaban el 0,06% del capital social de la Sociedad.

En el ejercicio 2021, la Sociedad Dominante adquirió 83.333 acciones propias de 6 euros de nominal cada una de ellas, por importe de 3.667 miles de euros, que representaban un 3,93% del capital social de la Sociedad Dominante.

En el ejercicio 2022, la Sociedad Dominante adquirió 12.000 acciones propias de 6 euros de nominal cada una de ellas, por importe de 462 miles de euros, que representaban un 0,56% del capital de la Sociedad Dominante.

Al cierre del ejercicio 2023, la Sociedad Dominante mantiene un total de 96.672 acciones propias representativas de un 4,56% del capital.

La Sociedad Dominante tiene establecida una reserva indisponible con cargo a reservas voluntarias por importe total de 182 miles de euros a 31 de diciembre de 2023 (mismo importe en 2022).

A fecha de formulación de estas cuentas anuales, el Consejo de Administración no ha tomado una decisión sobre el destino final previsto para las acciones/propias antes indicadas.

16.3 Reservas

El desglose de la cifra de reservas es el siguiente:

| | 2023 | 2022 |
|--|---------------|---------------|
| Reservas de la Sociedad Dominante | | |
| Reserva Legal y Estatutaria | 2.543 | 2.307 |
| Reservas Voluntarias | 13.675 | 9.362 |
| Reservas por acciones propias | 182 | 182 |
| Total Reservas de la Sociedad Dominante | 16.400 | 11.851 |
| Reservas en Sociedades Consolidadas | 5.525 | 6.840 |
| Total Reservas Consolidadas | 5.525 | 6.840 |
| Total Reservas | 21.925 | 18.691 |

De acuerdo con la Ley de Sociedades de Capital, la sociedad anonima debe destinar una cifra igual al 10% del beneficio del ejercicio a la reserva legal hasta que esta alcance, al menos, el 20% del capital social. La reserva legal podra utilizarse para aumentar el capital en la parte de su saldo que exceda del 10% del capital ya aumentado. Salvo para la finalidad mencionada anteriormente, y mientras no supere el 20% del capital social, esta reserva solo podra destinarse a la compensacion de perdidas y siempre que no existan otras reservas disponibles suficientes para este fin.

Durante el ejercicio 2022 la Junta General de Accionistas de la Sociedad acordo la distribucion de 1.632 miles de euros de dividendos con cargo a resultado del ejercicio 2021.

El 20 de junio de 2023, la Junta General de Accionistas de la Sociedad acordo la distribucion de dividendos por importe de 3.034 miles de euros con cargo a resultado del ejercicio 2022. El pago se efectuo el 3 de julio de 2023 en efectivo.

A cierre del ejercicio 2023 esta reserva se encuentra completamente constituida (no se encontraba completamente constituida al cierre del ejercicio 2022).

16.4 Reserva por Fondo de Comercio

Conforme a la Ley de Sociedades de Capital, en la aplicacion del resultado de cada ejercicio debera dotarse una reserva indisponible equivalente al Fondo de Comercio que figura en el activo del balance de situacion, destinandose a tal efecto una cifra del beneficio que represente, al menos, un cinco por ciento del importe del citado Fondo de Comercio. Si no existiera beneficio, o este fuera insuficiente, se emplearan reservas de libre disposicion.

16.5 Operaciones de cobertura

En este apartado se recoge la valoracion de los derivados de cobertura de flujos de efectivo contratados para cubrir el riesgo asociado a la variacion en los flujos de efectivo de las partidas cubiertas, junto con su efecto fiscal: precios de compra y venta de la electricidad, por importe al cierre de los ejercicios 2023 y 2022 es de (4.338) y 18.191 miles de euros respectivamente (vease Nota 14).

16.6 Socios Externos

La composición del saldo de los Socios Externos del Grupo de acuerdo a su participación en los distintos componentes del patrimonio neto de las siguientes sociedades dependientes es el siguiente (en miles de euros):

| Sociedad Dependiente | % Participación de los Socios Externos | 2023 | 2022 |
|---|--|--------------|--------------|
| LuzBoa - Comercialização de Energia, Lda. | 16,67% | 2.071 | 2.237 |
| Futebol Club Energia, S.L. | 1,20% | (121) | (197) |
| | | 1.950 | 2.040 |

En el ejercicio 2022 el porcentaje de socios externos de la sociedad Luzboa – Comercialização de Energia, Lda. era del 49,02%.

El 21 de abril de 2023 se adquieren 32.500 participaciones de la sociedad Luzboa Comercialização de Energia Lda., que suponen el 12,74% del capital social, Morais Leitao Unipessoal Lda.

El 19 de mayo de 2023 se adquieren 50.000 participaciones de la sociedad Luzboa Comercialização de Energia Lda., que suponen el 19,60% del capital social, a Bravegeneration, S.A.

En el ejercicio 2023 el porcentaje de socios externos de la sociedad Luzboa – Comercialização de Energia, Lda. es del 16,67%.

El movimiento durante los ejercicios 2023 y 2022 de las partidas de Socios Externos del Grupo fue el siguiente (en miles de euros):

| EJERCICIO 2023 | Saldo Inicial | Participación en resultados del ejercicio | Reparto de dividendos | Otros | Saldo Final |
|---|---------------|---|-----------------------|---------|--------------|
| LuzBoa - Comercialização de Energia, Lda. | 2.237 | 1.497 | (498) | (1.498) | 1.738 |
| Futebol Club Energia, S.L. | (197) | 3 | - | 72 | (122) |
| Total | 2.040 | 1.500 | (498) | | 1.616 |

| EJERCICIO 2022 | Saldo Inicial | en resultados del ejercicio | resultado 2022 | Otros | Saldo Final |
|---|---------------|-----------------------------|----------------|-------|--------------|
| LuzBoa - Comercialização de Energia, Lda. | 512 | 1.941 | (216) | | 2.237 |
| Futebol Club Energia, S.L. | (128) | (69) | - | | (197) |
| Total | 384 | 1.872 | (216) | | 2.040 |

NOTA 17. PROVISIONES Y CONTINGENCIAS

17.1 Provisiones

Las sociedades del Grupo comercializadoras de energía en España (Nexus Energía, S.A., y The Yellow Energy, S.L.U.) constituyen una provisión del 1,5% sobre el total de facturación de energía correspondiente a la Tasa del Subsuelo, de acuerdo con el Real Decreto 2/2004 de 5 de marzo, del Texto de Refundido de la Ley Reguladora de Haciendas Locales.

El detalle de dicha provision al cierre del ejercicio 2023 y 2022, así como los principales movimientos registrados durante el ejercicio, son los siguientes (en miles de euros):

| | |
|---|----------------|
| Provision tasa al final del ejercicio 2021 | (3.755) |
| Dotacion | (8.735) |
| Cancelacion | 1.627 |
| Pago | 3.818 |
| Provision tasa al final del ejercicio 2022 | (7.045) |
| Dotacion | (6.030) |
| Cancelacion | 1.579 |
| Pago | 3.895 |
| Provision tasa al final del ejercicio 2023 | (7.601) |

17.2 Contingencias

El Grupo tiene pasivos contingentes por reclamaciones comerciales propias del negocio de importe no significativo.

A fecha de cierre, la sociedad del Grupo The Yellow Energy, S.L.U. tiene abierto un procedimiento sancionador incoado por la Comision Nacional de Mercados y la Competencia ("CNMC") por presunta comision de infraccion grave de las tipificadas en el artículo 65.31 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Electrico por supuesta manipulacion del mercado intradiario continuo. La sancion contemplada en la Ley 24/2013 para sanciones graves es de un importe no inferior a 600.001 euros.

A fecha de formulacion de las cuentas anuales, el Consejo de Administracion y los abogados consideran que el riesgo asociado a dicho procedimiento es posible.

NOTA 18. SITUACION FISCAL RELACIONADA CON OPERACIONES CONTINUADAS

El Grupo Fiscal representado por Nexus Energía, S.A. como Sociedad Dominante, tributa a partir del ejercicio 2010 en el Impuesto sobre Sociedades, dentro del regimen especial de consolidacion fiscal, siendo la entidad dominante del Grupo identificado con el numero 658/2009, regulado por el Real Decreto Legislativo 4/2004, de 5 de marzo, por el que se aprueba el texto refundido de la Ley del Impuesto sobre Sociedades, vease Nota, 4.6.

La tributacion dentro del regimen especial de consolidacion fiscal implica la determinacion de forma conjunta del resultado fiscal del Grupo y las deducciones y bonificaciones a la cuota. Se entiende por Grupo de sociedades, a estos efectos fiscales, el formado por la Sociedad Dominante y las sociedades dependientes residentes en territorio español en las que la Sociedad Dominante tenga una participacion directa o indirecta de al menos el 75% del capital social y cumplan los requisitos que regulan este regimen especial para su inclusion.

El reparto de la carga tributaria se efectua segun lo acordado por todas las empresas pertenecientes al Grupo de consolidacion fiscal y respetando lo dispuesto en las normas contables emitidas por el Instituto de Contabilidad y Auditoría de Cuentas.

La Sociedad Dominante y las sociedades dependientes que constituyen el Grupo Fiscal Consolidado en el ejercicio 2023 y 2022 se detallan a continuacion:

- Nexus Energía, S.A. (Sociedad Dominante) /.

- Nexus Renovables, S.L.U.
- The Yellow Energy, S.L.U.
- Nexus Connect, S.L.U.
- Fútbol Club Energía, S.L.

El resto de las entidades dependientes del Grupo tributa en régimen individual, de acuerdo con las normas fiscales aplicables en cada país.

18.1 Saldos mantenidos con las Administraciones Públicas

La composición de los saldos mantenidos con las Administraciones Públicas al cierre del ejercicio 2023 y 2022 es la siguiente (en miles de euros):

Saldos deudores

| | Saldos no corrientes | | Saldos corrientes | |
|---|----------------------|--------------|-------------------|--------------|
| | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 |
| Activos por impuestos diferidos (Nota 18.5) | 6.015 | 6.659 | - | - |
| Devolución de IVA | - | - | 7.137 | 4.979 |
| Retenciones y pagos a cuenta | - | - | 7 | 160 |
| Devolución de impuestos | - | - | 1.887 | 1.216 |
| Total | 6.015 | 6.659 | 9.031 | 6.355 |

Los activos por impuesto diferido contienen, principalmente, los siguientes conceptos:

- El crédito fiscal por las bases imponibles negativas generadas por el Grupo
- El crédito fiscal por las deducciones generadas y activadas por el Grupo
- El impuesto diferido derivado de la amortización no deducible

La partida de devolución de impuestos al 31 de diciembre de 2023 y 2022, recoge principalmente el saldo correspondiente con los pagos fraccionados realizados entre el ejercicio 2023 y 2022 del Impuesto sobre Sociedades del Grupo fiscal español.

Saldos acreedores

| | Saldos no corrientes | | Saldos corrientes | |
|---|----------------------|--------------|-------------------|--------------|
| | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 |
| Pasivos por impuestos diferidos (Nota 18.6) | 521 | 6.897 | | |
| Impuesto sobre Beneficios | | | 1.369 | 3.642 |
| Impuesto Valor Añadido | | | 274 | 123 |
| Retenciones y pagos a cuenta | | | 210 | 153 |
| Impuesto Eléctrico | | | 303 | 199 |
| Seguridad Social | | | 210 | 165 |
| Total | 521 | 6.897 | 2.366 | 4.282 |

Los pasivos por impuesto diferido contienen, principalmente, los impuestos diferidos asociados a las amortizaciones aceleradas realizadas por el Grupo.

18.2 Conciliación resultado contable y base imponible

La conciliación entre el resultado contable y la base imponible fiscal es la siguiente (en miles de euros):

| EJERCICIO 2023 | Cuenta de Perdidas y Ganancias | | | Total |
|--|--------------------------------|----------------------|--------------------|--------------|
| Resultado consolidado del ejercicio (después de impuestos) | | | 15.212 | 15.212 |
| | <i>Aumentos</i> | <i>Disminuciones</i> | <i>Efecto neto</i> | <i>Total</i> |
| Impuesto sobre Beneficios | 3.492 | | 3.492 | 3.492 |
| Diferencias permanentes | 400 | (251) | 149 | 149 |
| Diferencias temporarias | 408 | (2.896) | (2.488) | (2.488) |
| Con origen en el ejercicio | 383 | - | 383 | 383 |
| Con origen en ejercicios anteriores | 25 | (2.896) | (2.871) | (2.871) |
| Compensación de bases imponibles negativas | - | (1.399) | (1.399) | (1.399) |
| Base imponible (resultado fiscal) | | | 14.966 | 14.966 |

| EJERCICIO 2022 | Cuenta de Perdidas y Ganancias | | | Total |
|--|--------------------------------|----------------------|--------------------|--------------|
| Resultado consolidado del ejercicio (después de impuestos) | | | 11.120 | 11.120 |
| | <i>Aumentos</i> | <i>Disminuciones</i> | <i>Efecto neto</i> | <i>Total</i> |
| Impuesto sobre Beneficios | 6.352 | (4) | 6.348 | 6.348 |
| Diferencias permanentes | 402 | (541) | (139) | (139) |
| Diferencias temporarias | 10.988 | (4.421) | 6.567 | 6.567 |
| Con origen en el ejercicio | 10.963 | (4.359) | 6.604 | 6.604 |
| Con origen en ejercicios anteriores | 25 | (62) | (37) | (37) |
| Compensación de bases imponibles negativas | | (3.815) | (3.815) | (3.815) |
| Base imponible (resultado fiscal) | | | 20.081 | 20.081 |

Las diferencias temporarias con origen en el ejercicio correspondientes al ejercicio 2022 se deben principalmente al ajuste del deterioro de la participación y los préstamos concedidos a Fútbol Club Energía.

Las diferencias temporarias se deben principalmente a provisiones por deterioro de créditos comerciales.

A cierre de los ejercicios 2023 y 2022, no se han registrado gastos directamente imputables al patrimonio y a las reservas del Grupo.

18.3 Conciliación entre la base imponible fiscal y el gasto por impuesto sobre beneficios

La conciliación entre la base imponible fiscal y el gasto por impuesto sobre beneficios es la siguiente (en miles de euros):

| | 2023 | 2022 |
|---|---------|--------------|
| Resultado contable antes de impuestos | 18.704 | 17.466 |
| Diferencias permanentes | 149 | (139) |
| Resultado contable ajustado | 18.853 | 17.327 |
| Cuota | 4.713 | 4.332 |
| Otros | (1.221) | 2.014 |
| Total gasto / (ingreso) por impuesto reconocido en la cuenta de pérdidas y ganancias | | 6.346 |

La reconciliación por país de la cuota del ejercicio 2023 es la siguiente (en miles de euros):

| | España | Portugal | México | Total |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Resultado contable ajustado | 12.417 | 6.771 | (335) | 18.853 |
| Cuota | 3.118 | 1.695 | (100) | 4.713 |
| Otros | (1.221) | - | - | (1.221) |
| Total gasto / (ingreso) por impuesto | 1.897 | 1.695 | (100) | 3.492 |

La reconciliación por país de la cuota del ejercicio 2022 es la siguiente (en miles de euros):

| | España | Portugal | México | Total |
|---|--------------|--------------|--------|--------------|
| Resultado contable ajustado | 6.273 | (1.941) | - | 4.332 |
| Cuota | 3.155 | 1.177 | - | 4.332 |
| Otros | 2.014 | - | - | 2.014 |
| Total gasto / (ingreso) por impuesto | 5.169 | 1.177 | | 6.346 |

18.4 Desglose del Gasto por impuesto sobre sociedades

El desglose del gasto por impuesto sobre sociedades es el siguiente (en miles de euros)

| | 2023 | 2022 |
|-----------------------------|-------|--------------|
| Impuesto corriente: | | |
| Por operaciones continuadas | 1.164 | 3.882 |
| Impuesto diferido: | | |
| Por operaciones continuadas | | 2.464 |
| ngreso) por impuesto | | 6.346 |

18.5 Activos por impuestos diferidos

El detalle del saldo de esta cuenta del activo no corriente al cierre de los ejercicios 2023 y 2022 es el siguiente:

| | 2023 | 2022 |
|---|--------------|--------------|
| Impuesto diferido por diferencias temporarias | 3.821 | 2.597 |
| Creditos por perdidas a compensar grupo | 62 | 3.070 |
| Derivados | 1.690 | - |
| Deducciones pendientes y otros | 442 | 992 |
| Total activos por impuesto diferido | 6.015 | 6.659 |

Los activos por impuestos diferidos indicados anteriormente han sido registrados en el balance de situacion por considerar los Administradores del Grupo que, conforme a la mejor estimacion sobre los resultados futuros, incluyendo determinadas actuaciones de planificacion fiscal, es probable que dichos activos sean recuperados.

La Ley 27/2014 modifica el tratamiento de las bases imponibles negativas que se recogia en el Real Decreto ley 9/2011, de 19 de agosto. Así, en su artículo 26, elimina el límite temporal para la aplicacion de las mismas previamente existente, aunque introduce una limitacion cuantitativa del 70% de la base imponible previa a su compensacion admitiendo en todo caso un importe mínimo de 1 millon de euros.

El limite mencionado del 70 % no resultara de aplicacion en el caso de entidades de nueva creacion en los 3 primeros periodos impositivos en que se genere una base imponible positiva previa a su compensacion.

Asimismo, con fecha 30 de marzo de 2012 se aprobó el Real Decreto-ley 12/2012, posteriormente modificado por el Real Decreto-ley 20/2012, por el que se introducen diversas medidas tributarias y administrativas dirigidas a la reduccion del deficit publico, que recoge, entre otros aspectos, la limitacion en la deducibilidad de los gastos financieros consolidados, y que establece que los gastos financieros netos seran deducibles con el límite del 30% del beneficio operativo del ejercicio. No obstante, seran deducibles gastos financieros netos del periodo impositivo por importe de 1 millon de euros.

Los gastos financieros netos que no hayan sido objeto de deduccion podran deducirse en los periodos impositivos que concluyan en los 18 años inmediatos y sucesivos, conjuntamente con los del periodo impositivo correspondiente, y con el límite del 30% del beneficio operativo del ejercicio.

Segun Ley 16/2012, por la que se introducen límites a las amortizaciones fiscalmente deducibles, se deduce en la base imponible el 70% de la amortizacion contable del inmovilizado material e intangible en los ejercicios 2013 y 2014, que ha sido fiscalmente deducible segun el Texto Refundido de la Ley de Sociedades de Capitales. La amortizacion contable que no resulte fiscalmente deducible se deducira de forma lineal durante un plazo de 10 años, a partir del ejercicio 2015.

18.6 Pasivos por impuestos diferidos

El detalle del saldo de esta cuenta del pasivo no corriente al cierre de los ejercicios 2023 y 2022, es el siguiente:

| | 2023 | 2022 |
|---|------------|--------------|
| Impuesto diferido por diferencias temporarias | 276 | 283 |
| Derivados | 245 | 6.614 |
| | 521 | 6.897 |

Las diferencias temporarias de pasivo del Impuesto sobre Beneficios corresponden fundamentalmente a la libertad de amortización aplicada en los ejercicios 2009 y 2010 y a otros efectos no significativos.

18.7 Impuestos reconocidos en el Patrimonio Neto

El detalle de los impuestos reconocidos directamente en el patrimonio en el ejercicio 2023 es el siguiente (en miles de euros):

| | Aumentos | Disminuciones | Total |
|---|--------------|---------------|--------------|
| Por impuesto diferido: | | | |
| Con origen en el ejercicio | | | |
| Activos financieros a valor razonable con cambios en el patrimonio neto | - | 1.179 | 1.179 |
| Con origen en ejercicios anteriores | | | |
| Activos financieros a valor razonable con cambios en el patrimonio neto | 5.934 | - | 5.934 |
| Total impuesto reconocido directamente en patrimonio | 5.934 | 1.179 | 7.113 |

El detalle de los impuestos reconocidos directamente en el patrimonio en el ejercicio 2022 es el siguiente (en miles de euros):

| | Aumentos | Disminuciones | Total |
|---|---------------|----------------|--------------|
| Por impuesto diferido: | | | |
| Con origen en el ejercicio | | | |
| Activos financieros a valor razonable con cambios en el patrimonio neto | - | (5.934) | (5.934) |
| Con origen en ejercicios anteriores | | | |
| Activos financieros a valor razonable con cambios en el patrimonio neto | 10.972 | - | 10.972 |
| Total impuesto reconocido directamente en patrimonio | 10.972 | (5.934) | 5.038 |

18.8 Impuesto sobre Sociedades

Se ha evaluado la potencial exposición que las Reglas Modelo del Pilar 2 podrían tener en el Grupo Nexus, teniendo en cuenta las últimas declaraciones impositivas y los estados financieros de las entidades que constituyen el Grupo.

18.9 Ejercicios pendientes de comprobación y actuaciones inspectoras

Según establece la legislación vigente, los impuestos no pueden considerarse definitivamente liquidados hasta que las declaraciones presentadas hayan sido inspeccionadas por las autoridades fiscales o haya transcurrido el plazo de prescripción de cuatro años.

El 18 de marzo de 2021 se abrió un procedimiento de inspección que afecta a los ejercicios 2016 a 2019 para IVA, IRPF e Impuesto sobre Sociedades. Dicho procedimiento se cerró en abril de 2022 firmando el acta de conformidad.

El 20 de enero de 2023 se abrió procedimiento de inspección que afecta al ejercicio 2020 para el Impuesto sobre la Electricidad. Dicho procedimiento se cerró en octubre de 2023 firmando el acta de conformidad.

El 23 de enero de 2023 se abrió procedimiento de inspección que afecta al ejercicio 2020 para el Impuesto sobre Hidrocarburos. Dicho procedimiento se cerró en marzo de 2023 firmando el acta de conformidad.

NOTA 19. INGRESOS Y GASTOS

19.1 Importe Neto de la Cifra de Negocios

A continuación, se presenta la distribución de los ingresos del Grupo correspondientes a los ejercicios 2023 y 2022 por áreas geográficas en función de los mercados a los que van destinados:

| | 2023 | 2022 |
|---------------------------|------------------|------------------|
| España | 1.832.930 | 2.978.147 |
| Resto de la Unión Europea | 60.733 | 67.884 |
| Total | 1.893.663 | 3.046.031 |

La distribución del importe neto de la cifra de negocios correspondiente a los ejercicios 2023 y 2022, distribuida por categorías de actividades, es la siguiente (en miles de euros):

| Actividades | 2023 | 2022 |
|--------------------------|------------------|------------------|
| Representación | 957.497 | 1.620.878 |
| Electricidad | 754.315 | 1.203.908 |
| Gas | 179.761 | 219.005 |
| Servicios | 1.194 | 844 |
| Producción energía solar | 896 | 1.173 |
| Otros | - | 223 |
| Total | 1.893.663 | 3.046.031 |

Los principales ingresos registrados en el epígrafe de "Prestación de servicios" corresponden a los servicios de representación a productores de energía/solar y los ingresos por alquileres de equipos de medida.

19.2 Aprovisionamientos

El detalle de los aprovisionamientos de los ejercicios 2023 y 2022 presenta la siguiente composición (en miles de euros):

| | 2023 | 2022 |
|--|------------------|------------------|
| Consumos de mercaderías | | |
| Nacionales | 1.662.770 | 2.811.709 |
| Intracomunitarias | 49.615 | 12.203 |
| | 1.712.385 | 2.823.912 |
| Variación de existencias | 10.372 | (7.445) |
| | 10.372 | (7.445) |
| Consumo de materias primas y otras materias consumibles | | |
| Nacionales | - | 29.073 |
| Intracomunitarias | - | 36.237 |
| | - | 65.310 |
| Trabajos realizados por otras empresas | 102.341 | 90.664 |
| | 102.341 | 90.664 |
| Deterioro de mercancías, materias primas y otros aprovisionamientos | 3.542 | 810 |
| | 3.542 | 810 |
| Total Aprovisionamientos | 1.828.640 | 2.973.251 |

19.3 Cargas Sociales

El saldo de la cuenta "Cargas sociales" del ejercicio 2023 y 2022 presenta la siguiente composición (en miles de euros):

| | 2023 | 2022 |
|--|--------------|--------------|
| Seguridad Social a cargo de la empresa | 2.294 | 2.008 |
| Otros gastos sociales | 310 | 188 |
| Total Cargas Sociales | 2.604 | 2.196 |

19.4 Personal

El número medio de personas empleadas por el Grupo durante los ejercicios 2023 y 2022, detallado por categorías, es el siguiente:

| | 2023 | 2022 |
|-------------------------------------|------------|------------|
| Directivos | 13 | 12 |
| Empleados de tipo administrativo | 75 | 75 |
| Comerciales, vendedores y similares | 18 | 16 |
| Resto de personal cualificado | 104 | 99 |
| Total Personal Medio | 210 | 202 |

Durante los ejercicios 2023 y 2022 no ha habido personal con discapacidad mayor o igual del 33%.

Asimismo, la distribución por sexos al término de los ejercicios 2023 y 2022, detallado por categorías, es la siguiente:

| | 2023 | | | 2022 | | |
|-------------------------------------|-----------|------------|------------|-----------|------------|------------|
| | Hombres | Mujeres | Total | Hombres | Mujeres | Total |
| Directivos | 7 | 7 | 14 | 7 | 5 | 12 |
| Empleados de tipo administrativo | 27 | 50 | 77 | 21 | 49 | 70 |
| Comerciales, vendedores y similares | 12 | 7 | 19 | 10 | 6 | 16 |
| Resto de personal cualificado | 52 | 54 | 106 | 48 | 46 | 94 |
| Total Personal a Cierre | 98 | 118 | 216 | 86 | 106 | 192 |

19.5 Otros gastos de explotación

El saldo del epígrafe "Otros gastos de explotación" del ejercicio 2023 y 2022 presenta la siguiente composición (en miles de euros):

| | 2023 | 2022 |
|--|-----------------|-----------------|
| Servicios Exteriores | (21.183) | (16.962) |
| Tributos | (21.841) | (20.216) |
| Perdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales | 140 | (6.288) |
| Otros gastos de gestión corriente | (1.171) | (72) |
| Total Otros gastos de explotación | (44.055) | (43.538) |

La partida de servicios exteriores corresponde principalmente a honorarios profesionales independientes, comisiones bancarias y tributos.

Honorarios de Auditoría

Durante los ejercicios 2023 y 2022, los honorarios relativos a los servicios de auditoría de cuentas y otros servicios prestados por el auditor de las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo, Deloitte, S.L., y por empresas pertenecientes a la red Deloitte, así como los honorarios por servicios facturados por los auditores de cuentas anuales individuales de las sociedades incluidas en la consolidación y por las entidades vinculadas a estos por control, propiedad común o gestión han sido los siguientes (en miles de euros):

| Descripción | 2023 | 2022 |
|--|------------|------------|
| Servicios de Auditoría | 196 | 189 |
| Otros Servicios de verificación | 7 | 3 |
| Total servicios de Auditoría y Relacionados | 203 | 192 |
| Total servicios profesionales | 203 | 192 |

19.6 Ingresos y gastos financieros

El importe de los ingresos y gastos financieros calculados por aplicación del método del tipo de interés efectivo ha sido el siguiente (en miles de euros):

| | 2023 | | 2022 | |
|--|-------------------------|-----------------------|-------------------------|-----------------------|
| | Ingresos Financieros | Gastos Financieros | Ingresos Financieros | Gastos Financieros |
| Aplicación del método del tipo de interés efectivo | 3.938 | (6.922) | 1.629 | (4.457) |

19.7 Otros ingresos de explotación

La sociedad registra principalmente dentro de la partida de otros ingresos de explotación, los ingresos por la venta de garantías de origen, por importe de 12.127 miles de euros (7.594 miles de euros en 2022) e ingresos por penalizaciones de contratos por importe de 2.181 miles de euros (5.000 miles de euros en 2022), así como ingresos por servicios diversos prestados a sociedades del grupo.

NOTA 20. TRANSACCIONES Y SALDOS CON PARTES VINCULADAS

Las transacciones y saldos entre la Sociedad Dominante y sus dependientes, que son partes vinculadas de la Sociedad Dominante, han sido eliminados en el proceso de consolidación y no se desglosan en esta nota. Los detalles de las transacciones entre el Grupo y otras partes vinculadas se desglosan a continuación.

20.1 Transacciones con partes vinculadas

Durante el ejercicio 2023 y 2022 las entidades del Grupo han llevado a cabo transacciones con partes vinculadas que no son miembros del Grupo:

| | 2023 | | 2022 | |
|---|-----------|----------|-----------|----------|
| | Comercial | | Comercial | |
| | Gastos | Ingresos | Gastos | Ingresos |
| Otras partes vinculadas | | | | |
| Albert Xalabarder | 52 | - | 54 | |
| Alonso y García Abogados, S.L. | 64 | 2 | 47 | |
| CE Energía Cartera, S.L. | | | | |
| Comercial Vellesana de Suministros, S.A. | | | | |
| Compañía Melillense de Gas y Electricidad, S.A. | | | | |
| Conhidro, S.A. | | | | |
| Duty World, S.L. | | | | |
| Electra Caldense Energía S.A. | | | | 38.051 |
| Electra Caldense, S.A. | | | | |
| Electra de Carbayín S.A.U. | 9 | - | 10 | |
| Electra Del Maestrazgo, S.A. | | | | |
| Electra Norte Energía S.A.U. | | | | 1.761 |

| | 2023 | | 2022 | |
|---|--------------|-----------|---------------|---------------|
| | Comercial | | Comercial | |
| | Ingresos | | Gastos | Ingresos |
| Electra Norte Penouta S.A.U. | - | 21 | 1.933 | 33 |
| Electrica de Melon, S.L. | 103 | - | 98 | |
| Gaselec Diversificación, S.L. | 1.057 | - | 3.545 | |
| Hidroelectrica Bausen, S.A. | - | 4 | 981 | 16 |
| Hidroelectrica del Guadalope S.A. | - | - | 390 | 4 |
| Luis Díaz | - | - | 23 | |
| Maestrazgo Distribucion Electrica, S.L.U. | 59 | - | 13 | |
| Nuevas Energias de Maestrazgo S.A. | - | - | 80 | |
| Oriol Xalabarder | 42 | - | 34 | |
| Panglos, S.L. | 45 | - | 42 | |
| Total | 1.806 | 44 | 10.957 | 39.866 |

20.2 Saldos con partes vinculadas

El importe de los saldos en balance al 31 de diciembre de 2023 y 2022 con partes vinculadas es el siguiente:

| | 2023 | | 2022 | |
|--|--------------|------------|--------------|------------|
| | Comercial | | Comercial | |
| | Activo | Pasivo | Activo | Pasivo |
| Otras partes vinculadas | | | | |
| Comercial Vallesana de Suministros, S.A. | | | - | 1 |
| Conhidro, S.A. | - | 1 | - | 1 |
| Electra Caldense Energia S.A. | | | 7.229 | - |
| Electra Caldense, S.A. | 2.478 | - | 1 | - |
| Electra de Carbayin S.A.U. | | | 1 | - |
| Electra Norte Energia S.A.U. | - | 1 | - | 1 |
| Electra Norte Penouta S.A.U. | 2 | 109 | 2 | 493 |
| Gaselec Diversificacion, S.L. | 3 | - | | |
| Hidroelectrica Bausen, S.A. | 1 | 12 | 2 | 222 |
| Hidroelectrica del Guadalope S.A. | 2 | 27 | | |
| Electra Del Maestrazgo, S.A. | - | 1 | | |
| Luis Díaz | - | 1 | | 1 |
| Total | 2.486 | 153 | 7.235 | 719 |

Sociedades puestas en equivalencia:

| | | | | |
|-----------------------------------|----|---|-----|--|
| Biodiesel Levante, S.L. | 98 | - | 98 | |
| Cox Energy Generador, S.A. de C.V | | | 188 | |
| Total | | | | |

NOTA 21. RETRIBUCIONES AL CONSEJO DE ADMINISTRACION Y A LA ALTA DIRECCION

Las retribuciones percibidas durante los ejercicios 2023 y 2022 por los miembros del Consejo de Administracion y la Alta Direccion de la Sociedad Dominante clasificadas por conceptos, han sido las siguientes (en miles de euros):

| Ejercicio 2023 | Sueldos | Dietas | Total |
|---------------------------|------------|-----------|------------|
| Consejo de Administracion | 371 | 23 | 394 |
| Alta Direccion | 361 | - | 361 |
| Total | 732 | 23 | 755 |

| Ejercicio 2022 | Sueldos | Dietas | Total |
|---------------------------|------------|----------|------------|
| Consejo de Administracion | 426 | 6 | 432 |
| Alta Direccion | 316 | - | 316 |
| Total | 742 | 6 | 748 |

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, no existen compromisos por complementos a pensiones, avales o garantías concedidas a favor del Consejo de Administracion y la Alta Direccion de la Sociedad Dominante.

Informacion en relacion con situaciones de conflicto de intereses por parte de los Administradores

Al cierre del ejercicio 2023 ni los Administradores de Nexus Energía, S.A. ni las personas vinculadas a los mismos segun se define en la Ley de Sociedades de Capital han comunicado a los demas miembros del Consejo de Administracion situacion alguna de conflicto, directo o indirecto, que pudieran tener con el interes del Grupo.

Las transacciones mantenidas con determinados accionistas pueden corresponder a los peajes por distribucion de energía a clientes del Grupo Nexus, cuyo importe se factura segun las tarifas publicadas en el BOE por el Ministerio de Energía, por lo que no son significativas en el conjunto de las Cuentas Anuales Consolidadas adjuntas.

NOTA 22. INFORMACION SOBRE MEDIO AMBIENTE

Durante los ejercicios 2023 y 2022 no se han incorporado al inmovilizado activos destinados a la mejora y a la proteccion del medio ambiente.

El Grupo no ha incurrido, en el presente ejercicio, en ningun gasto, ya sea ordinario o extraordinario, cuyo fin sea la proteccion y mejora del medioambiente.

No existen contingencias relacionadas con la proteccion y mejora del medio ambiente.
El Grupo no ha recibido subvenciones de naturaleza medioambiental.

NOTA 23. OTRA INFORMACION**23.1 Acuerdos fuera de balance***Garantías comprometidas con terceros y otros pasivos*

Los avales comprometidos con terceros ascienden a 102.737 miles de euros (104.152 miles de euros en el ejercicio anterior). Basicamente se trata de avales para operar en el mercado y avales con representados.

La Sociedad Dominante avala a Biodiesel Levante, S.L. en el préstamo hipotecario formalizado con fecha 7 de julio de 2005 por un principal de 550 miles de euros mediante garantía personal hasta un límite del 40% del capital principal otorgado, lo que equivale a un límite de 220 miles de euros.

Prendas constituidas

Como garantía del crédito sindicado (vease Nota 13.1) formalizado con diferentes entidades financieras en fecha 5 de agosto de 2021, siendo la entidad Deutsche Bank S.A.E. el Banco Agente, se constituye prenda sobre diversos derechos de crédito y cuentas bancarias, por un importe máximo total de 27.500 miles de euros.

NOTA 24. HECHOS POSTERIORES

Con posterioridad al 31 de diciembre de 2023 y hasta la fecha de formulación de estas cuentas anuales consolidadas, no han acaecido hechos relevantes que afecten a las cuentas anuales consolidadas del Grupo a dicha fecha.

NEXUS ENERGÍA, S.A. y sociedades dependientes
INFORME DE GESTION CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO 2023

NEXUS ENERGIA, S.A. y Sociedades Dependientes**INFORME DE GESTION CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO 2023**

El Grupo Nexus Energía esta integrado por tres sociedades en España de las que Nexus Energía S.A. posee el 100% de las acciones (Nexus Renovables, S.L.U., Nexus Connect, S.L.U. y The Yellow Energy, S.L.U.), Fútbol Club Energía, S.L. en la que ostenta el 98,50% (en agosto de 2022 mediante ampliación de capital de adquirió el 43,50% hasta llegar al 98,50% de dicha sociedad), como Biodiesel Levante, S.L. en la que ostenta el 40% y Elek Comercializadora Eléctrica SL en la que ostenta el 20% mediante la suscripción de la totalidad de la ampliación de capital en septiembre de 2023.

En Portugal, desde mayo de 2023 posee el 83,33% de la sociedad Luzboa – Comercialização de Energia, Lda, que fue adquirida por Nexus Energía, S.A. durante el ejercicio 2017, pasando así a tener el control sobre la misma.

En México, ostenta el 40% de las sociedades Cox Energy México Suministrador, S.A. de C.V. y Cox Energy Suministrador, S.A. de C.V. así mismo en julio de 2023 se constituyeron dos nuevas compañías de las que Nexus Energía, S.A. ostenta el 99,99% de cada una de ellas y The Yellow Energy, S.L.U. el 0,01%, siendo la denominación social de cada una de ellas Nexus Buena Energía México SA de C.V. y Nexus Energía México, S.A. de C.V.

Durante el año 2022 procedió a dar de baja de en el registro mercantil de Dusseldorf la filial alemana Nexus Energy GmbH de la cual se ostentaba el 100% así como las sociedades Universal Comerlec, S.L. y Noski Estilo de Energía, S.L.

El importe neto de la cifra de negocios ha alcanzado los 1.893 millones de euros en el ejercicio 2023 (3.046 millones de euros en el ejercicio anterior) reduciéndose respecto al ejercicio anterior en un 37,83% debido principalmente a un efecto precio fruto de la reducción del precio del mercado. Por el contrario, en 2023 se ha gestionado a nivel de grupo un 17,1% más energía que en 2022 pasando de 14,43 TWh en 2022 a 14,56 TWh en 2023.

Las compras han alcanzado la cifra de 1.829 millones de euros (2.973 millones de euros en el ejercicio anterior) decrecentándose principalmente por un efecto precio en un 38,5% respecto al año anterior.

El resultado de explotación es de 21.413 miles de euros.

El Grupo sigue desarrollando y mejorando los sistemas informáticos en España entre los que cabe destacar el sistema comercial y reclamación de impagos.

Todas las acciones propias en poder de la Sociedad Dominante, provenientes de la participación que Sociedad Comercializadora de Energía S.A. poseía en Nexus Energía S.A. así como las diferentes acciones adquiridas, están activadas por su precio de adquisición y dotada la correspondiente reserva indisponible.

Al cierre del ejercicio 2020 la Sociedad Dominante mantenía 1.339 acciones propias por un valor de 24 miles de euros, que representaban el 0,06% del capital social de la Sociedad.

En el ejercicio 2021, la Sociedad Dominante adquirió 83.333 acciones propias de 6 euros de nominal cada una de ellas, por importe de 3.667 miles de euros, que representaban un 3,93% del capital social de la Sociedad Dominante.

En el ejercicio 2022, la Sociedad Dominante adquirió 12.000 acciones propias de 6 euros de nominal cada una de ellas, por importe de 462 miles de euros, que representaban un 0,56% del capital de la Sociedad Dominante.

Al cierre del ejercicio 2023, la Sociedad Dominante mantiene un total de 96.672 acciones propias representativas de un 4,56% del capital.

La Sociedad Dominante tiene establecida una reserva indisponible con cargo a reservas voluntarias por importe total de 182 miles de euros a 31 de diciembre de 2023 (mismo importe en 2022).

A fecha de formulación de estas cuentas anuales, el Consejo de Administración no ha tomado una decisión sobre el destino final previsto para las acciones propias antes indicadas.

En cuanto a la evolución previsible del Grupo a lo largo del año 2024, una vez ya recuperada la senda de crecimiento en el año 2023 y con todas las líneas de negocio tradicionales funcionando a pleno rendimiento, esperamos que en el año 2024 sea el año del despegue de todas las líneas de negocio relacionadas con el mundo de la eficiencia energética.

Uno de los principales riesgos a los que se enfrenta el Grupo es la morosidad. Dicho riesgo está mitigado por la formalización de un seguro de crédito con efectos 1 de enero de 2013 tanto para España como en Portugal, así como para la compañía matriz de un seguro de crédito para el mercado residencial, siendo la primera compañía de comercialización de energía eléctrica y gas en formalizarlo.

En cuanto a riesgos de mercado, el Grupo se ve afectado por el riesgo de tipo de interés y el riesgo de precio de la electricidad. En primer lugar, tanto la tesorería como la deuda financiera del Grupo están expuestas al riesgo de tipo de interés. Los flujos de tesorería están cubiertos con liquidez suficiente para cubrir compromisos futuros, no obstante, el Grupo mantiene abiertas líneas de crédito en diferentes entidades financieras para mitigar un posible riesgo de iliquidez.

Con respecto al uso de instrumentos financieros por el Grupo:

Riesgo de Liquidez

Se tiene como objetivo primordial asegurar la disponibilidad permanente de recursos líquidos para hacer frente a los pasivos exigibles, disponer de financiación, así como tener capacidad suficiente para liquidar posiciones de mercado. En consecuencia, se realizarán las provisiones necesarias de los flujos de tesorería esperados a corto plazo derivados de los derechos y obligaciones que afecten al Grupo, se mantendrán inversiones con vencimiento a corto plazo para cubrir situaciones imprevistas y se comprueba la liquidez de las inversiones, entre otras acciones.

Riesgo de Precio

El riesgo de precio es consecuencia de la evolución de los precios del mercado SPOT en aquellos productos derivados financieros que la entidad contrata. Dicha evolución tiene un efecto significativo en los resultados de la Compañía, derivado de los volúmenes que se manejan. La contratación y gestión de dichos productos financieros está controlada por el Departamento de "Trading y Gestión de Portfolio".

Riesgo de Crédito

Los principales activos financieros del Grupo son saldos de caja y efectivo, deudores comerciales y otras cuentas a cobrar e inversiones, que representan la exposición máxima del Grupo al riesgo de crédito.

Con carácter general el Grupo mantiene su tesorería y activos líquidos equivalentes en entidades financieras de elevado nivel crediticio.

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

Así mismo, la Compañía cuenta con varios seguros de crédito para cubrir posibles impagos de clientes tanto privados como residenciales en el caso español siempre y cuando, el riesgo mensual del cliente supere un determinado importe.

El control de riesgo de crédito, fundamentalmente en lo que respecta a cuentas a cobrar, se realizara mediante análisis crediticios previos cuyo objetivo fundamental entre otros es la de evitar fallidos de créditos, garantizar el seguimiento y mitigar el riesgo de situaciones de impago, garantizar la gestión eficiente de los créditos dentro del grupo Nexus, garantizar los flujos de efectivo derivados de las ventas realizadas, asegurar que las condiciones de pago están justificadas comercialmente.

Riesgo de Flujos de Efectivo

El Grupo cubre el riesgo de flujos de efectivo con contratos de derivados cuyo subyacente es el precio de la energía. El principal riesgo es una bajada continuada del mercado lo que conllevaría la restitución de la posición (mark to market) vía salidas constantes de efectivo que deberían poder cubrirse con fondos líquidos o líneas de financiación en volumen suficiente.

Se realiza un seguimiento diario de las variaciones de mercado y los posibles efectos en la liquidez para si fuese necesario en caso extremo cerrar la posición en un porcentaje importante y salvaguardar la liquidez.

El periodo medio de pago a proveedores es de 10,15 días en 2023, 71 días menos que el periodo medio de pago de 2022.

El Consejo de Administración cuenta con la asistencia del departamento de Auditoría Interna & Compliance para identificar, controlar y supervisar los riesgos del grupo. El departamento de Auditoría interna fue creado en enero de 2013.

Otra información relevante

En el año 2023 la Sociedad consiguió elevar su calificación crediticia según Ethifinance Ratings pasando de BB+ manteniendo la tendencia estable a BBB- manteniendo la tendencia estable, es decir, que por primera vez la compañía pasa a la categoría de "Investment grade", es decir, grado de inversión lo que cual posibilita ser elegida por más inversores en las emisiones de deuda.

Hechos posteriores

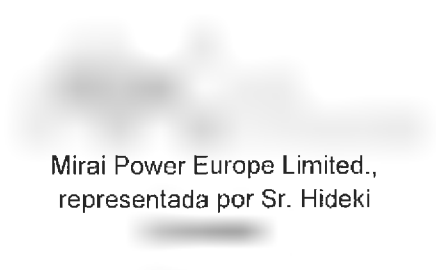
Con posterioridad al 31 de diciembre de 2023 y hasta la fecha de formulación de estas cuentas anuales consolidadas, no han acaecido hechos relevantes que afecten a las cuentas anuales consolidadas del Grupo a dicha fecha.



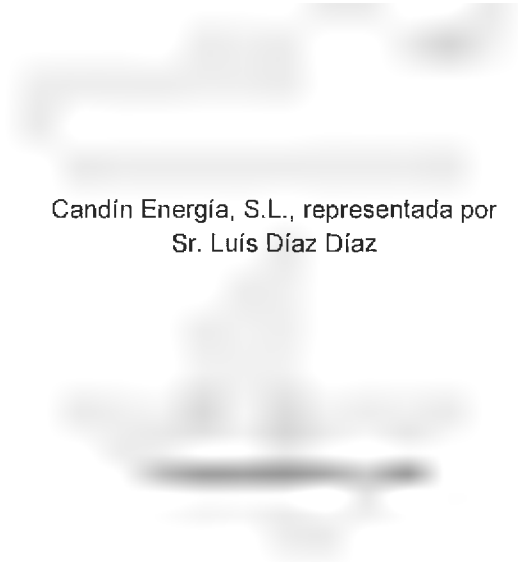
C.E. Energía Cartera, S.L.,
representada por Sr. Raimundo
Fernandez Montenegro



representada por Sr. Javier Alonso
Arrizabalaga



Mirai Power Europe Limited.,
representada por Sr. Hideki



Candín Energía, S.L., representada por
Sr. Luís Díaz Díaz



Electra del Maestrazgo, S.A.,
representada por Sr. Manuel Mas
Sebastia



Sojitz Corporation of Europe B.V.,
representada por Sr Kotaro Kato

Nexus Energia, S.A. y Sociedades Dependientes

Cuentas anuales consolidadas
del ejercicio terminado el
31 de diciembre de 2024 e informe
de gestion consolidado, junto con el
informe de auditoria independiente

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

A los accionistas de Nexus Energia, S.A.:

Opinion

Hemos auditado las cuentas anuales consolidadas de Nexus Energia, S.A. (la Sociedad dominante) y sus sociedades dependientes (el Grupo), que comprenden el balance de situacion a 31 de diciembre de 2024, la cuenta de perdidas y ganancias, el estado del resultado global, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y la memoria, todos ellos consolidados, correspondientes al ejercicio terminado en dicha fecha.

En nuestra opinion, las cuentas anuales consolidadas adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio y de la situacion financiera del Grupo a 31 de diciembre de 2024, así como de sus resultados y flujos de efectivo, todos ellos consolidados, correspondientes al ejercicio terminado en dicha fecha, de conformidad con las Normas Internacionales de Informacion Financiera, adoptadas por la Union Europea (NIIF-UE), y demas disposiciones del marco normativo de informacion financiera que resultan de aplicacion en Espana.

Fundamento de la opinion

Hemos llevado a cabo nuestra auditoria de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoria de cuentas vigente en Espana. Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen mas adelante en la seccion *Responsabilidades del auditor en relacion con la auditoria de las cuentas anuales consolidadas* de nuestro informe.

Somos independientes del Grupo de conformidad con los requerimientos de etica, incluidos los de independencia, que son aplicables a nuestra auditoria de las cuentas anuales consolidadas en Espana segun lo exigido por la normativa reguladora de la actividad de auditoria de cuentas. En este sentido, no hemos prestado servicios distintos a los de la auditoria 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 opinion.

Aspectos mas relevantes de la auditoría

Los aspectos mas relevantes de la auditoría son aquellos que, segun nuestro juicio profesional, han sido considerados como los riesgos de incorreccion material mas 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 formacion de nuestra opinion sobre estas, y no expresamos una opinion por separado sobre esos riesgos.

Reconocimiento de ventas suministradas y no facturadas

Descripción

Como se describe en la nota 1 de las cuentas anuales consolidadas adjuntas, la actividad principal del Grupo consiste en la comercialización y venta de energía.

El Grupo estima a cierre del ejercicio la energía suministrada a clientes que se encuentra pendiente de facturación como consecuencia del desfase temporal en la recepción y proceso de emisión de las facturas correspondientes al suministro, recayendo los juicios más significativos que afectan a la exactitud y corte de las ventas en los consumos de energía y los precios medios de venta. Estos ingresos, se contabilizan de acuerdo con las políticas contables descritas en la nota 4.3 de la memoria consolidada adjunta.

En este contexto, la exactitud y corte de estas ventas han sido considerados como aspectos significativos en nuestra auditoría del ejercicio 2024.

Procedimientos aplicados en la auditoría

Nuestros procedimientos de auditoría para abordar esta cuestión han incluido, entre otros, la comprensión del proceso de ventas que sigue el Grupo y su adecuación al marco contable aplicable.

Asimismo, estas pruebas se han aplicado conjuntamente con procedimientos de revisión analítica de las ventas en relación a la evolución de las cotizaciones internacionales de referencia y de otra información sectorial, tanto de fuentes internas del Grupo como externas. Hemos realizado procedimientos sustantivos en detalle, mediante la revisión en base selectiva de la documentación soporte de transacciones realizadas durante el ejercicio y, de forma específica, en fechas próximas al cierre del mismo.

Adicionalmente, hemos evaluado la razonabilidad de los juicios y estimaciones realizados por el Grupo y hemos contrastado los resultados obtenidos con los datos reales facturados hasta la fecha.

Por último, hemos evaluado que las notas 4.3 y 19.1 de la memoria consolidada adjunta contienen los desgloses necesarios establecidos sobre este aspecto en el marco normativo de información financiera aplicable al Grupo.

Valoración de los instrumentos financieros derivados

Descripción

El Grupo efectúa múltiples transacciones de compra y venta de energía (electricidad y gas), cuyos valores cotizan en mercados organizados, dentro de su actividad ordinaria. Con el objetivo de cubrir su exposición frente al riesgo de oscilaciones en los valores de mercado del precio de la energía, el Grupo contrata diversos tipos de instrumentos financieros derivados cuyo subyacente es el precio de energía, ascendiendo el valor razonable de los instrumentos financieros derivados de activo y de pasivo a 16.464 miles de euros y 1.418 miles de euros (vease nota 14), al cierre del ejercicio, respectivamente, registrados en el balance de situación consolidado adjunto.

La valoración de estos instrumentos financieros, así como las hipótesis utilizadas para soportar su designación como cobertura contable efectiva, requieren de un elevado nivel de juicios y estimaciones por parte de la Dirección, por lo que este aspecto ha sido considerado como uno de los más relevantes de nuestra auditoría.

Procedimientos aplicados en la auditoría

Nuestros procedimientos de auditoría han incluido, entre otros, el análisis de la alineación de las políticas contables del Grupo en materia de instrumentos financieros derivados con el marco contable aplicable. En particular, aquellas mediante las cuales la Sociedad corrobora que se cumplen las condiciones contables del marco de información financiera aplicable para su designación como instrumento financiero de cobertura. Asimismo, hemos involucrado a nuestros especialistas en valoración de instrumentos financieros derivados, para evaluar las técnicas de valoración y las principales estimaciones realizadas por el Grupo.

Adicionalmente, se ha realizado una prueba de valoración de los instrumentos financieros derivados a través de la selección mediante muestreo estadístico, solicitando los contratos y comprobando que el valor razonable de los instrumentos financieros derivados registrados a cierre ha sido calculado en base a los términos establecidos en los mismos.

Por último, hemos evaluado que las notas 4.11.2 y 14 de la memoria consolidada adjunta contienen los desgloses necesarios establecidos sobre este aspecto en el marco normativo de información financiera aplicable al Grupo.

Otra informacion: Informe de gestion consolidado

La otra informacion comprende exclusivamente el informe de gestion consolidado del ejercicio 2024, cuya formulacion es responsabilidad de los administradores de la Sociedad dominante y no forma parte integrante de las cuentas anuales consolidadas.

Nuestra opinion de auditoría sobre las cuentas anuales consolidadas no cubre el informe de gestion consolidado. Nuestra responsabilidad sobre el informe de gestion 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 gestion consolidado con las cuentas anuales consolidadas, a partir del conocimiento del Grupo obtenido en la realizacion de la auditoría de las citadas cuentas, así como en evaluar e informar de si el contenido y presentacion del informe de gestion consolidado son conformes a la normativa que resulta de aplicacion. Si, basandonos en el trabajo que hemos realizado, concluimos que existen incorrecciones materiales, estamos obligados a informar de ello.

Sobre la base del trabajo realizado, segun lo descrito en el parrafo anterior, la informacion que contiene el informe de gestion consolidado concuerda con la de las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2024 y su contenido y presentacion son conformes a la normativa que resulta de aplicacion.

Responsabilidad de los administradores de la Sociedad dominante en relacion 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 situacion financiera y de los resultados consolidados del Grupo, de conformidad con las NIIF-UE y demas disposiciones del marco normativo de informacion financiera aplicable al Grupo en Espana, y del control interno que consideren necesario para permitir la preparacion de cuentas anuales consolidadas libres de incorrección material, debida a fraude o error.

En la preparacion de las cuentas anuales consolidadas, los administradores de la Sociedad dominante son responsables de la valoracion de la capacidad del Grupo para continuar como empresa en funcionamiento, revelando, segun corresponda, las cuestiones relacionadas con empresa en funcionamiento y utilizando el principio contable de empresa en funcionamiento excepto si los citados administradores tienen intención de liquidar el Grupo o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

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

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

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 Espana siempre detecte una incorreccion 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 economicas que los usuarios toman basandose en las cuentas anuales consolidadas.

En el Anexo I de este informe de auditoría se incluye una descripcion mas detallada de nuestras responsabilidades en relacion con la auditoría de las cuentas anuales consolidadas. Esta descripcion que se encuentra en las paginas siguientes es parte integrante de nuestro informe de auditoría.

DELOITTE AUDITORES, S.L.
Inscrita en el R.O.A.C. nº S0692

AUDITORES
CONSEJO REGULADOR DE LA ACTIVIDAD DE AUDITORIA DE CUENTAS DE ESPAÑA

DELOITTE
AUDITORES, S.L.

2025 Num. 01/25/14909
96,00 EUR

SELLO CORPORATIVO:

Informe de auditoria de cuentas sujeto
a la normativa de auditoria de cuentas
espanola o internacional

Anexo I de nuestro informe de auditoría

Adicionalmente a lo incluido en nuestro informe de auditoría, en este Anexo incluimos nuestras responsabilidades respecto a la auditoría de las cuentas anuales consolidadas.

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

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

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

- Planificamos y ejecutamos la auditoria del Grupo para obtener evidencia suficiente y adecuada en relacion con la informacion financiera de las entidades o de las unidades de negocio del Grupo como base para la formacion de una opinion sobre las cuentas anuales consolidadas. Somos responsables de la direccion, supervision y revision del trabajo realizado para los fines de la auditoría del Grupo. Somos los unicos responsables de nuestra opinion de auditoria.

Nos comunicamos con los administradores de la Sociedad dominante en relacion con, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realizacion de la auditoria 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 comunicacion 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 mas significativos.

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



**NEXUS ENERGIA, S.A. y
Sociedades Dependientes**

Cuentas Anuales Consolidadas e
Informe de Gestión Consolidado
del ejercicio anual terminado el 31
de diciembre de 2024

NEXUS ENERGIA, S.A. y Sociedades Dependientes

Cuentas Anuales Consolidadas e Informe de Gestion
Consolidado del ejercicio anual terminado el 31 de
diciembre de 2024

CUENTAS ANUALES CORRESPONDIENTES AL EJERCICIO 2024:

Balance de Situacion Consolidado al 31 de diciembre de 2024 y 2023

Cuenta de Perdidas y Ganancias Consolidada del ejercicio 2024 y 2023

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado del ejercicio 2024 y
2023

Estado de Flujos de Efectivo Consolidado del ejercicio 2024 y 2023

Notas a los Estados Financieros Consolidados correspondientes al ejercicio
anual terminado el 31 de diciembre de 2024

INFORME DE GESTION CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO 2024

NEXUS ENERGIA, S.A. y Sociedades Dependientes

CUENTAS ANUALES CONSOLIDADAS CORRESPONDIENTES AL EJERCICIO 2024

NEXUS ENERGÍA, S.A. y Sociedades Dependientes
BALANCE DE SITUACION CONSOLIDADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024
(Miles de euros)

| ACTIVO | Notas de la Memoria | Ejercicio 2024 | Ejercicio 2023 |
|---|---------------------|----------------|----------------|
| ACTIVO NO CORRIENTE | | 56.166 | 39.646 |
| Inmovilizado intangible | Nota 7 | 10.191 | 7.963 |
| Otro inmovilizado intangible | | 10.191 | 7.963 |
| Inmovilizado material | Nota 8 | 14.618 | 13.735 |
| Terrenos y construcciones | | 8.002 | 8.078 |
| Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material | | 6.390 | 4.778 |
| Inmovilizado en curso y anticipos | | 226 | 879 |
| Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo | Nota 12 | 15.461 | 1.917 |
| Participaciones puestas en equivalencia | Nota 10 | 15.456 | 1.917 |
| Otros activos financieros | | 5 | |
| Inversiones financieras a largo plazo | Nota 12 | 11.926 | 9.098 |
| Creditos a terceros | | 87 | |
| Valores representativos de deuda | | 600 | 1.320 |
| Derivados | Nota 14 | 11.208 | 7.741 |
| Otros activos financieros | | 31 | 37 |
| Activos por impuesto diferido | Nota 18.5 | 3.970 | 6.015 |
| Periodificaciones a largo plazo | | | 918 |
| ACTIVO CORRIENTE | | 291.043 | 225.524 |
| Existencias | Nota 15 | 11.411 | 6.409 |
| Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar | Nota 12.1.2 | 166.595 | 142.385 |
| Clientes por ventas y prestaciones de servicios | | 159.366 | 133.348 |
| Personal | | 32 | 6 |
| Activos por impuesto corriente | Nota 18.1 | 1.000 | 1.887 |
| Otros creditos con las Administraciones Publicas | Nota 18.1 | 6.197 | 7.144 |
| Inversiones financieras a corto plazo | Nota 12.1.2 | 28.327 | 39.772 |
| Instrumentos de patrimonio | | 62 | 49 |
| Creditos a terceros | | 500 | |
| Valores representativos de deuda | | 13.330 | 12.330 |
| Derivados | Nota 14 | 5.256 | 10.548 |
| Otros activos financieros | | 9.179 | 16.844 |
| Periodificaciones a corto plazo | | 8.888 | 7.332 |
| Efectivo y otros activos liquidos equivalentes | Nota 11 | 75.822 | 29.626 |

NEXUS ENERGIA, S.A. y Sociedades Dependientes
BALANCE DE SITUACION CONSOLIDADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024
(Miles de euros)

| PATRIMONIO NETO Y PASIVO | Notas de la Memoria | Ejercicio 2024 | Ejercicio 2023 |
|--|---------------------|----------------|----------------|
| PATRIMONIO NETO | | 86.303 | 72.191 |
| FONDOS PROPIOS- | | 81.673 | 74.921 |
| Capital | Nota 16.1 | 12.716 | 12.716 |
| Capital escriturado | | 12.716 | 12.716 |
| Prima de emision | | 30.721 | 30.721 |
| Reservas | Nota 16.3 | 30.554 | 21.925 |
| (Acciones y participaciones de la sociedad dominante) | Nota 16.2 | (4.153) | (4.153) |
| Resultado del ejercicio atribuible a la sociedad dominante | | 11.835 | 13.712 |
| AJUSTES POR CAMBIOS DE VALOR- | | 3.137 | (4.346) |
| Operaciones de cobertura | Nota 16.5 | 3.000 | (4.338) |
| Otros ajustes por cambios de valor | | 137 | |
| SOCIOS EXTERNOS | Nota 16.6 | 1.493 | 1.616 |
| PASIVO NO CORRIENTE | | 22.613 | 11.842 |
| Provisiones a largo plazo | Nota 17.1 | 2.608 | 3.445 |
| Deudas a largo plazo | Nota 13.1 | 18.652 | 7.876 |
| Deudas con entidades de credito | Notas 13.1 y 13.2 | 5.417 | 7.022 |
| Acreedores por arrendamiento financiero | | 904 | 854 |
| Otros pasivos financieros | | 12.331 | |
| Pasivos por impuesto diferido | Nota 18.6 | 1.353 | 521 |
| PASIVO CORRIENTE | | 238.293 | 181.137 |
| Provisiones a corto plazo | Nota 17.1 | 3.910 | 4.156 |
| Deudas a corto plazo | Nota 13.1 | 43.634 | 45.009 |
| Obligaciones y otros valores negociables | Nota 13.2 | 34.300 | 22.600 |
| Deudas con entidades de crédito | Nota 13.2 | 5.591 | 14.508 |
| Acreedores por arrendamiento financiero | Notas 13.1 y 13.2 | 819 | 690 |
| Derivados | Nota 14 | 1.418 | 5.403 |
| Otros pasivos financieros | | 1.506 | 1.808 |
| Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar | Nota 13.2 | 190.621 | 131.972 |
| Proveedores | | 179.865 | 117.869 |
| Acreedores varios | | 3.780 | 8.326 |
| Personal | | 2.127 | 2.692 |
| Pasivos por impuesto corriente | Nota 18.1 | 1.464 | 1.369 |
| Otras deudas con las Administraciones Publicas | Nota 18.1 | 2.763 | 997 |
| Anticipos de clientes | | 622 | 719 |
| Periodificaciones a corto plazo | | 128 | |
| TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO | | 347.209 | 265.170 |

Las Notas 1 a 24 descritas en la Memoria adjunta forman parte integrante del Balance de Situacion Consolidado al 31 de diciembre de 2024

NEXUS ENERGIA, S.A. y Sociedades Dependientes
CUENTA DE PERDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024
(Miles de euros)

| | Notas de la Memoria | Ejercicio 2024 | Ejercicio 2023 |
|---|------------------------|-------------------|-------------------|
| Importe neto de la cifra de negocios | Notas 6 y 19.1 | 1.676.202 | 1.893.663 |
| Ventas | | 1.662.960 | 1.883.617 |
| Prestación de servicios | | 13.242 | 10.046 |
| Trabajos realizados por la empresa para su activo | | 976 | 620 |
| Aprovisionamientos | Nota 19.2 | (1.606.372) | (1.828.640) |
| Consumo de mercaderías | | (1.505.950) | (1.722.757) |
| Consumo de materias primas y otras materias consumibles | | (2.921) | |
| Trabajos realizados por otras empresas | | (101.853) | (102.341) |
| Deterioro de mercaderías, materias primas y otros aprovisionamientos | | 4.352 | (3.542) |
| Otros ingresos de explotación | Nota 19.7 | 8.610 | 15.821 |
| Ingresos accesorios y otros de gestión corriente | | 8.450 | 15.686 |
| Subvenciones de explotación incorporadas al resultado del ejercicio | | 160 | 135 |
| Gastos de personal | | (14.002) | (12.456) |
| Sueldos, salarios y asimilados | | (10.922) | (9.847) |
| Cargas sociales | Nota 19.3 | (3.080) | (2.604) |
| Provisiones | | | (5) |
| Otros gastos de explotación | Nota 19.5 | (43.323) | (44.122) |
| Servicios exteriores | | (29.814) | (21.183) |
| Tributos | | (13.629) | (21.841) |
| Perdidas, deterioro y variación de provisiones por operaciones comerciales | | 843 | 140 |
| Otros gastos de gestión corriente | | (723) | (1.238) |
| Amortización del inmovilizado | Notas 7 y 8 | (4.250) | (3.473) |
| Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado | Notas 7 y 8 | (111) | |
| Deterioros y pérdidas | | (87) | |
| Resultados por enajenaciones y otros | | (24) | |
| RESULTADO DE EXPLOTACION | | 17.730 | 21.413 |
| Ingresos financieros | | 2.562 | 3.979 |
| De participaciones en instrumentos de patrimonio | | 76 | 41 |
| De valores negociables y otros instrumentos financieros | Nota 19.6 | 2.486 | 3.938 |
| Gastos financieros | Nota 19.6 | (4.444) | (6.922) |
| Variación del valor razonable en instrumentos financieros | | 12 | (3) |
| Imputación al resultado del ejercicio por activos financieros disponibles para la venta | | 12 | (3) |
| Diferencias de cambio | | 149 | 17 |
| Deterioro y resultado por enajenaciones de instrumentos financieros | | 137 | 18 |
| Deterioros y pérdidas | | 120 | 14 |
| Resultados por enajenaciones y otros | | 17 | 4 |
| RESULTADO FINANCIERO | | (1.584) | (2.911) |
| Participación en beneficios (pérdidas) de sociedades puestas en equivalencia | | 403 | 202 |
| RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS | | 16.549 | 18.704 |
| Impuestos sobre beneficios | Nota 18.4 | (4.092) | (3.492) |
| RESULTADO PROCEDENTE DE OPERACIONES CONTINUADAS | | 12.457 | 15.212 |
| RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO | | 12.457 | 15.212 |
| Resultado atribuido a la sociedad dominante | | 11.835 | 13.712 |
| Resultado atribuido a socios externos | | 622 | 1.500 |

Las Notas 1 a 24 descritas en la Memoria adjunta forman parte integrante de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada al 31 de diciembre de 2024

NEXUS ENERGIA, S.A. y Sociedades Dependientes
ESTADO DEL RESULTADO GLOBAL CONSOLIDADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024
(Miles de euros)

| | Ejercicio 2024 | Ejercicio 2023 |
|--|---------------------------|---------------------------|
| RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO (I) | 12.457 | 15.212 |
| Ingresos y gastos imputados directamente al patrimonio neto | | |
| - Por cobertura de flujos de efectivo | 4.000 | (5.851) |
| - Otros ajustes por cambios de valor | 116 | (11) |
| - Efecto impositivo | (1.029) | 1.466 |
| TOTAL INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO (II) | 3.087 | (4.396) |
| Transferencias a la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada | | |
| - Por cobertura de flujos de efectivo | 5.851 | (24.255) |
| - Otros ajustes por cambios de valor | 11 | 200 |
| - Efecto impositivo | (1.466) | 6.014 |
| TOTAL TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PERDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADA (III) | 4.396 | (18.041) |
| TOTAL INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS (I+II+III) | 19.940 | (7.225) |
| Total de ingresos y gastos atribuidos a la sociedad dominante | 19.318 | (8.725) |
| Total de ingresos y gastos atribuidos a socios externos | 622 | 1 500 |

Las Notas 1 a 24 descritas en la Memoria adjunta forman parte integrante del Estado del Resultado Global Consolidado correspondiente al ejercicio 2024

NEXUS ENERGIA, S.A. y Sociedades Dependientes
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO AL 31 DE DICIEMBRE
(Miles de euros)

| | Capital | Prima de emision | Reservas y resultados de ejercicios anteriores | Acciones de la sociedad dominante | Resu e] atrib so don |
|--|---------------|---------------------|---|---|----------------------------------|
| SALDO AL INICIO DEL EJERCICIO 2023 | 12.716 | 30.721 | 18.691 | (4.153) | |
| Total ingresos y gastos reconocidos | | | | | |
| Otras variaciones del patrimonio neto | | | 3.234 | - | |
| - Distribucion del resultado | | | 6.214 | - | |
| - Otras operaciones | | | (2.980) | | |
| SALDO FINAL DEL EJERCICIO 2023 | 12.716 | 30.721 | 21.925 | (4.153) | |
| Total ingresos y gastos reconocidos | | | | | |
| Otras variaciones del patrimonio neto | | | 8.629 | | |
| - Distribucion del resultado | | | 8.316 | | |
| - Otras operaciones | | | 313 | | |
| SALDO FINAL DEL EJERCICIO 2024 | 12.716 | 30.721 | 30.554 | (4.153) | |

Las Notas 1 a 24 descritas en la Memoria adjunta forman parte integrante del Estado de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado al 31 de diciembre de 2024.

NEXUS ENERGÍA, S.A. y Sociedades Dependientes
ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024
(Miles de euros)

| GRUPO NEXUS ENERGÍA, S.A. | Ejercicio 2024 | Ejercicio 2023 |
|--|-------------------|-------------------|
| FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACION (I) | 58.095 | (19.804) |
| Resultado del ejercicio antes de impuestos | 16.549 | 18.704 |
| Ajustes al resultado: | 15.073 | (4.626) |
| - Amortización del inmovilizado | 4.250 | 3.473 |
| - Correcciones valorativas por deterioro | (4.352) | 3.528 |
| - Variación de provisiones | (1.083) | 556 |
| - Ingresos financieros | (2.562) | (3.979) |
| - Gastos financieros | 4.444 | 6.922 |
| - Variación de valor razonable en instrumentos financieros | 14.376 | (14.829) |
| - Otros ingresos y gastos | | (297) |
| Cambios en el capital corriente | 29.444 | (28.064) |
| - Existencias | (650) | 6.830 |
| - Deudores y otras cuentas a cobrar | (26.362) | 22.073 |
| - Otros activos corrientes | (1.556) | |
| - Acreedores y otras cuentas a pagar | 58.314 | (56.967) |
| - Otros pasivos corrientes | (302) | |
| Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación | (2.971) | (5.818) |
| - Pagos de intereses | (4.444) | (6.922) |
| - Cobros de dividendos | 76 | 41 |
| - Cobros de intereses | 2.486 | 3.938 |
| - Cobros (pagos) por impuesto sobre beneficios | (1.089) | (2.875) |
| FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSION (II) | (7.681) | 1.371 |
| Pagos por inversiones | (13.862) | (22.525) |
| - Empresas del grupo y asociadas | (1.398) | (5.681) |
| - Inmovilizado intangible | (5.760) | (4.016) |
| - Inmovilizado material | (1.691) | (2.038) |
| - Otros activos financieros | (5.013) | (8.506) |
| - Otros activos | | (2.284) |
| Cobros por desinversiones | 6.181 | 23.896 |
| - Empresas del grupo y asociadas | | 25 |
| - Inmovilizado intangible | | 13 |
| - Inmovilizado material | 86 | |
| - Otros activos financieros | 6.095 | 23.858 |
| FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACION (III) | (4.218) | 4.297 |
| Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero | 1.178 | 7.331 |
| - Emisión de obligaciones y otros valores negociables | 11.700 | 6.600 |
| - Emisión de deudas con entidades de crédito | 4.250 | 1.282 |
| - Devolución y amortización de deudas con entidades de crédito | (14.772) | |
| - Devolución y amortización de otras deudas | | (551) |
| Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio | (5.396) | (3.034) |
| - Dividendos | (5.396) | (3.034) |
| AUMENTO/DISMINUCION NETA DEL EFECTIVO O EQUIVALENTES (I+II+III) | 46.196 | (14.136) |

NEXUS ENERGIA S.A. y Sociedades Dependientes**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES AL
EJERCICIO ANUAL TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2024****NOTA 1. INFORMACION GENERAL SOBRE EL GRUPO****1.1 Sociedad Dominante**

NEXUS ENERGIA, S.A. y Sociedades Dependientes (en adelante, Grupo Nexus) configuran un grupo consolidado de empresas que desarrolla sus operaciones en el sector de comercialización de electricidad y gas y representación de plantas en el mercado eléctrico.

La Sociedad Dominante del Grupo es Nexus Energía, S.A., que es una sociedad constituida en España de conformidad con la Ley de Sociedades de Capital. El objeto social de la empresa, de acuerdo con sus estatutos es el siguiente:

- a) La realización de toda clase de actividades, obras y servicios propios o relacionados con los negocios de producción y comercialización de energía eléctrica o derivados de la electricidad, servicios energéticos, de ingeniería e informáticos, telecomunicaciones y servicios relacionados con Internet, y comercialización de gas.
- b) La operación en los mercados eléctrico y gasista y la realización de operaciones financieras con derivados relacionados con las actividades descritas en el párrafo anterior, en el seno de los mercados organizados y no organizados en el ámbito nacional e internacional, como los de los futuros, opciones y otros análogos, incluida la cobertura de futuros para terceros, quedando expresamente excluidas aquellas actividades reguladas por la legislación especial sobre el Mercado de Valores, las Sociedades de Inversión Colectiva y de Servicios Bancarios.
- c) La operación en el mercado eléctrico y mercados a plazo para la compraventa de energía eléctrica.
- d) La representación y comercialización de toda clase de bienes y servicios, productos, artículos, mercaderías, programas informáticos, equipos industriales y maquinaria, herramientas, utillaje, repuestos y accesorios.
- e) La investigación, estudio y planeamiento de proyectos de inversión y de organización de empresas, así como la promoción, creación y desarrollo de empresas industriales, comerciales o de servicios.
- f) La prestación de servicios de asistencia o apoyo a sociedades y empresas participadas o comprendidas en el ámbito de su grupo de sociedades, a cuyo fin podrá prestar, a favor de las mismas, las garantías y fianzamientos que resulten oportunos.
- g) La realización de proyectos de Eficiencia Energética y Generación de Energía distribuida, lo que supone, la promoción, el diseño, la construcción y la gestión de instalaciones de energía renovable en especial la energía fotovoltaica; la gestión y explotación de estas explotaciones incluyendo la venta de la energía producida por las mismas; la prestación de los servicios relacionados con el autoconsumo.

La Sociedad Dominante tiene su domicilio fiscal en la calle Consell de Cent nº42 de Barcelona. Con fecha 9 de noviembre de 2023 se aprobó mediante reunión del Consejo de Administración el cambio de domicilio social a Paseo de la Castellana número 91 de Madrid.

Dadas las actividades a las que se dedica el Grupo, el mismo no tiene responsabilidades, gastos, activos, provisiones o contingencias de naturaleza medioambiental que pudieran ser significativos en relacion con el patrimonio, la situacion financiera y los resultados del mismo. Por este motivo, no se incluyen desgloses específicos en la presente memoria de las Cuentas Anuales Consolidadas respecto a informacion de cuestiones medioambientales.

1.2 Sociedades Dependientes

La consolidacion se ha realizado aplicando el metodo de integracion global a todas las sociedades dependientes, que son aquellas en las que el Grupo ejerce o puede ejercer, directa o indirectamente, su control, entendido como el poder de dirigir las políticas financieras y de explotacion de una empresa para obtener beneficios economicos de sus actividades. Esta circunstancia se manifiesta, en general, aunque no unicamente, por la titularidad, directa o indirecta, del 50% o mas de los derechos de voto de la sociedad.

La participacion de los accionistas minoritarios en el patrimonio y en los resultados de las sociedades dependientes consolidadas se presenta bajo la denominacion "Socios Externos" dentro del epígrafe "Patrimonio neto" del balance de situacion consolidado y en "Resultado atribuido a los socios externos" dentro de la cuenta de resultados consolidada, respectivamente.

Las sociedades dependientes se consolidan a partir de la fecha de adquisicion, es decir, la fecha en la que el Grupo obtiene el control y siguen consolidandose hasta el momento en que se pierda dicho control. Los estados financieros de las sociedades dependientes se preparan para el mismo periodo que los de la Sociedad Dominante.

A continuacion, se detallan las sociedades dependientes incluidas en el perímetro de consolidacion. Todas ellas tienen el mismo ejercicio economico del Grupo, cerrando sus cuentas anuales el 31 de diciembre de 2024.

| | % Participacion en Capital | | % Derechos de Voto | |
|--|----------------------------|-------------|--------------------|-------------|
| | % Directo | % Indirecto | % Directo | % Indirecto |
| Nexus Renovables. S.L.U. | 100% | - | 100% | |
| The Yellow Energy, S.L.U. | 100% | - | 100% | |
| Nexus Connect, S.L.U. | 100% | - | 100% | |
| Futbol Club Energia, S.L. | 98,50% | - | 98,50% | |
| LuzBoa - Comercializacao de Energia, Lda | 83,33% | - | 83,33% | |
| NX Buena Energia, S.A. de C.V. | 94,91% | - | 94,91% | |
| NX Energia, S.A. de C.V. | 94,91% | - | 94,91% | |

La información sobre las participaciones y las actividades de cada una de las sociedades dependientes es la que se

| Denominación | Domicilio | CIF | Numero de Participaciones | Valor Nominal (en euros) | IAE |
|--|--|--------------|---------------------------|--------------------------|--------|
| Nexus Renovables, S.L.U. | C/ Consell de Gent, 42 (Barcelona) | B64906431 | 100 | 600 | 6599 |
| The Yellow Energy, S.L.U. | C/ Consell de Gent, 42 (Barcelona) | B66027731 | 100 | 30 | Exento |
| Nexus Connect, S.L.U. | C/ Consell de Gent, 42 (Barcelona) | B66954926 | 3.000 | 1 | 999 |
| Futbol Club Energia, S.L. | C/ Corcega, 236 (Barcelona) | B67082669 | 298.464 | 1 | - |
| LuzBoa - Comercialização de Energia, Lda | Rua Miquel Bombarda 47 (Viseu - Portugal) | PT513172670 | 1 | 130.000 | - |
| NX Buena Energía, S.A. de C.V. | C/ Socrates, 141 (Miguel Hidalgo - México) | NBE230613GQ6 | 2.010.000 | 1\$ | - |
| NX Energía, S.A. de C.V. | C/ Socrates, 141 (Miguel Hidalgo - México) | NEN230613SE2 | 10.010.000 | 1\$ | - |

Existen inversiones en el Grupo cuya moneda funcional es diferente a la moneda local de presentación de los estados financieros (el euro). En concreto, las inversiones en NX Buena Energía, S.A. de C.V. y NX Energía, S.A. de C.V.

1.3 Sociedades Asociadas y acuerdos conjuntos

Las sociedades asociadas se registran por el método de puesta en equivalencia. Estas sociedades son aquellas en las que se ejerce una influencia significativa en su gestión, entendida como el poder de intervenir en las decisiones de política financiera y de explotación de la participada, pero sin llegar a tener el control. Asimismo, las sociedades con control conjunto (aquellas en que las decisiones estratégicas, operativas y financieras requieren consentimiento unánime de las partes que tienen el control) se integrarán por el mismo método. La influencia significativa de una sociedad se presume en aquellas sociedades en las que la participación es igual o superior al 20%.

El método de la puesta en equivalencia consiste en la incorporación en la línea del balance consolidado "Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo-Participaciones puestas en equivalencia" del valor de los activos netos y fondo de comercio si lo hubiere, correspondiente a la participación poseída en la sociedad asociada. El resultado neto obtenido cada ejercicio correspondiente al porcentaje de participación en estas sociedades se refleja en la cuenta de Pérdidas y Ganancias consolidada como "Participación en beneficios (pérdidas) de sociedades puestas en equivalencia".

Existen inversiones en el Grupo cuya moneda funcional es diferente a la moneda local de presentación de los estados financieros (el euro). En concreto, las inversiones en Cox Energy Mexico Suministrador, S.A. de C.V. y Cox Energy Generador, S.A.

A continuación, se presenta el detalle de las sociedades asociadas incluidas en el perímetro de consolidación.

| Denominación | % Participación en Capital % Directo | % Derechos de Voto % Directo | Domicilio | Numero de Participaciones | Valor Nominal (en euros) |
|---|---|---------------------------------|---|---------------------------|--------------------------|
| Cox Energy Mexico Suministrador, S.A. de C.V. | 40% | 40% | C/ Ejercito Nacional, 769, Alcaldía Miguel Hidalgo (Ciudad de Mexico) | 33 334 | 5.94 |
| Cox Energy Generador, S.A. de C.V. | 40% | 40% | C/ Ejercito Nacional, 769, Alcaldía Miguel Hidalgo (Ciudad de Mexico) | 1 033.385 | 0.05 |
| Elek Comercializadora Electrica, S.L. | 20% | 20% | Avda Cortes Valencianas, 58 P9 (Valencia) | 1.500 | 1 |

El detalle de las actividades de cada una de las sociedades asociadas incluidas en el perímetro de consolidación es el siguiente:

| Denominación | Actividad |
|---|--|
| Cox Energy Mexico Suministrador, S.A. de C.V. | Suministro de energía eléctrica a consumidores finales y representación de generadores exentos en el mercado eléctrico mayorista |
| Cox Energy Generador, S.A. de C.V. | Generación y transmisión de energía eléctrica, servicios de consultoría e ingeniería y la representación de centrales de generación de energía eléctrica en el mercado eléctrico mayorista |
| Elek Comercializadora Electrica, S.L. | Comercialización y compraventa al por menor de electricidad y gas, así como productos y servicios análogos. |

Todas las sociedades tienen el mismo ejercicio económico del Grupo.

1.4 Variaciones en el perímetro de consolidación

El 21 de abril de 2023 se adquieren 32.500 participaciones de la sociedad Luzboa Comercialização de Energia Lda., que suponen el 12,74% del capital social, Morais Leitao Unipessoal Lda.

El 19 de mayo de 2023 se adquieren 50.000 participaciones de la sociedad Luzboa Comercialização de Energia Lda., que suponen el 19,60% del capital social, a Bravegeneration, S.A.

El 1 de julio de 2023 se constituyen las sociedades Nexus Buena Energía, S.A. de C.V. y Nexus Energía, S.A. de C.V.

El 28 de septiembre de 2023 se adquiere el 20% de la sociedad Elek Comercializadora Electrica S.L.

El 18 de diciembre de 2024 se disuelve y liquida la sociedad Biodiesel Levante, S.L. y se nombra como liquidador unico a Guillermo Belso Candela.

NOTA 2. BASES DE PRESENTACION DE LAS CUENTAS ANUALES

2.1. Marco normativo de informacion financiera aplicable al Grupo

Las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2024 del Grupo Nexus Energía S.A. han sido preparadas a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad Dominante y por las restantes entidades integradas en el Grupo, de acuerdo con lo establecido en las Normas Internacionales de Informacion Financiera (en adelante, "NIIF"), emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB) y adoptadas por la Union Europea, (UE) a 31 de diciembre de 2024 y demas disposiciones del marco normativo aplicable.

En la elaboracion de las Cuentas Anuales Consolidadas se han tenido en consideracion la totalidad de los principios y normas contables y de los criterios de valoracion de aplicacion obligatoria de forma que muestran la imagen fiel del patrimonio y de la situacion financiera del Grupo al 31 de diciembre de 2024, y de los resultados de sus operaciones, de los cambios en el patrimonio neto y de los flujos de efectivo y de los cambios en el estado de ingresos y gastos reconocidos, que se han producido en el Grupo en el ejercicio terminado en esa fecha.

En las Notas 2.2, 2.3 y 4 se resumen los principios contables y criterios de valoracion mas significativos aplicados en la preparacion de las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo del ejercicio 2024.

A no ser que se indique otra cosa, las cifras mostradas en los documentos que componen los estados financieros consolidados (Balance de Situacion Consolidado, Cuenta de Perdidas y Ganancias Consolidada, Estado de Ingresos y Gastos Reconocidos Consolidado, Estados de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidado, Estados de Flujo de Efectivo Consolidado y estas notas consolidadas) estan expresadas en miles de euros.

2.2. Adopcion de Normas Internacionales de Informacion Financiera (NIIF) nuevas y revisadas

Las políticas contables utilizadas en la preparacion de estas cuentas anuales consolidadas son las mismas que las aplicadas en las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2023.

Normas, modificaciones e interpretaciones obligatorias para todos los ejercicios comenzados el 1 de enero de 2024

Como consecuencia de su aprobacion, publicacion y entrada en vigor el 1 de enero de 2024 se han aplicado las siguientes normas, interpretaciones y modificaciones adoptadas por la Union Europea:

| Normas adoptadas por la Union Europea | | Entrada en vigor para los ejercicios iniciados |
|--|---|--|
| Modificaciones | | |
| Modificacion a la NIC 1 Clasificacion de pasivos como corrientes y no corrientes y aquellos sujetos a convenants | Clarificaciones respecto a la presentacion como corrientes o no corrientes de pasivos, y en particular, aquellos condicionados al cumplimiento de covenants. | 1 de enero de 2024 |
| Modificacion a la NIIF 16 Pasivo por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior | Esta modificacion aclara la contabilidad posterior de los pasivos por arrendamientos que surgen en las transacciones de venta y arrendamiento posterior (sale & lease back). | 1 de enero de 2024 |
| Modificacion a la NIC 7 y NIIF 7 Acuerdos de financiación con proveedores | Esta modificacion introduce requisitos de desglose de informacion especificos de los acuerdos de financiación con proveedores y sus efectos en los pasivos y flujos de efectivo de la empresa incluyendo el riesgo de liquidez y gestion de los riesgos asociados | 1 de enero de 2024 |

Ninguna de estas normas ha tenido un impacto relevante en las Cuentas Anuales del Grupo.

2.3 Principios de Consolidacion

Los estados financieros consolidados incluyen los estados financieros del Grupo y sus sociedades dependientes a 31 de diciembre de 2024. Las sociedades dependientes se consolidan a partir de la fecha de adquisicion, es decir, la fecha en la que el Grupo obtiene el control, y siguen consolidandose hasta el momento en que se pierda dicho control. Los estados financieros de las sociedades dependientes se preparan para el mismo periodo que los de la Sociedad Dominante.

Si procede, se realizan ajustes en los estados financieros de las sociedades dependientes para unificar sus políticas contables con las aplicadas por otros miembros del Grupo.

Los resultados de las sociedades dependientes adquiridas o enajenadas durante el ejercicio se incluyen en la Cuenta de Perdidas y Ganancias Consolidada desde la fecha efectiva de adquisicion o hasta la fecha efectiva de enajenacion, segun corresponda. El resultado integral total de las sociedades dependientes se imputa a los propietarios de la Sociedad y a los intereses no-controladores, incluso aunque ello de lugar a que los intereses no-controladores tengan un saldo deudor.

Todas las operaciones, saldos, ingresos y gastos entre empresas del grupo se eliminan completamente en el proceso de consolidacion.

Estos estados financieros consolidados no incluyen el impacto fiscal que, en su caso, podría producirse como consecuencia de la incorporacion de las reservas de las sociedades consolidadas en el patrimonio de la Sociedad Dominante, ya que se estima que el traspaso de reservas no estara exento de tributacion en origen, considerando que dichas reservas seran empleadas como fuente de autofinanciacion en cada sociedad consolidada y, por lo tanto, no se preve ninguna operacion que pueda generar dicho impacto fiscal.

En las Notas 1.2 y 1.3 de estas notas consolidadas se detallan las sociedades dependientes, y empresas asociadas y negocios conjuntos incluidas en el perímetro de consolidacion a 31 de diciembre de 2024.

2.4 Imagen Fiel

Las Cuentas Anuales Consolidadas adjuntas han sido obtenidas a partir de los registros contables de la Sociedad Dominante y sus sociedades participadas y se presentan de acuerdo con el marco normativo de informacion financiera que le resulta de aplicacion y en particular, los principios y criterios contables en el contenidos de forma que muestran la imagen fiel del patrimonio, de la situacion financiera, de los resultados del Grupo y de los flujos de efectivo habidos durante el correspondiente ejercicio.

Estas Cuentas Anuales Consolidadas, que han sido formuladas por el Consejo de Administracion de Nexus Energía, S.A. en su reunion de fecha 31 de marzo de 2025, se someteran, al igual que las de las sociedades participadas, a la aprobacion de las respectivas Juntas Generales Ordinarias de Accionistas, estimandose que seran aprobadas sin modificacion alguna. Por su parte, las Cuentas Anuales Consolidadas del ejercicio 2023 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas de Nexus Energía, S.A. celebrada el 20 de junio de 2024 y depositadas en el Registro Mercantil de Barcelona.

En las presentes cuentas anuales se ha omitido aquella informacion o desgloses que, no requiriendo de detalle por su importancia cualitativa, se han considerado no materiales o que no tienen importancia relativa de acuerdo con el concepto de materialidad o importancia relativa definido en las NIIF.

2.5 Comparacion de la Informacion

La aplicacion de los criterios contables en los ejercicios 2024 y 2023 ha sido uniforme, no existiendo, por tanto, operaciones o transacciones que se hayan registrado siguiendo principios contables diferentes que pudieran originar discrepancias en la interpretacion de las cifras comparativas de ambos periodos.

2.6 Agrupacion de Partidas

Las Cuentas Anuales Consolidadas adjuntas no tienen ninguna partida que haya sido objeto de agrupacion en el Balance Consolidado, en la Cuenta de Perdidas y Ganancias consolidada o en el Estado de Cambios en el Patrimonio Neto consolidado.

Respecto del Estado de Flujos de Efectivo consolidado existen partidas correspondientes a pasivos financieros de rotacion elevada que se han mostrado por su valor neto. Concretamente dichos pasivos financieros hacen referencia fundamentalmente a las polizas de credito.

2.7 Aspectos Críticos de la Valoracion y Estimacion de la Incertidumbre

La elaboracion de las Cuentas Anuales Consolidadas adjuntas ha exigido el uso por parte del Grupo de estimaciones y juicios realizados por los Administradores para valorar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellas. Basicamente estas estimaciones se refieren a:

- La vida util de los activos intangibles y materiales (veanse Notas 4.7 y 4.8).
- La evaluacion de posibles perdidas por deterioro de los activos intangibles, incluido el fondo de comercio y materiales (veanse Notas 4.1, 4.7 y 4.8).
- El calculo de la estimacion de la energía suministrada pendiente de facturar y la estimacion de energía adquirida para dicho suministro (véase Nota 4.3): la cifra de ventas de cada ejercicio incluye una estimacion de la energía suministrada a clientes que se

encuentra pendiente de facturación como consecuencia del desfase temporal en la recepción y proceso de emisión de las facturas correspondientes al suministro. La estimación de la energía pendiente de facturación al 31 de diciembre de 2024 y 2023 se incluye en el epígrafe "Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar" del activo corriente del Balance de Situación Consolidado, siendo su contrapartida el epígrafe de ventas de la cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada del ejercicio. Asimismo, en la cifra de aprovisionamientos de la cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada, se incluyen provisiones de peajes y liquidaciones de Red Eléctrica de España (REE) pendientes de recibir registrándose el abono en el epígrafe "Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar".

- El cálculo de provisiones de riesgos y gastos (vease Nota 4.10).
- El valor razonable de los derivados (vease Nota 4.11): el valor razonable de los instrumentos financieros derivados que no se negocian en un mercado activo se determina usando técnicas de valoración.
- El Impuesto sobre Beneficios y los activos por impuestos diferidos (vease Nota 4.6): el cálculo del Impuesto sobre Beneficios requiere interpretaciones de la normativa fiscal aplicable a la Sociedad. Asimismo, la Sociedad evalúa la recuperabilidad de los activos por impuestos diferidos en base a la existencia de bases imponibles futuras contra las que sea posible realizar dichos activos.

Es posible que, a pesar de que estas estimaciones se realizaron en función de la mejor información disponible al cierre del ejercicio 2024, se produzcan acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro que obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos ejercicios, lo que se realizaría, en su caso, de forma prospectiva reconociendo los efectos del cambio de estimación en las correspondientes Cuentas de Pérdidas y Ganancias Consolidadas futuras.

2.8 Operaciones entre sociedades del perímetro de consolidación

Las principales operaciones realizadas entre empresas del grupo son las siguientes:

- Compra-Venta de energía
- Gestión de operaciones del mercado eléctrico
- Servicios de desarrollo del negocio

NOTA 3. PRINCIPALES CARACTERÍSTICAS DEL SECTOR ELÉCTRICO

3.1 Marco Regulatorio en España

La regulación del sector eléctrico en España tiene como marco de referencia la Ley 24/2013, de 27 de diciembre, del Sector Eléctrico (en adelante, la Ley del Sector Eléctrico).

Pero la normativa que regula el sector eléctrico está conformada por un conjunto de normas muy extenso, que ha sido compilado por el gobierno como "Código de la Energía Eléctrica", publicado en el BOE, fruto de la colaboración entre el anteriormente denominado Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital (MINETAD) y la Agencia Estatal Boletín Oficial del Estado (AEBOE), con la participación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC).

El Ministerio para la Transición Ecológica es el órgano competente para fijar las prioridades estratégicas de la política energética que se materializa mediante la remisión de orientaciones a la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC), el organismo regulador, que debe tomar decisiones de forma

encomendadas las tareas de mantener y asegurar la competencia efectiva y el funcionamiento transparente de los sectores energéticos españoles. La CNMC fue creada en 2013, asumiendo las funciones hasta entonces desarrolladas por la antigua Comisión Nacional de Energía (CNE).

El Operador del Sistema, Red Eléctrica de España, S.A.U. (REE), tiene como función principal garantizar la continuidad y seguridad del suministro eléctrico y la correcta coordinación del sistema de producción y transporte. Ejerce sus funciones en coordinación con los operadores y sujetos del Mercado Ibérico de la Energía Eléctrica bajo los principios de transparencia, objetividad, independencia y eficiencia económica. El operador del sistema es el gestor de la red de transporte. Para ejercitar sus funciones de forma transparente, objetiva e independiente, la Ley del Sector Eléctrico establece una serie de restricciones para los accionistas del sector energético o que participan en empresas del sector.

El Operador del Mercado (OMIE) es el operador de mercado eléctrico designado (NEMO, según la terminología europea) para la gestión del mercado diario e intradiario de electricidad en la Península Ibérica. OMIE participa activamente en el acoplamiento de los mercados mayoristas de electricidad en la UE, conjuntamente con todos los NEMOs designados en cada Estado miembro.

El 1 de julio de 2007, entró en funcionamiento el Mercado Ibérico de la Electricidad (MIBEL) integrado por España y Portugal, que ha supuesto la integración de los sistemas eléctricos de ambos países.

Europa ha establecido un marco regulatorio para el sector eléctrico europeo hasta 2030 basado en mercados transfronterizos de energía marginalistas. Bajo esta regulación, OMIE gestiona el mercado mayorista de electricidad diario e intradiario (subastas intradiarias e intradiario continuo) para España y Portugal.

La aprobación del "Clean Energy Package" a lo largo de 2018 supone un cambio sustancial para el mercado eléctrico de la Unión Europea. Una vez logrados los primeros avances hacia la creación del mercado interior de la electricidad, la nueva regulación abarca de manera global el diseño del mercado eléctrico. Su implementación favorecerá la participación más activa de los consumidores y la descarbonización del sistema eléctrico facilitando la incorporación de mayores cantidades de energía renovable.

En los últimos años se han llevado a cabo varios proyectos de integración de mercados a nivel europeo, entre otros proyectos, el PCR y XBID, siendo el PCR el proyecto de acoplamiento de mercado en las interconexiones eléctricas italianas. Los Operadores Designados para el Mercado Eléctrico (NEMO) y los Transportistas y Operadores del Sistema (TSO), entre los que se encuentra Red Eléctrica de España, lanzaron el Mercado Intradiario Transfronterizo Europeo (XBID) a través de una decena de proyectos de implementación local que permiten que un total de 14 países europeos ya comercialicen la electricidad de forma continuada en el horizonte intradiario.

Su retribución, según dispone el artículo 14 de la Ley del Sector Eléctrico, queda establecida de acuerdo con la metodología que determine el Gobierno, salvo aquellos aspectos retributivos cuya aprobación se atribuya al regulador nacional de conformidad con las normas de derecho comunitario europeo, en función de los servicios que efectivamente presten y será financiada con base en los precios que estos cobren a los agentes y sujetos del sistema, respectivamente. La retribución del operador del mercado y los precios que deben cobrar son fijados anualmente por el Ministerio para la Transición Ecológica. La retribución podrá incorporar incentivos, que podrán tener signo positivo o negativo, a la reducción de costes y a otros objetivos.

El sector eléctrico tiene las siguientes características:

- En el sector conviven actividades reguladas y no reguladas, siendo las actividades reguladas el transporte y la distribución, y las actividades no reguladas la generación, comercialización de electricidad y la representación en el mercado eléctrico. Las actividades reguladas perciben una retribución regulada.

La liberalización de la actividad de la comercialización se inició en el marco europeo y se ha ido desarrollando de forma progresiva a través de los tres paquetes legislativos compuestos por la Directiva 96/92/CE del Parlamento Europeo y del Consejo de 19 de diciembre de 1996 sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad, la Directiva 2003/54/CE del Parlamento Europeo y del Consejo de 26 de junio de 2003 sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y por la que se deroga la Directiva 96/92/CE y la Directiva 2009/72/CE del Parlamento Europeo y del Consejo de 13 de julio de 2009 sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y por la que se deroga la Directiva 2003/54/CE.

En enero de 1997 se publica la Directiva 96/92/CE del Parlamento Europeo y del Consejo de 19 de diciembre de 1996 sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad, que es traspuesta en España mediante la Ley 54/1997 del Sector Eléctrico, por la que se inicia de forma progresiva la liberalización del sector eléctrico en España.

- El Real Decreto 2019/1997, de 26 de diciembre, por el que se organiza y regula el mercado de producción de energía eléctrica fija las condiciones de acceso y el modo de operar en el mercado diario, el mercado intradiario y el mercado de servicios complementarios, señalando las particularidades en cuanto a su estructura y funcionamiento, conforme sus características diferenciales.

Respecto a los mecanismos de compra de energía por parte de los comercializadores, además de la posibilidad de compra/venta en un mercado organizado oficial (suministro a plazo del mercado, mercados diario e intradiario), es posible la contratación externa al mercado organizado (contratos bilaterales de suministro entre productores, comercializadores y consumidores, nacionales e internacionales) e incluso contratos financieros, organizados y no organizados.

- En el año 2000 sale a la luz el Real Decreto 1955/2000, de 1 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de energía eléctrica, que tiene por objeto desarrollar el marco normativo en el que han de desarrollarse las actividades relacionadas con el sector eléctrico, bajo el nuevo modelo establecido en la Ley 54/1997, de 27 de noviembre, del Sector Eléctrico.
- En el año 2003, con la aprobación de la Directiva 2003/54/CE del Parlamento Europeo y del Consejo de 26 de junio de 2003 sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y por la que se deroga la Directiva 96/92/CE, las instituciones europeas dieron un nuevo impulso al proceso de liberalización del sector eléctrico. La Ley 17/2007, de 4 de julio, que introduce modificaciones a la ley del Sector Eléctrico transpuso la citada Directiva a la legislación española, aunque lo cierto es que una gran parte de estas medidas ya se encontraban incorporadas con anterioridad. La modificación más relevante de la Ley 17/2007 se refiere a la eliminación de las tarifas integrales y a la introducción de la actividad de Suministro de Último Recurso. /

Con la aprobación del Real Decreto 485/2009, de 3 de abril, por el que se regula la puesta en marcha del suministro de último recurso en el sector de la energía eléctrica

quedaron extinguidas las tarifas integrales desde el 1 de julio de 2009 y en su lugar se estableció la tarifa de último recurso para los consumidores de menor volumen, la cual fue sustituida por el PVPC mediante el Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo, por el que se establece la metodología de cálculo de los precios voluntarios para el pequeño consumidor de energía eléctrica y su régimen jurídico de contratación, ofreciéndose dicha tarifa por los comercializadores de referencia. Por lo que el Real Decreto 485/2009, pone en marcha de forma efectiva lo establecido en la Ley 17/2007 antes citada, desapareciendo de forma definitiva el suministro a tarifa llevado a cabo por las empresas distribuidoras, pasando el suministro a ser ejercido en su totalidad por los comercializadores en libre competencia a partir de 1 de julio de 2009 siendo los consumidores de electricidad quienes eligen libremente a su comercializador.

- Tal y como establece la Directiva 2009/72/CE, del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de julio de 2009, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y por la que se deroga la Directiva 2003/54/CE, todos los consumidores son cualificados y pueden elegir libremente su comercializador/proveedor de electricidad. Se culmina así el proceso de liberalización de la actividad de comercialización en Europa, que se inició con la Directiva 96/92/CE del Parlamento Europeo y del Consejo sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad.

La supervisión de los cambios de comercializador en los sectores eléctrico y gasista se realiza por la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, al asumir las funciones de la Oficina de cambios de Suministrador (creada por el Real Decreto 1011/2009, de 19 de junio), tal y como lo establece el artículo 7 de la Ley 3/2013.

- La Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, posteriormente modificada por el Real Decreto-ley 1/2021, de 11 de enero, de medidas urgentes para adecuar las competencias de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia a las exigencias derivadas del derecho comunitario en relación a las Directivas 2009/72/CE y 2009/73/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de julio de 2009, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y del gas natural, tiene como objetivo garantizar, preservar y promover el correcto funcionamiento, la transparencia y la existencia de una competencia efectiva en todos los mercados y sectores productivos, en beneficio de los consumidores y usuarios. Entre otras funciones, pasa a ser la responsable de la supervisión y control del sector eléctrico y del gas natural. Agrupa las funciones de las siguientes comisiones, que son extintas: Comisión Nacional de la Competencia, Comisión Nacional de Energía, Comisión del Mercado de Telecomunicaciones, Comisión Nacional del Sector Postal, Comité de Regulación Ferroviaria, Comisión Nacional del Juego, Comisión de Regulación Económica Aeroportuaria y el Consejo Estatal de Medios Audiovisuales.
- La actividad de generación de energía eléctrica, hasta julio de 2013, comprendía la producción de energía eléctrica en régimen ordinario y régimen especial. El régimen especial trataba de incentivar la generación eléctrica a partir de la cogeneración y de las fuentes renovables a través del ofrecimiento de una remuneración más atractiva. A partir de julio de 2013, con la entrada en vigor del Real Decreto ley 9/2013, las instalaciones acogidas al Régimen Especial pasan a ser tratadas como "instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos con retribución primada" y su retribución pasa a ser según un nuevo "régimen retributivo específico" según el Real Decreto 413/2014, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, aprobado el 6 de junio de 2014.

Respecto a la Producción en Régimen Especial, el Real Decreto ley 9/2013 establece un nuevo régimen retributivo para las instalaciones de generación de energía renovable, cogeneración y residuos. Se eliminan las "primas" y se deja de usar la nomenclatura/diferenciación entre "régimen ordinario" y "régimen especial". El régimen económico primado pasa a llamarse oficialmente "Régimen Retributivo Específico". Se deroga el Real Decreto 661/2007 y el Real Decreto 1578/2008. Estas instalaciones reciben un complemento por sus costes de inversión basado en estándares por tecnologías garantizando una rentabilidad razonable basada en las Obligaciones del Tesoro a diez años más 300 puntos básicos. Para ello se crea un "registro de régimen retributivo específico". También se dejan de pagar los complementos por eficiencia y por energía reactiva.

El 27 de diciembre se publica la Ley 24/2013 del Sector Eléctrico, del 26 de diciembre, cuyas principales novedades son:

- Introduce el principio de sostenibilidad económica y financiera del sistema, según el cual cualquier incremento del coste del sistema debe venir acompañado de una medida para incrementar los ingresos o disminuir otra partida de costes.
- El Comercializador de Último Recurso pasa a llamarse "Comercializador de Referencia" y la "Tarifa de Último Recurso" pasa a llamarse "Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor" (PVPC), manteniéndose la antiguamente denominada Tarifa de Último Recurso para los consumidores acogidos al bono social.
- Se permite el autoconsumo siempre que el cliente contribuya pagando los peajes y cargos (peaje de respaldo) por la energía autoconsumida (para los casos que la instalación de consumo o de producción esté conectada a la red).

El 6 de junio de 2014, el Ministerio de Industria, Energía y Turismo ("MINETUR") aprueba el Real Decreto 413/2014, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos. Este Real Decreto, desarrolla el nuevo régimen jurídico y económico para las instalaciones de producción de energía eléctrica existentes a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos aprobado por el Real Decreto ley 9/2013. En virtud de dicho Real Decreto, los ingresos de las instalaciones de producción de energía eléctrica que les sea aplicable esta norma, estarán constituidos por:

- Los ingresos procedentes de la venta de energía eléctrica en el mercado.
- Los ingresos procedentes del régimen retributivo específico, en caso de que aplique dicho régimen, compuesto por la suma de dos términos: retribución a la inversión (R_{inv}), expresada en €/MW instalado y retribución a la operación (R_o), expresada en €/MWh.

Este Real Decreto también indica que se establecerá una clasificación de instalaciones tipo en función de la tecnología, potencia instalada, año de puesta en marcha, sistema eléctrico, así como cualquier otra segmentación que se considere necesaria para la aplicación del régimen retributivo. Para cada instalación tipo que se defina a estos efectos se fijará un código de la instalación (código IT).

La legislación para el ejercicio de la actividad de agente de mercado y de representante de instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos se articula en el Real Decreto 2021/1997, de 26 de diciembre, por el que se organiza y regula el mercado de producción de energía eléctrica y en el Real Decreto 413/2014, de 6 de junio, por el

de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.

Con fecha 16 de junio de 2014, el Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital aprueba la Orden IET/1045/2014, por la que se fijan los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos. Con esta orden se completa el cambio de modelo de retribución de las energías renovables, de cogeneración y residuos y se da estabilidad financiera al sistema con carácter definitivo, al tiempo que se garantiza una rentabilidad razonable a las instalaciones. Estas instalaciones seguirán percibiendo unos ingresos adicionales al mercado hasta el final de su vida útil siempre que no hayan alcanzado esta rentabilidad.

- En octubre de 2014, se aprueba la Ley 18/2014, de 15 de octubre, de aprobación de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y eficiencia, que establece un sistema nacional de obligaciones de eficiencia energética en virtud del cual se asigna a las empresas comercializadoras de gas y electricidad, a los operadores de productos petrolíferos al por mayor, y a los operadores de gases licuados de petróleo al por mayor una cuota anual de ahorro energético denominada obligación de ahorro (el Fondo Nacional de Eficiencia energética).

Posteriormente, se publica el Real Decreto 738/2015, de 31 de julio, por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica y el procedimiento de despacho en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares. Este real decreto regula la actividad de producción de energía eléctrica destinada al suministro de energía eléctrica en los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares. Igualmente, constituye el objeto de este real decreto la regulación del régimen jurídico y económico de las instalaciones de bombeo que tengan como finalidad principal la garantía del suministro, la seguridad del sistema y la integración de energías renovables no gestionables en los sistemas eléctricos aislados de los territorios no peninsulares.

- Asimismo, constituye el objeto de este real decreto la regulación de la gestión económica y técnica de cada uno de los sistemas eléctricos de los territorios no peninsulares, de acuerdo con lo establecido en Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico y en la Ley 17/2013, de 29 de octubre, para la garantía del suministro e incremento de la competencia en los sistemas eléctricos insulares y extrapeninsulares.

En octubre de 2015 se publica el Real Decreto 900/2015, de 9 de octubre, por el que se regulan las condiciones administrativas, técnicas y económicas de las modalidades de suministro de energía eléctrica con autoconsumo y de producción con autoconsumo, este Real Decreto regulaba la figura del autoconsumo, con pago de peajes asociados, que no fomentan esta figura, sino que la frena. Este Real Decreto, en la mayor parte ha sido derogado mediante la nueva regulación del autoconsumo a través del Real Decreto 244/2021, de 5 de abril, por el que se regulan las condiciones administrativas, técnicas y económicas del autoconsumo de energía eléctrica.

Con fecha 20 de diciembre de 2016 se aprobó la Resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia por la que se aprueban los formatos de los ficheros de intercambio de información entre Distribuidores y Comercializadores de energía eléctrica y de gas natural, por la cual se cubre la necesidad de la aprobación de unos formatos de los ficheros de intercambio de información que sean únicos entre todos los operadores y homogéneos entre ambos sectores, en cumplimiento, además, del mandato establecido en la Disposición adicional tercera del mencionado Real Decreto 1074/2015, de 27 de noviembre. Los ficheros de intercambio de información se definen

como los modos de codificación del conjunto de datos que se han de intercambiar los distribuidores y comercializadores en los mensajes que se remiten mutuamente.

En fecha 24 de diciembre de 2016 se publicó el Real Decreto-ley 7/2016, de 23 de diciembre, por el que se regula el mecanismo de financiación del coste del bono social y otras medidas de protección al consumidor vulnerable de energía eléctrica. Tras haberse anulado por el Tribunal Supremo el anterior mecanismo de financiación, se ha fijado a las comercializadoras de energía eléctrica como sociedades financiadoras del bono social, realizando la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia liquidaciones con carácter mensual determinando los importes que deben satisfacer los operadores, según esta norma y la de desarrollo, esto es el Real Decreto 897/2017, de 6 de octubre, por el que se regula la figura del consumidor vulnerable, el bono social y otras medidas de protección para los consumidores domésticos de energía eléctrica, y la Orden ETU/943/2017, de 6 de octubre.

El 23 de febrero de 2017 se publicó la Circular 1/2017, de 8 de febrero, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, que regula la solicitud de información y el procedimiento de liquidación, facturación y pago del régimen retributivo específico de las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos. Con esta circular se deroga la Circular 3/2011 de la Comisión Nacional de la Energía, que estaba obsoleta tras la aprobación del Real Decreto 413/2014 y su normativa de desarrollo. Al respecto, se define y desarrolla el procedimiento de cálculo de liquidaciones de los importes correspondientes al régimen retributivo específico que tengan reconocido las instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, así como el desarrollo del proceso de expedición y gestión de la facturación y pago en nombre de terceros relacionada con la función de la liquidación anterior. Asimismo, es también objeto de esta Circular fijar las condiciones de forma y plazo en que deberán atenderse las comunicaciones y requerimientos de información dirigidos por la CNMC a los titulares de las instalaciones, representantes, empresas distribuidoras y cualquier otro agente que participe en el proceso de liquidación y facturación ejercido por esta Comisión.

En octubre de 2018, se aprueba el Real Decreto-ley 15/2018, de 5 de octubre, de medidas urgentes para la transición energética y la protección de los consumidores, por el que (i) se aprueban medidas para la protección del consumidor, (ii) en relación con el autoconsumo, se reconoce el derecho a autoconsumir energía eléctrica sin cargos, el derecho al autoconsumo compartido y se introduce el principio de simplificación administrativa y técnica, especialmente para las instalaciones de pequeña potencia y (iii) se introduce una serie de actuaciones normativas encaminadas a acelerar la transición a una economía descarbonizada, de forma que se eliminan de manera inmediata las barreras normativas que impiden a los agentes tomar las decisiones necesarias para que la referida transición se lleve a cabo con la mayor celeridad.

En diciembre de 2018, se aprueba el Real Decreto-ley 20/2018, de 7 de diciembre, de medidas urgentes para el impulso de la competitividad económica en el sector de la industria y el comercio en España por el que se habilita al Gobierno a desarrollar reglamentariamente la figura de la red de distribución de energía eléctrica cerrada, para el suministro de electricidad a actividades industriales que, por razones fundamentalmente de seguridad, se encuentren integradas en ámbitos geográficos reducidos y se aprueba el Estatuto de Consumidores Electointensivos.

En enero de 2019, se aprueba el Real Decreto-ley 1/2019, de 11 de enero, de medidas urgentes para adecuar las competencias de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia a las exigencias derivadas del derecho comunitario en relación a las

Directivas 2009/72/CE y 2009/73/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de julio de 2009, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y del gas natural. Mediante dicha ley, se introducen modificaciones en las competencias de la CNMC reguladas en la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, con la finalidad de cumplir con la mencionada Directiva y conseguir un adecuado funcionamiento de los mercados interiores de la electricidad y del gas natural.

- En abril de 2019, se aprueba el Real Decreto 244/2019, de 5 de abril, por el que se regulan las condiciones administrativas, técnicas y económicas del autoconsumo de energía eléctrica. Mediante dicho Real Decreto se realiza una nueva definición de autoconsumo, recogiendo que se entenderá como tal el consumo por parte de uno o varios consumidores de energía eléctrica proveniente de instalaciones de generación próximas a las de consumo y asociadas a las mismas, se realiza también una nueva definición de las modalidades de autoconsumo, reduciéndolas a solo dos: «autoconsumo sin excedentes», que en ningún momento puede realizar vertidos de energía a la red y «autoconsumo con excedentes», en el que sí se pueden realizar vertidos a las redes de distribución y transporte. Se trata del decreto que deroga lo que el sector denominó como “impuesto al sol”. Entre las novedades más destacadas se recogen la de implantar un sistema de compensación de excedentes de las instalaciones de autoconsumo, junto a la simplificación de algunos trámites para darlas de alta.
- El 20 de noviembre de 2019 se aprueba la Circular 3/2019, de 20 de noviembre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establecen las metodologías que regulan el funcionamiento del mercado mayorista de electricidad y la gestión de la operación del Sistema, en el marco de la cooperación entre los distintos actores del ámbito eléctrico europeo.

El 22 de noviembre de 2021 se aprueba el Real Decreto-ley 17/2019, de medidas urgentes para adaptación de parámetros retributivos, por el que se fija el valor de la rentabilidad razonable de aplicación al régimen retributivo específico y tasa de retribución financiera para la actividad de producción en los sistemas eléctricos no peninsulares con régimen retributivo adicional.

En enero se aprueba la Circular 3/2020, CNMC, por la que se establece la metodología para el cálculo de los peajes de transporte y distribución de electricidad. Esta Circular implica un cambio determinante para el sector, puesto que implica una modificación sustancial en la estructura de los peajes y en los periodos horarios de los consumidores. Por tanto, se trata de un cambio sustancial para todo el sector y respecto a la forma en la que hasta ahora se conformaba el precio. Todo ello con la finalidad de dar señales de precio en aras a una mayor eficiencia en el uso de las redes. La aplicación de esta circular se fue retrasando habiendo resultado de aplicación finalmente el día 1 de junio de 2023.

- Tras esta Circular, se aprobó en marzo de 2021 el Real Decreto 148/2021, de 9 de marzo, por el que se establece la metodología de cálculo de los cargos del sistema eléctrico. Este Real Decreto viene a regular los cargos del sistema eléctrico, los cuales, hasta la fecha, formaban parte integrante de los peajes. Con la finalidad de dar cumplimiento a la normativa europea, los antiguos peajes, coincidiendo con la nueva estructura, pasan a dividirse en peajes y cargos.

Cabe mencionar que durante el año 2020 se adoptan determinadas medidas urgentes complementarias en el ámbito social y económico para hacer frente al COVID-19 que afectan al sector eléctrico y gasista, como el Real Decreto-ley 11/2020, de 31 de marzo, que impide el corte en el suministro durante el periodo afectado por el estado

de alarma a determinados suministros y permite la flexibilización de las potencias a los consumidores, entre otras medidas.

En junio de 2020, se aprueba el Real Decreto-ley 23/2020, medidas en materia de energía y de otros ámbitos, por el que se adoptan determinadas medidas para lograr el impulso en materia energética que afecta al mercado de la producción eléctrica.

Durante el año 2021 tuvieron lugar circunstancias extraordinarias que han impactado de forma grave en el mercado de la energía y han implicado un aumento imprevisible de los precios de la energía eléctrica y del gas natural, habiéndose aprobado por dicha circunstancia distintos cambios normativos de carácter urgente con la finalidad de paliar los graves efectos adversos ocasionados por dichas circunstancias extraordinarias, entre otras medidas, mediante estas normas de urgente aplicación se han adoptado medidas para reducir impuestos, cargos, entre otros:

- ✓ Real Decreto-ley 17/2021, de 14 de septiembre, de medidas urgentes para mitigar el impacto de la escalada de precios del gas natural en los mercados minoristas de gas y electricidad.
- Real Decreto-ley 23/2021, de 26 de octubre, de medidas urgentes en materia de energía para la protección de los consumidores y la introducción de transparencia en los mercados mayorista y minorista de electricidad y gas natural
- ✓ Real Decreto-ley 29/2021, de 21 de diciembre, por el que se adoptan medidas urgentes en el ámbito energético para el fomento de la movilidad eléctrica, el autoconsumo y el despliegue de energías renovables

El 29 de marzo de 2022 se aprueba el Real Decreto ley 6/2022 en el que se adoptan medidas urgentes en el marco del Plan Nacional de respuesta a las consecuencias económicas y sociales de la guerra de Ucrania. Por medio de este se han prorrogado o introducido las siguientes medidas que afectan a la actividad de comercialización:

- ✓ Se actualizan los cargos del sistema eléctrico para los consumidores de energía eléctrica desde 31 de marzo de 2022 hasta 31 de diciembre de 2022, con la consiguiente reducción de los costes asociados.
- ✓ Se mantiene la suspensión del Impuesto sobre el Valor de la Producción de Energía Eléctrica (IVPEE).
Se prorroga la reducción del IVA en el consumo de electricidad y gas. Desde el 26 de junio de 2021, el tipo se redujo del 21% al 10% para los consumidores con potencia igual o inferior a 10 kW (RDL 12/2021).
- ✓ Se prorroga la reducción del Impuesto especial sobre la electricidad (IEE) del 5,1% al 0,5%.
- ✓ Se adoptan medidas de apoyo a la industria electrointensiva y gas intensiva.
- El 13 de mayo de 2022 se aprueba el Real Decreto ley 10/2022 por el que se establece con carácter temporal un mecanismo de ajuste de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad en el mercado mayorista. La medida se configura como un mecanismo de ajuste del coste de producción de las tecnologías fósiles marginales, que tiene como efecto una reducción equivalente a dicho ajuste en las ofertas que dichas tecnologías realizan en el mercado con la consiguiente reducción de precios en el mercado de casación. Las cantidades correspondientes a dicho ajuste serán financiadas por aquellos consumidores que se benefician de la referida reducción.

Sin embargo, los titulares de las unidades de adquisición y pago del coste del ajuste por aquella parte de su energía instrumentos de cobertura a plazo.

El 25 de junio de 2022 se aprueba el Real Decreto ley 11/2022 por el que se adoptan y se prorrogan determinadas medidas para responder a las consecuencias económicas y sociales de la guerra en Ucrania, para hacer frente a situaciones de vulnerabilidad social y económica, y para la recuperación económica y social de la isla de La Palma.

Por medio del presente Real Decreto ley se adoptan o modifican las siguientes medidas:

- ✓ Se mantiene, hasta el 31 de diciembre de 2022, la flexibilización de los contratos de suministro de gas natural. En cada semestre natural se podrán realizar 3 cambios de caudal y 1 cambio de peajes.
- ✓ Se mantiene, hasta el 31 de diciembre de 2022, la aplicación del tipo impositivo del 0,5% del Impuesto Especial sobre la Electricidad.
- ✓ Se mantiene, hasta el 31 de diciembre de 2022, la suspensión del 7% del Impuesto sobre el valor de la producción de la energía eléctrica (IVPEE).
- ✓ Se aumentan los CNAE que reciban una línea de ayudas directas a la industria intensiva en consumo de gas, correspondiente a 2022
- ✓ Reducción del IVA del 10% al 5% para los consumidores que ya tenían la reducción del 1 de julio al 31 de diciembre de 2022.

El 1 de agosto de 2022 se aprueba el Real Decreto ley 14/2022 de medidas de sostenibilidad económica en el ámbito del transporte, en materia de becas y ayudas al estudio, así como de medidas de ahorro, eficiencia energética y de reducción de la dependencia energética del gas natural.

- Plan de choque de ahorro y gestión energética en climatización: la aprobación del RD-Ley 14/2022 responde a la necesidad de adoptar medidas de gestión y conservación de energía frente al riesgo de que se produzca una interrupción parcial o total del suministro de gas ruso hacia Europa como consecuencia del conflicto belico.

En este marco, el RD-Ley 14/2022 introduce en su artículo 29 el denominado "Plan de choque de ahorro y gestión energética en climatización", consistente en una serie de obligaciones que de forma temporal resultaran exigibles a los edificios y locales destinados a los siguientes usos:

- a) Administrativo.
- b) Comercial: tiendas, supermercados, grandes almacenes, centros comerciales, y similares.
- c) Pública concurrencia: culturales (teatros, cines, auditorios y similares); establecimientos de espectáculos públicos y actividades recreativas; restauración (bares, restaurantes y cafeterías); y transporte de personas (estaciones y aeropuertos).

Así, con la aprobación del RD-Ley 14/2022, los mencionados edificios y locales quedaran sujetos a las obligaciones que se detallan a continuación:

- Limitación de la temperatura del aire. Se deberán ajustar las temperaturas de calefacción y refrigeración de los establecimientos, respectivamente, a un máximo de 19°C y a un mínimo de 27°C. Tales condiciones de temperatura estarán referidas al mantenimiento de una humedad relativa comprendida entre el 30 % y el 70 %, y se aplicaran exclusivamente durante el uso, explotación y mantenimiento de la instalación térmica, con independencia de las condiciones interiores de diseño de dicha instalación. Las mismas resultan exigibles también a los edificios y locales que se climatizan con energía renovable, que hasta el momento estaban exentos de obligaciones de este tipo. Ahora bien, ~~no~~ tendrán que cumplir dichas limitaciones de temperatura aquellos recintos que justifiquen la necesidad

de mantener condiciones ambientales especiales o dispongan de una normativa específica que así lo establezca. En este caso, deberá existir una separación física entre el recinto con los locales contiguos que vengán obligados a mantener las condiciones indicadas. De acuerdo con lo dispuesto en la Disposición final decimoseptima del RD-Ley 14/2022, las obligaciones de limitación de temperatura del aire expuestas entraron en vigor el día 10 de agosto de 2022 y serán exigibles hasta el 1 de noviembre de 2023.

- **Obligaciones en materia de cartelería** Los establecimientos a los que resultan de aplicación las medidas del artículo 29 del RD-Ley 14/2022 actualmente ya se encuentran obligados a contar con carteles o pantallas donde se hagan visibles al público las temperaturas y humedad relativa de los mismos. Adicionalmente a lo anterior, el mencionado precepto viene a exigir que se incorporen, de manera claramente visible desde el acceso a los edificios, pantallas o carteles explicativos de las medidas obligatorias de ahorro, tales como los regímenes de limitación de la temperatura del aire y de apertura de puertas, así como todas aquellas que se estén adoptando para reducir el consumo energético. Estas obligaciones de cartelería serán exigibles desde el día 2 de septiembre de 2022 hasta el 1 de noviembre de 2023.

- **Sistema de cierre de puertas** Los edificios y locales con acceso desde la calle deberán disponer de un sistema de cierre de puertas adecuado (que podrá consistir en un simple brazo de cierre automático), con el fin de impedir que estas permanezcan abiertas permanentemente; todo ello, independientemente del origen renovable o no de la energía utilizada. Esta exigencia deberá cumplirse antes del 30 de septiembre de 2022.

- **Alumbrado de escaparates** El alumbrado de escaparates deberá mantenerse apagado desde las 22 horas y, al igual que ocurre con las obligaciones en materia de limitación de temperaturas, es exigible desde el 10 de agosto de 2022 hasta el 1 de noviembre de 2023.

- **Inspecciones de eficiencia energética** Las instalaciones objeto de las limitaciones de temperatura señaladas anteriormente, que tengan la obligación de someterse a inspecciones periódicas de eficiencia energética de acuerdo con el RITE3, y cuya última inspección se haya realizado con anterioridad al 1 de enero de 2021, deberán adelantar de forma puntual la siguiente inspección para cumplir con dichas obligaciones antes del 1 de diciembre de 2022. De este modo, llegado el final del año 2022, todos los edificios con un consumo relevante de climatización habrán pasado por una inspección de este tipo en los últimos dos años. El informe de inspección correspondiente deberá incluir recomendaciones para mejorar en términos de rentabilidad la eficiencia energética de la instalación inspeccionada.

- **Regimen sancionador a las obligaciones previstas en el artículo 29 del RD-Ley 14/2022** será de aplicación el régimen sancionador establecido en el Capítulo IX del RITE, que a su vez se remite a los artículos 30 a 38 de la Ley 21/1992, de 16 de julio, de Industria, sobre infracciones administrativas.

- **Actuaciones por parte de las administraciones públicas:** el RD-Ley 14/2022 dedica su artículo 30 a regular una serie de medidas que, si resultaran de aplicación hasta el 31 de diciembre de 2022, afectarían a las obras, suministros o servicios que liciten las entidades públicas para la mejora energética de sus edificios e instalaciones. En

indicado precepto que a tales contratos les será de aplicación el procedimiento negociado sin publicidad por causa de imperiosa urgencia en los términos de la Ley 9/2017, de 8 de noviembre, de Contratos del Sector Público, con determinadas especialidades.

El 20 de septiembre de 2022 se aprueba el Real Decreto ley 17/2022 por el que se adoptan medidas urgentes en el ámbito de la energía, en la aplicación del régimen retributivo a las instalaciones de cogeneración y se reduce temporalmente el tipo del Impuesto sobre el Valor Añadido aplicable a las entregas, importaciones y adquisiciones intracomunitarias de determinados combustibles. Este RDL rebaja el IVA aplicado a todos los consumos de gas natural, así como a algunos combustibles procedentes de la biomasa, que pasa del 21% al 5%.

Incluye las plantas de cogeneración en el mecanismo de ajuste si renuncian al régimen retributivo específico.

Establece un servicio de respuesta activa de la demanda, que ha comenzado a funcionar en noviembre de 2022 para un periodo de un año (hasta el 31 de octubre de 2023). Mediante ese servicio, asignado mediante una subasta competitiva, se retribuye a las empresas que están dispuestas a reducir su consumo ante una orden del Operador del Sistema (OS).

El 18 de octubre de 2022 se aprueba el Real Decreto ley 18/2022 por el que se aprueban medidas de refuerzo de la protección de los consumidores de energía y de contribución a la reducción del consumo de gas natural en aplicación del "Plan + seguridad para tu energía (+SE)", así como medidas en materia de retribuciones del personal al servicio del sector público y de protección de las personas trabajadoras agrarias eventuales afectadas por la sequía.

- El 27 de diciembre de 2022 se aprueba el Real Decreto ley 20/2022 de medidas de respuesta a las consecuencias económicas y sociales de la Guerra de Ucrania y de apoyo a la reconstrucción de la isla de La Palma y a otras situaciones de vulnerabilidad. Las principales medidas adoptadas son las siguientes:

Medidas en materia fiscal en el ámbito de la energía

- IVA gas: prorroga hasta el 31 de diciembre de 2023 la reducción al 5% del tipo impositivo del Impuesto sobre el Valor Añadido que recae sobre todos los componentes de la factura de las entregas de gas natural, así como de las entregas de briquetas o "pellets".
 - IVA electricidad: prorroga a la aplicación del tipo impositivo del 5% a determinados suministros de energía eléctrica hasta el 31 de diciembre de 2023 para reducir la factura eléctrica de hogares.
 - Impuesto Especial sobre la Electricidad: se prorroga la aplicación del tipo impositivo del 0,5% hasta el 31 de diciembre de 2023.
 - Impuesto sobre el valor de la producción de la energía eléctrica: se prorroga la suspensión temporal hasta el 31 de diciembre de 2023.
- ✓ Medidas para garantizar el suministro mínimo en materia energética (Real Decreto ley 8/2021) que se extiende durante todo el 2023. Las principales medidas adoptadas son las siguientes:
- Prohibición del corte suministro eléctrico, también extendido al suministro de agua y gas natural para consumidores vulnerables.

- Prorroga la limitación del precio máximo de los gases licuados del petróleo (bombona de butano) hasta el 30 de junio de 2023 (preve recuperar los incrementos no repercutidos en posteriores revisiones).

Medidas para rebajar los cargos, canones y peajes del sistema eléctrico, para flexibilizar los contratos y actualizar los regímenes retributivos, para alivio de costes de la industria electro y gas-intensiva.

- Prorroga la reducción del 80 por ciento de los peajes eléctricos (Real Decreto-ley 6/2023) hasta el 30 de junio de 2023 para garantizar la competitividad de la industria electro-intensiva.
 - Prorroga la exención actual del peaje de almacenamiento para comercializadores y consumidores directos (DT 2ª del Real Decreto-ley 6/2022), pasando de los 27,5 días de consumo firme actual que superara los 30 días tras Reglamentos (UE) 2017/1938 y (CE) n.º 715/2009 de almacenamiento de gas con obligación a los Estados miembros de alcanzar un nivel de llenado del 80% de los almacenamientos subterráneos el 1 de noviembre de 2023 y del 90% en la misma fecha de 2023.
 - Modificación de la redacción de las medidas flexibilización de contratos de suministro de gas natural (Real Decreto-ley 29/2021) para su aplicación durante todo el restante ámbito temporal con independencia de la evolución de los índices de precio del gas natural. Art.10 - Reactivación del mecanismo de flexibilidad de la Qd con independencia de la evolución de Mibgas.
 - La limitación de un año de los contratos de suministro de gas natural regulada en el RDL 18/2022 solo aplicará a los consumidores con derecho a TUR.
- El 24 de enero de 2023 se aprueba el Real Decreto ley 36/2023 por el que se establece un sistema de Certificados de Ahorro Energético. Se crea un mecanismo alternativo al sistema del FNEE para poder cumplir las obligaciones de aportación por medio de certificados de ahorro, previsto para segundo semestre de 2023.

El 28 de marzo de 2023 se aprueba el Real Decreto ley 3/2023 en el que se prorroga el mecanismo de ajuste de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad en el mercado mayorista regulado en el Real Decreto Ley 10/2022, de 13 de mayo. Se prorroga el mecanismo de ajuste de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad (más conocido como «tope al precio del gas») hasta el 31 de diciembre del 2023 y se revisan los precios de referencia del gas desde el 1 de enero del 2023.

El 28 de junio de 2023 se aprueba el Real Decreto ley 5/2023 por el que se adoptan y prorrogan determinadas medidas de respuesta a las consecuencias económicas y sociales de la Guerra de Ucrania, de apoyo a la reconstrucción de la isla de La Palma y a otras situaciones de vulnerabilidad; de transposición de Directivas de la Unión Europea en materia de modificaciones estructurales de sociedades mercantiles y conciliación de la vida familiar y la vida profesional de los progenitores y los cuidadores; y de ejecución y cumplimiento del Derecho de la Unión Europea

- Se prorroga el plazo para acreditar la obtención de la Autorización Administrativa de Construcción para instalaciones de generación de energía eléctrica y almacenamiento que hayan obtenido los citados permisos entre el 1 de enero de 2018 y antes de la entrada en vigor del RDL 5/2023
- Se actualizan de los parámetros retributivos de las instalaciones con retribución regulada (régimen retributivo específico).

- Se regulan las Comunidades de Energía Renovables y las Comunidades Ciudadanas de Energía
- Se dispone la aplicación inmediata del superávit del Sector Eléctrico en el ejercicio 2022 al ejercicio 2023 para financiar las medidas destinadas a mitigar los efectos de la guerra de Ucrania. Se prorroga, hasta el 31 de diciembre de 2023, del mecanismo de apoyo para garantizar la competitividad de la industria electrointensiva, contenida en el artículo 1 del Real Decreto-ley 6/2022, de 29 de marzo.
- Se modifica el artículo 19 del Real Decreto-ley 11/2022, de 25 de junio, ampliando hasta el 31 de diciembre de 2023 el alcance temporal de la limitación del precio máximo de venta de los gases licuados del petróleo ("GLP") envasados.
- Se modifica el artículo 17 del Real Decreto-ley 6/2022, de 29 de marzo, con la finalidad de facilitar y agilizar la gestión de la bonificación en el precio de determinados productos energéticos que se llevo a cabo en 2022.

El 27 de diciembre de 2023 se aprueba el Real Decreto ley 8/2023 por el que se adoptan medidas para afrontar las consecuencias económicas y sociales derivadas de los conflictos en Ucrania y Oriente Próximo, así como para paliar los efectos de la sequía.

- Mantiene la prohibición de cortar los suministros básicos de luz, agua y gas a los consumidores vulnerables en caso de impago
 - Extiende las tres categorías de consumidores vulnerables perceptores del bono social eléctrico y los descuentos del 40%, 65% y 80%
 - Prorroga el límite al crecimiento de la tarifa regulada de gas (TUR), la existencia de la TUR específica para las comunidades de vecinos y el precio máximo de la bombona de butano de 19,55 euros
 - Establece una fiscalidad reducida para la electricidad, el gas natural y los combustibles de biomasa empleados para la calefacción
 - Conserva los cargos del sistema eléctrico en los mismos niveles actuales, un 55% por debajo de los niveles previos a la guerra, y el descuento del 80% en los peajes de las empresas electrointensivas
 - Refuerza la cadena de valor de la industria verde europea, modificando los hitos de la tramitación de nuevos proyectos de renovables e incluyendo criterios cualitativos en las subastas de renovables
 - Incluye el almacenamiento de energía en los usos del agua y adapta a esta finalidad las concesiones de las hidroeléctricas de bombeo
 - Se habilita a las confederaciones hidrográficas a reducir suministros y modificar criterios de prioridad en el uso del agua para distribuir los recursos, a la par que se refuerza el régimen sancionador
 - Concede exenciones del 50% y el 100% en el canon de regulación y la tarifa de utilización del agua a explotaciones agrarias beneficiarias de obras hidráulicas con reducciones en la dotación de agua
- El 28 de febrero de 2025, se aprueba la resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se publican las reglas de funcionamiento de los mercados diario e intradiario de electricidad para su adaptación a la negociación cuarto-horaria y a la nueva tipología de ofertas del mercado diario.

3.2 Marco Regulatorio en Portugal

En Portugal existen varios distribuidores de electricidad. El mas grande tiene una concesion en la mayoría de las redes de media y baja tension. Es el conocido como el operador de sistemas de distribucion (DSO por sus siglas en ingles), E-Redes.

El DSO es el concesionario y gestor del sistema de distribucion de media y baja tension, y tambien es propietario de los contadores.

Algunas de las principales responsabilidades del DSO son las siguientes:

- Efectuar el mantenimiento de las redes de media y baja tension
- Garantizar la calidad del suministro electrico a todos los consumidores
- Resolver todas las averías electricas (en los contadores o fuera de los puntos de consumo)
- Leer los contadores electricos (en baja tension, cada 3 meses)
- A peticion del cliente, a traves de las comercializadoras, realizar conexiones y desconexiones; cambios de titularidad de contratos; cambios de potencia y tipo de conteo (sin discriminacion horaria, con discriminacion horaria - dos periodos o tres periodos)
- No puede elegir a su distribuidor. Es el que opera en su zona.

Las comercializadoras se encargan de:

- Comprar electricidad en el Mercado Iberico (o mediante otros tipos de contratos).
- Proporcionar el suministro electrico a traves de contratos con Redes Nacionales de Energía ("REN") y con el Operador de Sistemas de Distribucion.
- Facturar el consumo del cliente mediante las lecturas que le envía el Operador de Sistemas de Distribucion (obligatorio cada 3 meses para baja tension).
- Establecer las tarifas de venta al cliente final

Existen dos tipos de comercializadoras que operan en el mercado electrico portugues las comercializadoras del mercado regulado y las comercializadoras del mercado libre.

Las comercializadoras del mercado regulado, tambien denominadas comercializadoras de ultimo recurso (CUR), suelen ser las unicas que ofrecen las tarifas reguladas (la tarifa transitoria), que son las mas altas del mercado. Estas tarifas las establece la ERSE (autoridad portuguesa reguladora de servicios energeticos) y tienden al alza para permitir la transicion de todos los consumidores a las comercializadoras del mercado libre.

3.3 Marco Regulatorio en Mexico

El mercado electrico mayorista mexicano se establecio en el 2016 a partir de la reforma energetica promulgada por el Congreso de la Union.

En los ultimos meses el sector electrico se ha transformado a partir de dos reformas constitucionales.

La primera publicada el 31 de octubre de 2024 cuyo ha sido transformar a las empresas productivas del Estado en empresas publicas y asegurar la no prevalencia de los particulares sobre la Comision Federal de Electricidad en las actividades de la industria electrica.

La segunda reforma constitucional publicada el pasado 20 de diciembre de 2024 en materia de simplificacion organica y por virtud de la cual desaparece la Comision Reg oradora de Energía para convertirse en un organo desconcentrado de la Secretaría de Energi (NER)

Con base en las reformas constitucionales, una nueva reforma energética fue publicada en el Diario Oficial de la Federación el pasado 18 de marzo de 2025, la cual incluye una nueva Ley del Sector Eléctrico (LESE), Ley de la Comisión Nacional de Energía (LCNE), Ley de la Empresa Pública del Estado, Comisión Federal de Electricidad (LCFE), así como la Ley de Planeación y Transición Energética (LPTSE).

El nuevo marco jurídico incluye algunos cambios fundamentales, como la no prevalencia de los particulares sobre CFE. Sin embargo, la implementación de dichos cambios aún se encuentra pendiente y en tanto no existan nuevas normas, el mercado eléctrico mayorista continuará operando conforme a las reglas existentes. En cualquier caso, el nuevo marco jurídico establece que dicho mercado continuará siendo operado por el Centro Nacional de Control de Energía (CENACE), y en cual tendrá prioridad en todo momento la confiabilidad, eficiencia, calidad, accesibilidad, seguridad, continuidad y sostenibilidad del Sistema Eléctrico Nacional (SEN), procurando condiciones de igualdad entre los Participantes del Mercado.

Por su parte, la Comisión Nacional de Energía (CNE) ahora sectorizada a la SENER, cuenta con independencia técnica, operativa y de gestión, teniendo como atribuciones: (i) otorgar los permisos de generación y suministro; (ii) expedir y aplicar la regulación tarifaria a que se debe sujetar la operación de CENACE; (iii) emitir, revisar, ajustar y actualizar las Bases del Mercado Eléctrico; (iv) otorgar certificados de energía limpia; (v) expedir y supervisar la regulación necesaria para asegurar la eficiencia, accesibilidad, calidad, confiabilidad, continuidad, seguridad y sostenibilidad del SEN; (vi) expedir las disposiciones sobre la generación de energía eléctrica a partir de energías limpias, así como sistemas de almacenamiento de energía; y (vii) determinar las disposiciones administrativas que contengan las metodologías de cálculo, criterios y bases aplicables por los servicios que otorguen los sistemas de almacenamiento de energía al SEN.

La Secretaría de Energía (SENER) será responsable del control y planeación del SEN, la coordinación de la CNE y el CENACE. También se encargará de la elaboración del Plan Nacional de Desarrollo del Sector Eléctrico, que será vinculante para los proyectos de instalación y retiro de centrales generadoras y redes eléctricas. Además, otorgará permisos de importación y exportación de energía eléctrica, entre otras atribuciones especificadas en el artículo 10 de la nueva LESE.

Existe una estructura jerárquica en cuanto a la regulación que establece el Mercado Eléctrico Mayorista, siendo la LESE la que contiene los principios básicos de participación dentro del mercado. Hasta en tanto no se emita nueva regulación, seguirá siendo aplicables las Bases del Mercado Eléctrico vigentes, que brindan mayor detalle sobre los aspectos operativos del mercado y de estas mismas se desprenden los Manuales de Mercado, que detallan las operaciones y procedimientos específicos a los que deberán sujetarse los Participantes del Mercado.

La nueva regulación tiene como objetivo preservar la seguridad y autosuficiencia energética de México.

La rectoría económica de las áreas estratégicas paso de las empresas productivas a las empresas públicas del Estado CFE y se elimina la obligación de que la CFE adquiera energía solo a través de subastas, aunque el CENACE podrá organizarlas.

Se establece la prevalencia de la CFE en la generación eléctrica, con una participación mínima del 54 por ciento del promedio de la energía inyectada al SEN, por año calendario.

Los incentivos para las energías limpias también son determinados por el mercado; el precio de los Certificados de Energías Limpias se fija en función de la demanda y oferta, atendiendo los criterios publicados por la SEMER.

La obligación de promover energías limpias y los Certificados de Energía Limpia (CELs) se mantiene, pero ahora las centrales que operaban antes de la entrada en vigor de la LIE también podrán recibir CELs. La cogeneración se reconoce como modalidad de generación de energía, aunque limitada a la energía térmica no aprovechada en los procesos industriales.

Tanto la Red Nacional de Transmisión, como las Redes Generales de Distribución siguen siendo de acceso abierto, sin embargo, deberán operarse conforme a las instrucciones de CENACE quien debe priorizar su uso para garantizar la confiabilidad del SEN.

Se mantienen los precios de la electricidad como precios nodales que permiten enviar señales de las necesidades de inversión tanto en generación, como en las redes de transmisión.

NOTA 4. POLÍTICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS

Conforme a lo indicado en la Nota 2.1, el Grupo ha aplicado las políticas contables de acuerdo con los principios y normas contables recogidos en lo establecido en las Normas Internacionales de Información Financiera, así como el resto de la legislación mercantil vigente a la fecha de cierre de las presentes cuentas anuales. En este sentido, se detallan a continuación únicamente aquellas políticas que son específicas de la actividad de sociedad y aquellas consideradas significativas atendiendo a la naturaleza de sus actividades.

4.1 Fondo de Comercio

La adquisición por parte de la sociedad dominante del control de una sociedad dependiente constituye una combinación de negocios a la que se aplicará el método de adquisición. En consolidaciones posteriores, la eliminación de la inversión-patrimonio neto de las sociedades dependientes se realizará con carácter general con base en los valores resultantes de aplicar el método de adquisición que se describe a continuación en la fecha de control.

Las combinaciones de negocios se contabilizan aplicando el método de adquisición para lo cual se determina la fecha de adquisición y se calcula el coste de la combinación, registrándose los activos identificables adquiridos y los pasivos asumidos a su valor razonable referido a dicha fecha.

El Fondo de Comercio o la diferencia negativa de la combinación se determina por diferencia entre los valores razonables de los activos adquiridos y pasivos asumidos registrados y el coste de la combinación, todo ello referido a la fecha de adquisición.

El coste de la combinación se determina por la agregación de:

Los valores razonables en la fecha de adquisición de los activos cedidos, los pasivos incurridos o asumidos y los instrumentos de patrimonio emitidos.

El valor razonable de cualquier contraprestación contingente que depende de eventos futuros o del cumplimiento de condiciones predeterminadas.

No forman parte del coste de la combinación los gastos relacionados con la emisión de los instrumentos de patrimonio o de los pasivos financieros entregados a cambio de los elementos adquiridos.

Asimismo, tampoco forman parte del coste de la combinación los honorarios/abonados a asesores legales u otros profesionales que hayan intervenido en la combinación ni por

supuesto los gastos generados internamente por estos conceptos. Dichos importes se imputan directamente en la cuenta de resultados.

Si la combinacion de negocios se realiza por etapas, de modo que con anterioridad a la fecha de adquisicion (fecha de toma de control), existía una inversion previa, el Fondo de Comercio o diferencia negativa se obtiene por la diferencia entre:

- El coste de la combinacion de negocios, mas el valor razonable en la fecha de adquisicion de cualquier participacion previa de la empresa adquirente en la adquirida, y,
- El valor de los activos identificables adquiridos menos el de los pasivos asumidos, determinado de acuerdo a lo indicado anteriormente.

Cualquier beneficio o perdida que surja como consecuencia de la valoracion a valor razonable en la fecha en que se obtiene el control de la participacion previa existente en la adquirida, se reconocera en la cuenta de perdidas y ganancias. Si con anterioridad la inversion en esta participada se hubiera valorado por su valor razonable, los ajustes por valoracion pendientes de ser imputados al resultado del ejercicio se transferiran a la cuenta de perdidas y ganancias. De otra parte, se presume que el coste de la combinacion de negocios es el mejor referente para estimar el valor razonable en la fecha de adquisicion de cualquier participacion previa.

Los fondos de comercio surgidos en la adquisicion de sociedades con moneda funcional distinta del euro se valoran en la moneda funcional de la sociedad adquirida, realizandose la conversion a euros al tipo de cambio vigente a la fecha del balance de situacion.

Los fondos de comercio se valoran posteriormente por su coste menos, en su caso, el importe acumulado de las correcciones valorativas por deterioro reconocidas.

Ademas, al menos anualmente, se analiza si existen indicios de deterioro de valor de dichas unidades generadoras de efectivo, y, en caso de los haya, se someten a un test de deterioro conforme a la metodología indicada mas adelante, procediendose, en su caso, a registrar la correspondiente correccion valorativa.

Las correcciones valorativas por deterioro reconocidas en el Fondo de Comercio no son objeto de reversion en ejercicios posteriores.

En el supuesto excepcional de que surja una diferencia negativa en la combinacion esta se imputa a la cuenta de perdidas y ganancias como un ingreso.

Si en la fecha de cierre del ejercicio en que se produce la combinacion no pueden concluirse los procesos de valoracion necesarios para aplicar el metodo de adquisicion descrito anteriormente, esta contabilizacion se considera provisional, pudiendose ajustar dichos valores provisionales en el periodo necesario para obtener la informacion requerida que en ningun caso sera superior a un año. Los efectos de los ajustes realizados en este periodo se contabilizan retroactivamente modificando la informacion comparativa si fuera necesario.

Los cambios posteriores en el valor razonable de la contraprestacion contingente se ajustan contra resultados, salvo que dicha contraprestacion haya sido clasificada como patrimonio en cuyo caso los cambios posteriores en su valor razonable no se reconocen.

Si con posterioridad a la obtencion del control se producen transacciones de venta o compra de participaciones de una subsidiaria sin perdida del mismo, los impactos de estas transacciones sin cambio de control se contabilizan en patrimonio y no se modifica el importe del Fondo de Comercio de consolidacion.

4.2 Participaciones en empresas asociadas y negocios conjuntos

Tal y como se indica en la Nota 1.3, se consideran como Inversiones contabilizadas por metodo de puesta en equivalencia tanto las inversiones en entidades asociadas como las inversiones en negocios conjuntos.

Para esta clase de activos financieros, la inversion se registra inicialmente al coste, y es ajustada posteriormente por la parte correspondiente del inversor de los cambios en los activos netos de la participada. Adicionalmente, los dividendos recibidos se contabilizan como un menor importe de la inversion.

Asimismo, en el momento de la adquisicion de la entidad asociada o negocio conjunto, cualquier diferencia entre el coste de la inversion y la participacion en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables de la entidad asociada o negocio conjunto, se contabilizan de la forma siguiente:

- La plusvalía relacionada con estas sociedades o negocios conjuntos se incluyen en el importe en libros de la inversion. No se permitira la amortizacion de esa plusvalía.
- Cualquier exceso de la participacion en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables sobre el coste de la inversion se incluire como ingreso.

La evaluacion de la recuperabilidad de las participaciones en asociadas o negocios conjuntos del Grupo, se lleva a cabo comprobando el deterioro del valor para la totalidad del importe en libros de la inversion de acuerdo con la NIC 36 "Deterioro en el valor de los Activos", incluyendo cualquier fondo de comercio que pudiese estar implícito en la inversion, mediante la comparacion de su importe recuperable con su importe en libros. El importe recuperable de una inversion en una asociada o negocio conjunto se evalua de manera individual a menos que la misma no genere entrada de efectivo por su uso continuo que sean en gran medida independientes de las procedentes de otros activos o unidades generadoras de efectivo del Grupo.

4.3 Ingresos y Gastos

Los ingresos y gastos se imputan en funcion del criterio del devengo, es decir, cuando se produce la corriente real de bienes y servicios que los mismos representan, con independencia del momento en que se produzca la corriente monetaria o financiera derivada de ellos.

Los ingresos se valoran por el valor razonable de la contraprestacion cobrada o a cobrar y representan los importes a cobrar por los servicios prestados en el marco ordinario de la actividad, menos devoluciones, rebajas, descuentos y el impuesto sobre el valor anadido.

Los ingresos ordinarios asociados a la prestacion de servicios se reconocen igualmente considerando el grado de realizacion de la prestacion a la fecha de balance, siempre y cuando el resultado de la transaccion pueda ser estimado con fiabilidad, sea probable que los beneficios economicos futuros repercutan en la Sociedad y se cumplan las condiciones específicas para cada una de las actividades.

Los principales ingresos de la Sociedad son:

- Ingresos por venta de energía (gas y electricidad): se devengan en el momento de suministro de la misma.
- Ingresos por representacion de regimen especial: se devengan en el momento en que se produce el suministro de la energía por parte del productor en el regimen especial, momento en el cual se entiende prestado el servicio de representacion.

La facturación de la energía se realiza mensualmente, por lo que al cierre del ejercicio los ingresos de la Sociedad recogen la facturación acumulada del ejercicio, así como una estimación de la energía suministrada pendiente de facturar, que será facturada en los primeros meses del ejercicio posterior. Debido a la naturaleza del negocio, los procesos que conlleva (suministro, lectura, facturación y cobro) y el mix de clientes (lecturas mensuales o bimensuales, para determinados clientes) origina la existencia al cierre del ejercicio de esta energía suministrada pendiente de facturar. También existen otros efectos ajenos a la gestión de la compañía como la actividad de distribución.

De este modo, no se considera que se pueda valorar el importe de los ingresos con fiabilidad hasta que no se haya obtenido toda la información precisa relacionada con la venta. La Sociedad basa sus estimaciones en resultados históricos, teniendo en cuenta el tipo de cliente, el tipo de transacción y los términos concretos de cada acuerdo.

En relación a la facturación de energía por contratos bilaterales con otros comercializadores, la Sociedad procede a facturar la energía comunicada por los mismos y se procede a ajustar la facturación conforme se van recibiendo las liquidaciones del Operador del Sistema en base al consumo comunicado por el mismo.

Por último, cabe indicar que, en los gastos se recogen los aprovisionamientos de energía, así como la estimación de la energía adquirida para llevar a cabo el suministro pendiente de facturación.

Los ingresos por intereses se reconocen siguiendo un criterio financiero temporal, en función del principal pendiente de cobro y el tipo de interés efectivo aplicable, que es el tipo que iguala exactamente los futuros recibos en efectivo estimado a lo largo de la vida prevista del tipo financiero con el importe en libros neto de dicho activo, y los dividendos cuando se declara el derecho del accionista a recibirlos. En cualquier caso, los intereses y dividendos de activos financieros devengados con posterioridad al momento de la adquisición se reconocen como ingresos en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias.

En relación con los dividendos recibidos, cualquier reparto de reservas disponibles se calificara como una operación de «distribución de beneficios» y, en consecuencia, originara el reconocimiento de un ingreso en el socio, siempre y cuando, desde la fecha de adquisición, la participada o cualquier sociedad del Grupo participada por esta última haya generado beneficios por un importe superior a los fondos propios que se distribuyen. El juicio sobre si se han generado beneficios por la participada se realizara atendiendo exclusivamente a los beneficios contabilizados en la cuenta de pérdidas y ganancias individual desde la fecha de adquisición, salvo que de forma indubitada el reparto con cargo a dichos beneficios deba calificarse como una recuperación de la inversión desde la perspectiva de la entidad que recibe el dividendo.

Los gastos se reconocen cuando se produce la disminución de un activo o el incremento de un pasivo que se puede medir de forma fiable.

4.4 Arrendamientos

El Grupo como arrendatario:

El Grupo analiza si el contrato es o contiene un arrendamiento al inicio del contrato. El grupo reconoce el activo por derecho de uso y el correspondiente pasivo por arrendamiento para todos aquellos acuerdos de arrendamiento en la cual actúa como arrendatario, excepto para aquellos arrendamientos a corto plazo (definido como arrendamientos con un plazo de arriendo igual o inferior a 12 meses) o aquellos arrendamientos de activos con un valor reducido. Para dichos arrendamientos, el grupo reconoce el pago de arrendamiento como un gasto operativo de forma lineal a lo largo de la vida útil del

otra forma sistemática más representativa en la cual los beneficios económicos resultantes del activo arrendado sean consumidos.

El pasivo por arrendamiento es inicialmente valorado al valor actual de los pagos pendientes a fecha de comienzo del contrato actualizados al tipo de interés implícito del arrendamiento. En caso de no poder determinar de forma fiable este tipo de interés, el Grupo aplica la tasa media de financiación propia.

El importe del pasivo generado se modifica posteriormente, incrementándose para reflejar el efecto del tipo de interés (usando el método del interés efectivo) y reduciéndose para reflejar los pagos de las cuotas por arrendamientos realizadas.

El Grupo recalcula el pasivo por arrendamientos (y realiza el correspondiente ajuste al derecho de uso relacionado) siempre y cuando:

- El periodo de arrendamiento haya cambiado, en cuyo caso el pasivo es recalculado descontando las cuotas futuras revisadas utilizando una tasa de descuento revisada.
- Las cuotas futuras por arrendamientos varíen debido a cambios en el índice o tasa de actualización, en cuyo caso el pasivo es recalculado descontando las cuotas futuras revisadas utilizando la tasa de descuento inicial.
- El contrato de arrendamiento es modificado y dicha modificación no es registrada como un arrendamiento separado, en cuyo caso el pasivo es recalculado descontando las cuotas futuras revisadas utilizando una tasa de descuento revisada.

El valor inicial del activo por derecho de uso refleja el valor inicial del correspondiente pasivo por arrendamiento, los pagos realizados antes o a fecha de comienzo del contrato más cualquier coste indirecto adicional que haya podido surgir. Posteriormente dicho derecho de uso es valorado a coste menos la amortización acumulada y pérdidas por deterioro. Los activos por derechos de uso se amortizan a lo largo del periodo menor entre la vida útil del contrato de arrendamiento y la vida útil del activo subyacente. La amortización comienza a la fecha de comienzo del arrendamiento.

El Grupo como arrendador:

Los arrendamientos en los cuales el Grupo actúa como arrendador se clasifican como arrendamientos financieros siempre que las condiciones de los mismos transfieran sustancialmente los riesgos y ventajas derivados de la propiedad al arrendatario. Los demás arrendamientos se clasifican como arrendamientos operativos.

En las operaciones de arrendamiento operativo, la propiedad del bien arrendado y, sustancialmente, todos los riesgos y ventajas que recaen sobre el bien permanecen en el arrendador. Los ingresos procedentes de estos contratos de arrendamiento se reconocen en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada de forma lineal.

4.5 Indemnizaciones por despido

De acuerdo con la legislación vigente, el grupo está obligado al pago de indemnizaciones a aquellos empleados con los que, bajo determinadas condiciones, rescinda sus relaciones laborales. Por tanto, las indemnizaciones por despido susceptibles de cuantificación razonable se registran como gasto en el ejercicio en el que se adopta la decisión del despido. En las Cuentas Anuales adjuntas se han registrado indemnizaciones por importe de 6 miles de euros en el ejercicio 2024 (213 miles de euros en el ejercicio 2023).

4.6 Impuestos

El gasto por el impuesto sobre beneficios es la suma del impuesto corriente a pagar y los impuestos diferidos.

4.6.1 Impuestos corrientes

El impuesto corriente es la cantidad que el grupo satisface como consecuencia de las liquidaciones fiscales del impuesto sobre el beneficio relativas a un ejercicio. Las deducciones y otras ventajas fiscales en la cuota del impuesto, excluidas las retenciones y pagos a cuenta, así como las pérdidas fiscales compensables de ejercicios anteriores y aplicadas efectivamente en este, dan lugar a un menor importe del impuesto corriente.

4.6.2 Impuestos diferidos

Los impuestos diferidos se reconocen por las diferencias temporarias entre los importes en libros de los activos y pasivos en los estados financieros consolidados y las correspondientes bases fiscales utilizadas en el cálculo del beneficio imponible. Normalmente se reconocen pasivos por impuestos diferidos por todas las diferencias temporarias imponibles. Generalmente se reconocen activos por impuestos diferidos por todas las diferencias temporarias deducibles en la medida en que sea probable que se generen beneficios imponibles futuros sobre los que aplicar dichas diferencias temporarias deducibles. Dichos activos y pasivos por impuestos diferidos no se reconocen si las diferencias temporarias proceden del fondo de comercio o del reconocimiento inicial (salvo en una combinación de negocios) de otros activos y pasivos en una operación que no afecta ni al resultado fiscal ni al resultado contable.

Se reconoce un pasivo por impuestos diferidos por las diferencias temporarias imponibles relacionadas con inversiones en sociedades dependientes y empresas asociadas, y participaciones en negocios conjuntos, salvo cuando el Grupo puede controlar la reversion de las diferencias temporarias y es probable que estas no sean revertidas en un futuro previsible. Los activos por impuestos diferidos derivados de diferencias temporarias deducibles relacionadas con dichas inversiones y participaciones solo se reconocen en la medida en que sea probable que se generen suficientes beneficios imponibles sobre los que aplicar las diferencias temporarias y que estas vayan a revertirse en un futuro próximo.

El importe en libros de los activos por impuestos diferidos se revisa al cierre de cada ejercicio y se minora en la medida en que ya no sea probable que se generen suficientes beneficios imponibles para poder recuperar la totalidad o parte del activo. Además, al cierre de cada ejercicio, los activos por impuestos diferidos que no hayan sido reconocidos volverán a valorarse. Si posteriormente se confirma la posibilidad de recuperar el activo, este se reconoce en esa fecha posterior.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se valoran a los tipos impositivos que se espera que estén vigentes cuando se liquide el pasivo o se realice el activo, en función de los tipos impositivos (y leyes tributarias) que hayan sido aprobados o prácticamente aprobados al cierre del ejercicio.

La valoración de los activos y pasivos por impuestos diferidos refleja las consecuencias fiscales que se derivarían del modo en que el Grupo espera, al cierre del ejercicio, recuperar o liquidar el importe en libros de sus activos y pasivos.

4.6.3 Impuestos corrientes y diferidos del ejercicio

Los impuestos corrientes y diferidos se reconocen en la cuenta de resultados consolidada, salvo si están relacionados con partidas reconocidas en otro resultado integral o directamente en patrimonio, en cuyo caso, los impuestos corrientes y diferidos también se reconocen en

otro resultado integral o directamente en patrimonio. Cuando se genera un impuesto corriente o un impuesto diferido en el reconocimiento inicial de una combinacion de negocios, el efecto fiscal se incluye en la contabilizacion de la combinacion de negocios.

4.6.4 Impuesto complementario mínimo global

El Grupo ha adoptado las Reglas Modelo del Pilar Dos de la Reforma Fiscal Internacional (Modificaciones a la NIC 12) tras su publicación el 23 de mayo de 2024. Las modificaciones establecen una excepcion obligatoria temporal de la contabilizacion del impuesto diferido para el impuesto complementario, que entra en vigor inmediatamente, y exigen nuevas revelaciones sobre la exposicion al Pilar Dos (ver Nota 18.8).

La excepcion obligatoria se aplica retroactivamente. Sin embargo, debido a que a 31 de diciembre de 2023 no se promulgo de forma sustantiva nueva legislacion para implementar el impuesto complementario en ninguna jurisdiccion en la que opera el Grupo y no se reconoció ningun impuesto diferido relacionado en esa fecha, la aplicacion retroactiva no tiene impacto en los estados financieros consolidados del Grupo.

4.7 Inmovilizado material

El inmovilizado material se valora inicialmente a su precio de adquisicion o coste de produccion, y posteriormente se minora por la correspondiente amortizacion acumulada y las perdidas por deterioro, si las hubiera, conforme al criterio mencionado en la Nota 4.8.

Los gastos de conservacion y mantenimiento de los diferentes elementos que componen el inmovilizado material se imputan a la Cuenta de Perdidas y Ganancias Consolidadas del ejercicio en que se incurren. Por el contrario, los costes de renovacion, ampliacion o mejora de los bienes del inmovilizado material, que representan un aumento de la capacidad, productividad o un alargamiento de la vida util, se capitalizan como mayor valor de los correspondientes bienes, una vez dados de baja los valores contables de los elementos que hayan sido sustituidos.

Para aquellos inmovilizados que necesitan un período de tiempo superior a un año para estar en condiciones de uso, los costes capitalizados incluyen los gastos financieros que se hayan devengado antes de la puesta en condiciones de funcionamiento del bien y que hayan sido girados por el proveedor o correspondan a prestamos u otro tipo de financiacion ajena, específica o generica, directamente atribuible a la adquisicion o fabricacion del mismo.

Al cierre del ejercicio el Grupo no tiene costes activados de grandes reparaciones ni compromisos de desmantelamiento, retiro o rehabilitacion para sus bienes de activo.

El Grupo amortiza el inmovilizado material siguiendo el metodo lineal, aplicando porcentajes de amortizacion anual calculados en funcion de los años de vida util estimada de los respectivos bienes. La vida util estimada, el valor residual y el metodo de amortizacion se revisan al final de cada periodo contable, y el efecto de cualesquiera cambios en las estimaciones se contabiliza con caracter prospectivo.

Las vidas utiles de las partidas de inmovilizado material se han valorado del siguiente modo:

| | Porcentaje de Amortización | Años de Vida Útil Estimados |
|--|----------------------------|-----------------------------|
| Construcciones | 2 | 50 |
| Instalaciones técnicas de energía | 4 - 20 | 25 - 5 |
| Otras instalaciones, utillaje y mobiliario | 8 - 10 | 12,5 - 10 |
| Equipos informáticos | 25 - 32 | 4 - 3,1 |
| Otro inmovilizado material | 8 - 10 | 12,5 - 10 |

4.8 Inmovilizado intangible

Los bienes comprendidos en el inmovilizado intangible se valoran inicialmente por su coste, ya sea este el precio de adquisición o el coste de producción. Posteriormente se valora a su coste minorado por la correspondiente amortización acumulada (calculada en función de su vida útil) y, en su caso, por las pérdidas por deterioro que haya experimentado.

El importe amortizable de un activo intangible con una vida útil finita, se distribuye sobre una base sistemática a lo largo de su vida útil. El cargo por amortización de cada período se reconoce en el resultado del ejercicio.

No existe ningún inmovilizado intangible distinto del Fondo de Comercio con vida útil indefinida.

Gastos de Investigación y Desarrollo

El Grupo sigue el criterio de registrar en la cuenta de pérdidas y ganancias los gastos de investigación en los que incurre a lo largo del ejercicio.

Respecto a los gastos de desarrollo, estos se activan cuando se cumplen las siguientes condiciones:

- Están específicamente individualizados por proyectos y su coste puede ser claramente establecido.
- Existen motivos fundados para confiar en el éxito técnico y en la rentabilidad económico-comercial del proyecto.

En consecuencia, el Grupo imputa como costes de desarrollo tanto los costes de sueldos y salarios y seguridad social de los empleados como los costes externos incurridos para el desarrollo del ERP propio de la compañía. En este sentido, los módulos que se encuentran en funcionamiento se reclasifican a aplicaciones informáticas y se amortizan, mientras que los módulos que siguen en proceso se imputan como mayor coste de desarrollo dentro del epígrafe del inmovilizado intangible, por lo que no se amortizan hasta que no están operativos.

En el momento en que existen dudas razonables sobre el éxito técnico o la rentabilidad económico-comercial de un proyecto, los importes registrados en el activo correspondientes al mismo se imputan directamente a la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio.

Aplicaciones Informáticas y otro inmovilizado intangible

Las licencias para aplicaciones informáticas adquiridas a terceros o los programas de ordenador elaborados internamente se capitalizan sobre la base de los costes en que se ha incurrido para adquirirlas o desarrollarlos y prepararlos para su uso.

Las aplicaciones informáticas, se amortizan linealmente durante su vida útil, a razón de un 10-32% anual.

En otro inmovilizado se registran las aplicaciones informáticas que se encuentran en curso y que no se amortizan hasta que están en condiciones de uso.

Los gastos de mantenimiento de las aplicaciones informáticas incurridos durante el ejercicio se registran en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias.

Deterioro de valor de los activos intangibles y materiales

Al cierre de cada ejercicio (para el caso del Fondo de Comercio o activos intangibles de vida útil indefinida) o siempre que existan indicios de pérdida de valor (para el resto de los activos), el Grupo procede a estimar mediante el denominado "Test de deterioro" la posible existencia de pérdidas de valor que reduzcan el valor recuperable de dichos activos a un importe inferior al de su valor en libros.

El importe recuperable se determina como el mayor importe entre el valor razonable menos los costes de venta y el valor en uso.

El procedimiento implantado por la Dirección del Grupo para la realización de dicho test es el siguiente:

- 1) Se estima el valor recuperable del activo con el objeto de determinar el alcance de la eventual pérdida por deterioro de valor. En caso de que el activo no genere flujos de efectivo que sean independientes de otros activos o grupos de activos, el Grupo calcula el valor recuperable de la unidad generadora de efectivo (UGE) a la que pertenece el activo.
- 2) La Dirección prepara anualmente para cada unidad generadora de efectivo su plan de negocio, abarcando un espacio temporal de 3 años. Los principales componentes de dicho plan son:

Proyecciones de resultados

Proyecciones de capital circulante

Tipo de descuento a aplicar, entendiendo este como la media ponderada del coste de capital, siendo las principales variables que influyen en su cálculo, el coste de los pasivos y los riesgos específicos de los activos.

- 3) Las proyecciones son preparadas sobre la base de la experiencia pasada y a partir de mejor información disponible. En el caso de que se deba reconocer una pérdida por deterioro de una unidad generadora de efectivo a la que se hubiese asignado todo o parte de un Fondo de Comercio, se reduce en primer lugar el valor contable del Fondo de Comercio correspondiente a dicha unidad. Si el deterioro supera el importe de este, en segundo lugar, se reduce, en proporción a su valor contable, el del resto de activos de la unidad generadora de efectivo, hasta el límite del mayor valor entre los siguientes: su valor razonable menos los costes de venta, su valor en uso y cero.
- 4) Cuando una pérdida por deterioro de valor revierte posteriormente, el importe en libros del activo o de la unidad generadora de efectivo se incrementa en la estimación revisada de su importe recuperable, pero de tal modo que el importe en libros incrementado no supere el importe en libros que se habría determinado de no haberse reconocido ninguna pérdida por deterioro en ejercicios anteriores. Dicha reversion de una pérdida por deterioro de valor se reconoce como ingreso.

El Grupo ha asignado como unidades generadoras de efectivo (UGE) la comercialización de electricidad y gas, la producción de energía renovable y la prestación de servicios energético y de telecomunicaciones.

4.9 Existencias

Las existencias se valoran al precio de adquisición o valor neto realizable, el menor. El precio de adquisición es el importe facturado por el proveedor, deducidos los descuentos y los intereses incorporados al nominal de los débitos más los gastos adicionales para que las existencias se encuentren ubicados para su venta: transportes, aranceles, seguros y otros atribuibles a la adquisición.

El valor neto realizable representa la estimación del precio de venta menos todos los costes estimados para terminar su fabricación y los costes que serán incurridos en los procesos de comercialización, venta y distribución.

El Grupo utiliza el coste medio ponderado para la asignación de valor a las existencias.

Cuando el valor neto realizable de las existencias es inferior a su precio de adquisición, se efectúan las oportunas correcciones valorativas reconociéndolas como un gasto en la cuenta de pérdidas y ganancias.

Si dejan de existir las circunstancias que causaron la corrección del valor de las existencias, el importe de la corrección es objeto de reversión reconociéndolo como un ingreso en la cuenta de pérdidas y ganancias.

4.10 Provisiones y contingencias

Las provisiones se registran si el Grupo tiene una obligación presente (legal o implícita) como resultado de un suceso pasado, cuya cancelación es probable que origine una salida de recursos, y el importe de esa salida puede estimarse de forma fiable.

Se considera que existe un pasivo contingente si: (i) existe la posibilidad de que surja una obligación como consecuencia de un suceso pasado o (ii) la materialización futura de la obligación está condicionada a que ocurra, o no, uno o más eventos futuros independientes de la voluntad del Grupo o (iii) el importe no puede medirse con suficiente fiabilidad.

Las Cuentas Anuales Consolidadas recogen todas las provisiones con respecto a las cuales se estima que la probabilidad de que se tenga que atender la obligación es mayor que de lo contrario. Salvo que sean considerados como remotos, los pasivos contingentes no se reconocen en las cuentas anuales, sino que se informa sobre los mismos en las notas de la memoria consolidada.

El importe reconocido como provision se basa en la mejor estimación de la contraprestación necesaria para liquidar la obligación presente al cierre del ejercicio financiero, teniendo en cuenta los riesgos e incertidumbres que rodean a la obligación. Cuando una provision se valora utilizando los flujos de efectivo estimados necesarios para liquidar la obligación presente, su importe en libros es el valor actual de esos flujos de efectivo (cuando el efecto del valor temporal del dinero sea considerable).

Cuando se espere recuperar de un tercero parte o todos los beneficios económicos requeridos para liquidar una provision, se reconocerá una cuenta a cobrar como un activo si existe la práctica seguridad de que el reembolso se recibirá y si el importe de la cuenta a cobrar puede medirse con fiabilidad.

4.11 Instrumentos financieros

4.11.1 Activos financieros

El Grupo clasifica sus activos financieros según su categoría de valoración que se determina sobre la base del modelo de negocio y las características de los flujos de caja contractuales, y solo reclasifica los activos financieros cuando y solo cuando cambia su modelo de negocio para gestionar dichos activos.

Las adquisiciones y enajenaciones de inversiones se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en que el Grupo se compromete a adquirir o vender el activo, clasificándose a la adquisición en las categorías que a continuación se detallan:

a) Activos financieros a coste amortizado:

Son activos financieros, no derivados, que se mantienen para el cobro de flujos de efectivo contractuales cuando esos flujos de efectivo representan solo pagos de principal e intereses. Se incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a doce meses desde la fecha del Balance de situación que se clasifican como activos no corrientes.

Se registran inicialmente a su valor razonable y posteriormente a su coste amortizado, utilizando el método de interés efectivo. Los ingresos por intereses de estos activos financieros se incluyen en ingresos financieros, cualquier ganancia o pérdida que surja cuando se den de baja se reconoce directamente en el resultado consolidado y las pérdidas por deterioro del valor se presentan como una partida separada en la Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada del ejercicio.

b) Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados

Son activos que se adquieren con el propósito de venderlos en un corto plazo. Los derivados se consideran en esta categoría a no ser que estén designados como instrumentos de cobertura. Estos activos financieros se valoran, tanto en el momento inicial como en valoraciones posteriores, por su valor razonable, imputando los cambios que se produzcan en dicho valor en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada del ejercicio.

En el caso de los instrumentos de patrimonio clasificados en esta categoría, se reconocen por su valor razonable y cualquier pérdida y ganancia que surge de cambios en el valor razonable, o el resultado de su venta, se incluyen en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada.

En el caso de participaciones en sociedades no cotizadas se establece el valor razonable empleando técnicas de valoración que incluyen el uso de transacciones recientes entre partes interesadas y debidamente informadas, referencias a otros instrumentos sustancialmente iguales y el análisis de flujos de efectivo futuros descontados. En el caso de que la información disponible reciente sea insuficiente para determinar el valor razonable, o si existe toda una serie de valoraciones posibles del valor razonable y el coste representa la mejor estimación dentro de esa serie, se registran las inversiones a su coste de adquisición minorado por la pérdida por deterioro, en su caso.

c) Instrumentos de patrimonio a valor razonable con cambios en otro resultado global

Son aquellos instrumentos de patrimonio para los que el Grupo ha hecho una elección irrevocable en el momento de reconocimiento inicial para su contabilización en esta categoría. Se reconocen por su valor razonable y los incrementos o disminuciones que surgen de cambios en el valor razonable se registran en otro resultado global, a excepción de los dividendos de dichas inversiones que se reconocen en el resultado del período. No se

reconocen por tanto pérdidas por deterioro en resultados, y en el momento de su venta no se reclasifican ganancias o pérdidas a la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada.

Los activos financieros se dan de baja cuando los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo han vencido o se han transferido, siendo necesario que se hayan transferido de manera sustancial los riesgos y beneficios inherentes a su propiedad. No se dan de baja los activos financieros y se reconoce un pasivo por un importe igual a la contraprestación recibida en las cesiones de activos en que se han retenido los riesgos y beneficios inherentes al mismo.

Los contratos de cesión de cuentas a cobrar se consideran factoring sin recurso siempre que impliquen un traspaso de los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad de los activos financieros cedidos.

El deterioro del valor de los activos financieros se basa en un modelo de pérdida esperada. El Grupo contabiliza la pérdida esperada, así como los cambios de esta, en cada fecha de presentación, para reflejar los cambios en el riesgo de crédito desde la fecha de reconocimiento inicial, sin esperar a que se produzca un evento de deterioro.

El Grupo aplica para el caso de los Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar sin componente financiero significativo, el modelo simplificado de pérdida esperada.

Bajo el modelo simplificado se registran desde el inicio las pérdidas crediticias esperadas durante la vida del contrato considerando la información disponible sobre eventos pasados (como el comportamiento de pagos de los clientes) que puedan impactar en el riesgo de crédito de los deudores del Grupo.

d) Efectivo y otros medios líquidos equivalentes

Bajo este epígrafe del Balance de Situación Consolidado se registra el efectivo en caja, depósitos a la vista y otras inversiones a corto plazo de alta liquidez que son rápidamente realizables en caja y que no tienen riesgo de cambios en su valor.

Baja de activos financieros

El Grupo solo da de baja un activo financiero cuando expiran los derechos contractuales a los flujos de efectivo del activo o cuando transfiere el activo financiero y la mayor parte de los riesgos y beneficios asociados a la propiedad a un tercero. Si el Grupo no transfiere ni retiene una parte sustancial de todos los riesgos y beneficios asociados a la propiedad y sigue controlando el activo transferido, reconocerá su participación restante en el activo así como el correspondiente pasivo por los importes que pueda tener que pagar. Si el Grupo conserva la mayor parte de los riesgos y beneficios asociados a la propiedad de un activo financiero transferido, seguirá reconociendo el activo financiero y también un préstamo garantizado por los beneficios percibidos.

Al dar completamente de baja un activo financiero, la diferencia entre el importe en libros del activo y la suma de la contraprestación recibida y por recibir y los beneficios o pérdidas que hubieran sido reconocidos en otro resultado integral y acumulados en patrimonio neto se reconoce en la cuenta de resultados consolidada.

Al dar de baja parcialmente un activo financiero (p. ej. si el Grupo conserva una opción de recompra de parte del activo traspasado), el Grupo distribuye el anterior importe en libros del activo financiero entre la parte que sigue reconociendo por tener en ella una implicación continuada y la parte que ya no reconoce, según los valores razonables relativos de dichas partes en la fecha del traspaso. La diferencia entre el importe en libros asignado a la parte que se ha dado de baja y la suma de la contraprestación recibida por dicha parte y cualquier beneficio o pérdida asignados a la misma que se hubieran reconocido en otro resultado

integral, se reconoce en la cuenta de resultados consolidada. Los beneficios o pérdidas reconocidos en otro resultado integral se distribuyen entre la parte que sigue siendo reconocida y la parte que se da de baja en función de sus respectivos valores razonables relativos.

4.11.2 Pasivos financieros

Los pasivos financieros se clasifican como:

a) Pasivos financieros a coste amortizado

Las deudas financieras se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costes de la transacción en los que se hubiera incurrido. Cualquier diferencia entre el importe recibido y su valor de reembolso se reconoce en la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada durante el período de amortización de la deuda financiera, utilizando el método del tipo de interés efectivo, clasificando los pasivos financieros como medidos posteriormente a coste amortizado.

En caso de modificaciones contractuales de un pasivo a coste amortizado que no resulta en baja del balance, los flujos contractuales de la deuda refinanciada deben ser calculados manteniendo la tasa de interés efectiva original, y la diferencia obtenida se registrará en la cuenta de pérdidas y ganancias en la fecha de la modificación.

Las deudas financieras se clasifican como pasivos corrientes a menos que su vencimiento tenga lugar a más de doce meses desde la fecha del Balance de Situación.

Adicionalmente, los acreedores comerciales y otras cuentas a pagar corrientes son pasivos financieros a corto plazo que se valoran inicialmente a valor razonable, no devengan explícitamente intereses y se registran por su valor nominal. Se consideran deudas no corrientes las de vencimiento superior a doce meses.

b) Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados

Son pasivos que se adquieren con el propósito de venderlos en un corto plazo. Los derivados se consideran en esta categoría a no ser que estén designados como instrumentos de cobertura. Estos pasivos financieros se valoran, tanto en el momento inicial como en valoraciones posteriores, por su valor razonable, imputando los cambios que se produzcan en dicho valor en la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada del ejercicio.

c) Derivados financieros y operaciones de cobertura

El Grupo Nexus contrata instrumentos financieros derivados para cubrir su exposición a los riesgos financieros por la variación de los precios de las commodities (Power, Gas, Brent).

Los derivados financieros se reconocen a su valor razonable en la fecha de contrato, recalculándose sucesivamente a su valor razonable. El método para el reconocimiento de la ganancia o pérdida depende de si se clasifica el derivado como un instrumento de cobertura, y en este caso, la naturaleza del activo objeto de la cobertura.

El Grupo alinea su contabilidad con la gestión de los riesgos financieros que lleva a cabo. De forma periódica se revisan los objetivos de la gestión de riesgos y la estrategia de cobertura, realizándose una descripción del objetivo de gestión de riesgos perseguido. Para que cada operación de cobertura se considere eficaz, el Grupo documenta que la relación económica entre el instrumento de cobertura y el elemento cubierto está alineada con sus objetivos de gestión del riesgo.

El valor razonable de los diferentes instrumentos financieros derivados se valora mediante modelos de valoración con datos observables y otros no observables en el mercado.

A efectos de su contabilización, los derivados que califican para la contabilidad de coberturas se clasifican de la manera siguiente:

Cobertura de flujos de efectivo

La parte efectiva de cambios en el valor razonable de los derivados designados y calificados como cobertura de flujos de efectivo se reconoce en el patrimonio neto. La ganancia o pérdida correspondiente a la parte no efectiva se reconoce inmediatamente en la Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada.

Los importes acumulados en el patrimonio neto se traspasan a la Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada en el ejercicio en que la partida cubierta afecta a la ganancia o a la pérdida.

Los importes acumulados en el patrimonio neto se traspasan a la Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada en el ejercicio en que la partida cubierta afecta a la ganancia o a la pérdida, tal como sigue:

- Si la partida cubierta resulta posteriormente en el reconocimiento de un activo, el importe acumulado en el patrimonio se reconocerá en el coste inicial del activo.
- La ganancia o la pérdida correspondiente a la parte eficaz de las permutas de tipo de interés se reconocen en el gasto financiero en el mismo momento que el gasto por intereses en los préstamos cubiertos.

De acuerdo con NIIF 13, a efectos de información financiera, las mediciones del valor razonable se clasifican en el Nivel 1, 2 o 3 en función del grado en el cual los inputs aplicados son observables y la importancia de los mismos para la medición del valor razonable en su totalidad, tal y como se describe a continuación:

- Nivel 1 – Los inputs están basados en precios cotizados (no ajustados) para instrumentos idénticos negociados en mercados activos.
- Nivel 2 – Los inputs están basados en precios cotizados para instrumentos similares en mercados de activos (no incluidos en el nivel 1), precios cotizados para instrumentos idénticos o similares en mercados que no son activos, y técnicas basadas en modelos de valoración para los cuales todos los inputs significativos son observables en el mercado o pueden ser corroborados por datos observables de mercado.
- Nivel 3 – Los inputs no son generalmente observables y por lo general reflejan estimaciones de los supuestos de mercado para la determinación del precio del activo o pasivo. Los datos no observables utilizados en los modelos de valoración son significativos en los valores razonables de los activos y pasivos.

El Grupo ha determinado que la mayoría de los inputs empleados para la determinación del valor razonable de los instrumentos financieros derivados se encuentran en el Nivel 2.

4.11.3 Contratos de garantía financiera

El Grupo tiene constituidos depósitos en garantía de las compras de electricidad y por sus operaciones en el Operador del Mercado Ibérico de Energía (OMIE), en el mercado financiero de la energía ante Omiclear-Cámara de Compensação S.A., MEFF Sociedad Rectora del Mercado de Productos Derivados, S.A. (MEFF Power), Electricidad EEX y Gas Apex Endex.

Las fianzas necesarias para operar en el mercado eléctrico se constituyen como porcentaje en la cantidad de energía comercializada en el mercado, dado que se actualizan semanalmente se clasifican a corto plazo por su valor nominal. Se constituyen también fianzas para la realización de operaciones de intercambios futuros de energía.

4.12 Transacciones con partes vinculadas

El Grupo realiza todas sus operaciones con vinculadas a valores de mercado. Adicionalmente, los precios de transferencia se encuentran adecuadamente soportados por lo que los Administradores del Grupo consideran que no existen riesgos significativos por este aspecto de los que puedan derivarse pasivos de consideración en el futuro.

4.13 Información sobre medio ambiente

Se consideran activos de naturaleza medioambiental los bienes que son utilizados de forma duradera en la actividad del Grupo, cuya finalidad principal es la minimización del impacto medioambiental y la protección y mejora del medio ambiente, incluyendo la reducción o eliminación de la contaminación futura.

El Grupo dispone de instalaciones fotovoltaicas destinadas al aprovechamiento de fuentes de energías renovables que ha activado dentro del epígrafe de instalaciones técnicas.

El Grupo no tiene responsabilidades, provisiones y contingencias de naturaleza medioambiental que pudieran ser significativos en relación con el patrimonio, la situación financiera y los resultados del mismo.

4.14 Partidas corrientes y no corrientes

Se consideran activos corrientes aquellos vinculados al ciclo normal de explotación que con carácter general se considera de un año, también aquellos otros activos cuyo vencimiento, enajenación o realización se espera que se produzca en el corto plazo desde la fecha de cierre del ejercicio, los activos financieros mantenidos para negociar, con la excepción de los derivados financieros cuyo plazo de liquidación sea superior al año y el efectivo y otros activos líquidos equivalentes. Los activos que no cumplen estos requisitos se califican como no corrientes.

Del mismo modo, son pasivos corrientes los vinculados al ciclo normal de explotación, los pasivos financieros mantenidos para negociar, con la excepción de los derivados financieros cuyo plazo de liquidación sea superior al año y en general todas las obligaciones cuya vencimiento o extinción se produzca en el corto plazo. En caso contrario, se clasifican como no corrientes.

NOTA 5. APLICACION DEL RESULTADO DE LA SOCIEDAD DOMINANTE

La propuesta de aplicación del resultado del ejercicio de la Sociedad Dominante formulada

| | Ejercicio 2024 |
|---|-------------------|
| Base de reparto | |
| Beneficios (Perdidas) generados en el ejercicio | 11.835 |
| Aplicacion a: | |
| Reservas voluntarias | 6.995 |
| Reserva de capitalizacion | 106 |
| Dividendos | 4.734 |

En los ultimos 5 ejercicios la Sociedad Dominante ha distribuido los siguientes dividendos:

| | 2024 | 2023 | 2022 | 2021 | 2020 |
|-------------------------|-------|-------|-------|------|------|
| Dividendos distribuidos | 5.396 | 3.034 | 1.632 | 348 | 413 |

NOTA 6. INFORMACION SEGMENTADA

El Grupo identifica sus segmentos operativos en base a los informes internos sobre los componentes del Grupo que son base de revision, discusion y evaluacion regular por la Direccion y el Consejo de Administracion.

De este modo, los segmentos se han definido por area geografica diferenciando Mexico, Portugal y Espana.

Los precios de transferencia en las ventas inter-segmentos son precios de mercado.

Informacion geografica de ventas

La distribucion del importe neto de la cifra de negocios correspondiente a los ejercicios 2024 y 2023, distribuida por mercados geograficos, es la siguiente (en miles de euros):

| Mercados | 2024 | 2023 |
|--------------|------------------|------------------|
| Espana | 1.594.147 | 1.832.930 |
| Portugal | 78.716 | 60.389 |
| Mexico | 3.339 | 344 |
| Total | 1.676.202 | 1.893.663 |

Informacion por segmentos

En el siguiente cuadro se detalla la informacion referente a los estados financieros segmentados correspondiente al ejercicio 2024 (en miles de euros):

| | 2024 | | | |
|---|----------------|--------------|--------------|----------------|
| | Espana | Portugal | Mexico | TOTAL |
| Importe neto de la cifra de negocios | 1.594.147 | 78.716 | 3.339 | 1.676.202 |
| Variacion de existencias de productos terminados y en curso de fabricacion | | | | 4.352 |
| Trabajos realizados por la empresa para su activo | 976 | | | 976 |
| Aprovisionamientos | (1.535.781) | (71.922) | (3.021) | (1.610.724) |
| Otros ingresos de explotacion | 8.605 | 5 | | 8.610 |
| Gastos de personal | (12.869) | (671) | (462) | (14.002) |
| Otros gastos explotacion | (42.045) | (960) | (318) | (43.323) |
| Amortizacion del inmovilizado | (4.115) | (90) | (45) | (4.250) |
| Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado | (111) | | | (111) |
| RESULTADO EXPLOTACION | 13.159 | 5.078 | (507) | 17.730 |
| Ingresos financieros | 2.496 | 65 | 1 | 2.562 |
| Gastos financieros | (4.324) | (114) | (6) | (4.444) |
| Var. valor razonable instrumentos financieros | 12 | | | 12 |
| Diferencias de cambio | (23) | | 172 | 149 |
| Deterioro y resultado enajenaciones de instrumentos financieros | 137 | | | 137 |
| RESULTADO FINANCIERO | (1.702) | (49) | 167 | (1.584) |
| Participacion en beneficios (perdidas) de sociedades puestas en equivalencia | 403 | | | 403 |
| RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS | 11.860 | 5.029 | (340) | 16.549 |

La informacion referente a los estados financieros segmentados correspondiente al ejercicio 2023 es la siguiente (en miles de euros):

| | 2023 | | | |
|---|---------------|--------------|--------------|----------------|
| | Espana | Portugal | Mexico | TOTAL |
| Importe neto de la cifra de negocios | 1.832.930 | 60.389 | 344 | 1.893.663 |
| Trabajos realizados por la empresa para su activo | 620 | | | 620 |
| Aprovisionamientos | (1.776.112) | (52.171) | (357) | (1.828.640) |
| Otros ingresos de explotacion | 15.761 | 60 | | 15.821 |
| Gastos de personal | (11.926) | (488) | (42) | (12.456) |
| Otros gastos explotacion | (42.963) | (814) | (278) | (44.055) |
| Amortizacion del inmovilizado | (3.417) | (56) | | (3.473) |
| Deterioro y resultado por enajenaciones del inmovilizado | (67) | | | (67) |
| RESULTADO EXPLOTACION | 14.826 | 6.920 | (333) | 21.413 |
| Ingresos financieros | | | | 3.979 |
| Gastos financieros | | | | (6.922) |
| Var. valor razonable instrumentos financieros | | | | (3) |
| Diferencias de cambio | | | | 17 |
| Deterioro y resultado enajenaciones de instrumentos financieros | | | | 18 |
| RESULTADO FINANCIERO | | | | (2.911) |
| Participacion en beneficios (perdidas) de sociedades puestas en equivalencia | | | | 202 |
| RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS | | | | 18.704 |

NOTA 7. INMOVILIZADO INTANGIBLE

El movimiento del inmovilizado intangible en los ejercicios 2024 y 2023 ha sido el siguiente (en miles de euros):

| EJERCICIO 2024 | Saldo inicial | Entradas / Dotaciones | Traspasos | Saldo Final |
|-------------------------------------|-----------------|-----------------------|-----------|-----------------|
| Coste: | | | | |
| Fondo de Comercio | 8.626 | | | 8.626 |
| Propiedad industrial | 20 | | | 20 |
| Aplicaciones informáticas | 17.051 | 3.050 | 1.092 | 21.193 |
| Otro inmovilizado intangible | 5.831 | 2.710 | (1.092) | 7.449 |
| Total Coste | 31.528 | 5.760 | | 37.288 |
| Amortización Acumulada: | | | | |
| Propiedad industrial | (20) | - | - | (20) |
| Aplicaciones informáticas | (12.131) | (2.688) | - | (14.819) |
| Otro inmovilizado intangible | (2.788) | (844) | - | (3.632) |
| Total Amortización | (14.939) | (3.532) | - | (18.471) |
| Deterioro: | | | | |
| Fondo de Comercio | (8.626) | - | - | (8.626) |
| Total Deterioro | (8.626) | - | - | (8.626) |
| Inmovilizado Intangible Neto | 7.963 | 2.228 | - | 10.191 |

| EJERCICIO 2023 | Saldo inicial | Entradas / Dotaciones | Salidas / Bajas | Traspasos | Saldo Final |
|-------------------------------------|-----------------|-----------------------|-----------------|-----------|-----------------|
| Coste: | | | | | |
| Fondo de Comercio | 8.626 | | | | 8.626 |
| Propiedad industrial | 20 | | | | 20 |
| Aplicaciones informáticas | 14.924 | 1.920 | - | 207 | 17.051 |
| Otro inmovilizado intangible | 3.942 | 2.002 | 94 | (207) | 5.831 |
| Total Coste | 27.512 | 3.922 | 94 | - | 31.528 |
| Amortización Acumulada: | | | | | |
| Propiedad industrial | (20) | | | | (20) |
| Aplicaciones informáticas | (9.765) | (2.366) | - | - | (12.131) |
| Otro inmovilizado intangible | (2.279) | (509) | - | - | (2.788) |
| Total Amortización | (12.064) | (2.875) | - | - | (14.939) |
| Deterioro: | | | | | |
| Fondo de Comercio | (8.626) | | | | (8.626) |
| Total Deterioro | (8.626) | | | | (8.626) |
| Inmovilizado Intangible Neto | 6.822 | 1.047 | 94 | - | 7.963 |

En el ejercicio 2024 el Grupo registra altas en el epígrafe Aplicaciones informáticas por importe de 3.050 miles de euros (1.920 miles de euros en el ejercicio anterior) que se corresponden principalmente con las inversiones en actualización y mejora de los diferentes sistemas del Grupo.

Como consecuencia de la aplicación de la NIIF 16 "Arrendamientos" el Grupo refleja las altas de los derechos de uso en el epígrafe Otro inmovilizado intangible por importe de 211 miles de euros (bajas de 94 miles de euros en el ejercicio 2023)

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023 el Grupo tenía las siguientes inversiones en inmovilizado intangible ubicadas en el extranjero, correspondiente a la filial portuguesa y las sociedades mexicanas (en miles de euros):

| Ejercicio 2024 | | Coste | Amortización Acumulada | Valor Neto Contable |
|----------------|------------------------------|------------|------------------------|---------------------|
| Portugal | Aplicaciones informaticas | 187 | (116) | 71 |
| Portugal | Otro inmovilizado intangible | 27 | (19) | 8 |
| Mexico | Otro inmovilizado intangible | 357 | (24) | 333 |
| | | 571 | (159) | 412 |

| Ejercicio 2023 | | Coste | Amortización Acumulada | Valor Neto Contable |
|----------------|------------------------------|------------|------------------------|---------------------|
| Portugal | Aplicaciones informaticas | 175 | (80) | 95 |
| Portugal | Otro inmovilizado intangible | 27 | (19) | 8 |
| Mexico | Otro inmovilizado intangible | 259 | | 259 |
| | | 461 | (99) | 362 |

Elementos Totalmente Amortizados y en Uso

Al cierre del ejercicio 2024 y 2023 el Grupo tenía elementos de inmovilizado intangible totalmente amortizados y en uso, conforme el siguiente detalle (en miles de euros):

| | 2024 | 2023 |
|---------------------------|---------------|--------------|
| Propiedad industrial | 21 | 21 |
| Aplicaciones informaticas | 10.952 | 7.969 |
| | 10.973 | 7.990 |

Otra Informacion

La totalidad del inmovilizado intangible del Grupo se encuentra afecto a la explotacion.

En los ejercicios 2024 y 2023 no se han activado gastos financieros.

7.1 Fondo de comercio

El 18 de mayo de 2021 se adquirieron 750 participaciones de la sociedad Futbol Club Energía S.L., pasando a ostentar el 40% de dicha sociedad.

El 5 de agosto de 2021 se realizo una ampliacion de capital y se adquirieron 297.264 participaciones de la sociedad Futbol Club Energía S.L., pasando a ostentar el 98,5% de dicha sociedad.

A partir de dicha fecha, el Grupo incorpora la informacion financiera de la sociedad Futbol Club Energía S.L. por integracion global. En ese momento, se determino un fondo de comercio resultante de la combinacion por diferencia entre los valores razonables de los activos adquiridos y pasivos asumidos registrados y el coste de la combinacion por importe de 8.626 miles de euros.

El Grupo ha asignado el fondo de comercio en su totalidad a la unidad generadora de efectivo de captacion de clientes.

En base a los criterios recogidos en la Nota 4.1, los Administradores del Grupo determinaron el importe recuperable de la unidad generadora de efectivo, procediendo a dotar un deterioro del fondo de comercio en el ejercicio 2022 por importe de 5.562 miles de euros puesto que es la intención de los Administradores liquidar la sociedad.

En 2023 se procedió a deteriorar 3.064 miles de euros adicionales.

El fondo de comercio se encuentra deteriorado en su totalidad a 31 de diciembre de 2024 y 2023.

NOTA 8. INMOVILIZADO MATERIAL

El movimiento del inmovilizado material en los ejercicios 2024 y 2023 ha sido el siguiente (en miles de euros):

| EJERCICIO 2024 | Saldo inicial | Entradas / Dotaciones | Salidas / Bajas | Traspasos | Saldo |
|---|----------------|-----------------------|-----------------|-----------|----------------|
| Coste: | | | | | |
| Terrenos | 3.967 | | | | 3.967 |
| Construcciones | 5.695 | 34 | | 38 | 5.767 |
| Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material | 11.427 | 1.443 | | 743 | 13.613 |
| Inmovilizado en curso y anticipos | 879 | 215 | (87) | (781) | 226 |
| Total Coste | 21.968 | 1.692 | (87) | - | 23.573 |
| Amortización Acumulada: | | | | | |
| Construcciones | (1.584) | (126) | | (22) | (1.732) |
| Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material | (6.649) | (592) | (4) | 22 | (7.223) |
| Total Amortización | (8.233) | (718) | (4) | | (8.955) |
| Inmovilizado Material Neto | 13.735 | 974 | (91) | | 14.618 |

| EJERCICIO 2023 | Saldo inicial | Entradas / Dotaciones | Salidas / Bajas | Saldo Final |
|---|----------------|-----------------------|-----------------|----------------|
| Coste: | | | | |
| Terrenos | 3.967 | | | 3.967 |
| Construcciones | 5.690 | 5 | | 5.695 |
| Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material | 10.321 | 1.154 | (48) | 11.427 |
| Inmovilizado en curso y anticipos | - | 879 | | 879 |
| Total Coste | 19.978 | 2.038 | (48) | 21.968 |
| Amortización Acumulada: | | | | |
| Construcciones | (1.466) | (118) | | (1.584) |
| Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material | (6.204) | (480) | 35 | (6.649) |
| Total Amortización | (7.670) | (598) | 35 | (8.233) |
| Inmovilizado Material Neto | 12.308 | 1.440 | (13) | 13.735 |

Los traspasos por importe de 781 miles de euros a "Construcciones" e "Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material" se corresponden a instalaciones de placas fotovoltaicas y de autoconsumo de la sociedad del Grupo Nexus Renovables, S.L.

Tanto en 2024 como en 2023 en las cuentas de inmovilizado material no se han activado costes de desmantelamiento, retiro o rehabilitación.

En los ejercicios 2024 y 2023 no se han activado gastos financieros.

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023 el Grupo tenía las siguientes inversiones en inmovilizado material ubicadas en el extranjero correspondientes a la filial portuguesa y sociedades mexicanas (en miles de euros):

| Ejercicio 2024 | | Coste | Amortizacion Acumulada | Valor Neto Contable |
|----------------|---|------------|------------------------|---------------------|
| Portugal | Construcciones | 72 | (34) | 38 |
| Portugal | Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material | 207 | (105) | 102 |
| Mexico | Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material | 93 | (13) | 80 |
| Mexico | Inmovilizado en curso y anticipos | 54 | - | 54 |
| | | 426 | (152) | 274 |

| Ejercicio 2023 | | Coste | Amortizacion Acumulada | Valor Neto Contable |
|----------------|---|------------|------------------------|---------------------|
| Portugal | Construcciones | 38 | (22) | 16 |
| Portugal | Instalaciones técnicas y otro inmovilizado material | 138 | (77) | 61 |
| Mexico | Inmovilizado en curso y anticipos | 42 | | 42 |
| | | 218 | (99) | 119 |

Elementos Totalmente Amortizados y en Uso

Al cierre del ejercicio 2024 y 2023 el Grupo tenía elementos de inmovilizado material totalmente amortizados y en uso, conforme el siguiente detalle (en miles de euros):

| Coste | 2024 | 2023 |
|------------------------------|------------|------------|
| Construcciones | 5 | 5 |
| Mobiliario | 470 | 452 |
| Equipos procesos informacion | 219 | 144 |
| Otro inmovilizado material | 160 | 56 |
| | 854 | 657 |

Otra Informacion

La totalidad del inmovilizado material del Grupo se encuentra afecto a la explotacion y debidamente asegurado.

La política del Grupo es formalizar polizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a que estan sujetos los diversos elementos de su inmovilizado material. Al cierre de los ejercicios 2024 y 2023 no existía deficit de cobertura alguno relacionado con dichos riesgos.

NOTA 9. ARRENDAMIENTOS

9.1 Arrendamientos Operativos (el Grupo como Arrendatario)

El cargo a los resultados del ejercicio 2024 en concepto de arrendamiento operativo ha ascendido a 884 miles de euros de los cuales 801 miles de euros se corresponden con la amortizacion de los derechos de uso registrados en el epígrafe de "Otro inmovilizado intangible" del Balance de Situacion Consolidado y 83 miles de euros corresponden con el gasto financiero resultante de actualizar financieramente el pasivo por arrendamiento registrado en el epígrafe "Acreedores por arrendamiento financiero" del Balance de Situacion Consolidado.

Al cierre del ejercicio 2024 y 2023 el Grupo tiene contratados con los arrendadores las siguientes cuotas de arrendamiento mínimas correspondientes a los arrendamientos operativos no cancelables, de acuerdo con los actuales contratos en vigor, sin tener en cuenta repercusión de gastos comunes, incrementos futuros por IPC, ni actualizaciones futuras de rentas pactadas contractualmente (en miles de euros):

| | Valor Nominal | |
|------------------------|----------------------|--------------|
| | 2024 | 2023 |
| Hasta 1 año | 751 | 673 |
| Entre uno y cinco años | 1.000 | 1.550 |
| Mas de cinco años | 217 | 382 |
| TOTAL | 1.968 | 2.605 |

No se recogen en los contratos operativos restricciones impuestas al Grupo en virtud de los contratos de arrendamiento, tales como las que se refieran a la distribución de dividendos, al endeudamiento adicional o a nuevos contratos de arrendamiento.

El activo por arrendamiento financiero registrado a cierre del ejercicio 2024 es de 1.645 miles de euros (1.434 miles de euros en 2023). El pasivo financiero a cierre del ejercicio 2024 es de 1.722 miles de euros (1.544 miles de euros en 2023).

En su posición de arrendatario, los contratos de arrendamiento operativo mas significativos que tiene el Grupo al cierre del ejercicio 2024 son los siguientes:

- Arrendamientos a terceros de la superficie de la cubierta de las plantas fotovoltaicas propiedad del Grupo. Estos arrendamientos son calculados, principalmente, como un porcentaje de la producción anual de la planta.
- Renting de elementos de transporte y equipos.
- Arrendamiento de las oficinas de las delegaciones del Grupo.

No se recogen en los contratos restricciones impuestas al Grupo, tales como las que se refieran a la distribución de dividendos, al endeudamiento adicional o a nuevos contratos de arrendamiento.

9.2 Arrendamientos Operativos (el Grupo como Arrendadora)

Al cierre del ejercicio 2024 y 2023 el Grupo tiene contratado con los arrendatarios las siguientes cuotas de arrendamiento mínimas, de acuerdo con los actuales contratos en vigor, sin tener en cuenta repercusión de gastos comunes, incrementos futuros por IPC, ni actualizaciones futuras de rentas pactadas contractualmente (en miles de euros):

| | Valor Nominal | |
|-----------------|----------------------|-------------|
| | 2024 | 2023 |
| Menos de un año | 5 | 5 |
| Total | /5 | 5 |

El importe de las cuotas contingentes reconocidas como ingresos en el ejercicio 2024 y 2023 es el siguiente (en miles de euros):

| | 2024 | 2023 |
|----------------|----------|----------|
| Otros ingresos | 6 | 5 |
| Total | 6 | 5 |

Los ingresos por arrendamientos operativos corresponden al alquiler de los equipos de medida a los clientes de energía eléctrica del Grupo.

NOTA 10. PARTICIPACIONES EN SOCIEDADES PUESTAS EN EQUIVALENCIA

El detalle de las participaciones en sociedades puestas en equivalencia para el ejercicio 2024 es el siguiente (en miles de euros):

| EJERCICIO 2024 | Saldo Inicial | Adquisiciones | Participacion en resultados | Otros movimientos | Saldo Final |
|---|---------------|---------------|-----------------------------|-------------------|---------------|
| Biodiesel Levante, S.L. | | | | | |
| Cox Energy Mexico Suministrador, S.A. de C.V. | 480 | | 98 | - | 578 |
| Cox Energy Generador, S.A. de C.V. | 1 | | (1) | | |
| Elek Comercializadora Eléctrica, S.L. | 1.436 | | 306 | 13.136 | 14.878 |
| | 1.917 | | 403 | 13.136 | 15.456 |

En 2024, el Grupo ha procedido a registrar la valoración de la opción de compra de la totalidad de las participaciones sociales de Elek Comercializadora Eléctrica, S.L. titularidad de Portabilidades Eléctricas, S.L., excepto las que en su caso sean objeto de la Reducción de Capital por importe de 12.245 miles de euros (12.331 miles de euros de opción de compra (vease nota 10) y 86 miles de euros de opción de venta) en el epígrafe "Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo" del balance de situación. Adicionalmente, el 12 de marzo de 2024 realizó un desembolso como ajuste al precio inicial pagado por Elek Comercializadora Eléctrica, S.L. por importe de 893 miles de euros.

El detalle de las participaciones en sociedades puestas en equivalencia para el ejercicio 2023 es el siguiente (en miles de euros):

| EJERCICIO 2023 | Saldo Inicial | Adquisiciones | Participacion en resultados | Otros movimientos | Saldo Final |
|---|---------------|---------------|-----------------------------|-------------------|--------------|
| Biodiesel Levante, S.L. | 193 | | | (193) | |
| Cox Energy Mexico Suministrador, S.A. de C.V. | 342 | | 139 | (1) | 480 |
| Cox Energy Generador, S.A. de C.V. | | | 2 | (1) | 1 |
| Elek Comercializadora Eléctrica, S.L. | | 1.375 | 61 | | 1.436 |
| | 535 | 1.375 | 202 | (195) | 1.917 |

El detalle de sus principales magnitudes para el ejercicio 2024 es el siguiente (en miles de euros):

| EJERCICIO 2024 | Biodiesel Levante, S.L. | Cox Energy Mexico Suministrador, S.A. de C.V. | Cox Energy Generador, S.A. de C.V. | Elek Comercializadora Eléctrica, S.L. |
|-----------------------------------|-------------------------|---|------------------------------------|---------------------------------------|
| Total Activos | | 9 812 | 927 | 3.740 |
| Total Pasivos | | 8 166 | 1.515 | 871 |
| Ingresos Ordinarios | | (478) | (38) | 1.978 |
| Beneficio (Pérdida) del ejercicio | | 248 | (20) | 1.519 |

El detalle de sus principales magnitudes para el ejercicio 2023 es el siguiente (en miles de euros):

| EJERCICIO 2023 | Biodiesel Levante, S.L. | Cox Energy Mexico Suministrador, S.A. de C.V. | Cox Energy Generador, S.A. de C.V. | Elek Comercializadora Electrica, S.L. |
|-----------------------------------|-------------------------|---|--|--|
| Total Activos | 771 | 8.135 | 742 | 3.763 |
| Total Pasivos | 338 | 6.654 | 368 | 807 |
| Ingresos Ordinarios | 13 | 1.025 | 37 | 1.894 |
| Beneficio (Pérdida) del ejercicio | 1 | 347 | 4 | 1.399 |

Ninguna de las sociedades anteriores cotiza en bolsa.

NOTA 11. EFECTIVO Y ACTIVOS LIQUIDOS EQUIVALENTES

A efectos del estado de flujos de efectivo consolidado, el efectivo y activos líquidos equivalentes incluyen dinero en efectivo y en bancos, excluidos los descubiertos bancarios.

El efectivo y activos líquidos equivalentes que figura al cierre del ejercicio en el estado de flujos de efectivo consolidado pueden conciliarse con las partidas correspondientes en el estado de situación financiera consolidado del siguiente modo:

| | 2024 | 2023 |
|-------------------------------|---------------|---------------|
| Efectivo en caja | 6 | 6 |
| Efectivo en cuentas bancarias | 75.816 | 29.620 |
| Total | 75.822 | 29.626 |

El importe en libros del efectivo y activos líquidos equivalentes suele aproximarse a su valor razonable debido a su breve periodo de maduración.

NOTA 12. ACTIVOS FINANCIEROS

12.1 Desgloses por categorías de valoración de los activos financieros

El valor en libros de los epígrafes "Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar" a excepción de los subepígrafes "Activos por impuesto corriente" y "Otros créditos con las Administraciones Públicas", "Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo", "Inversiones financieras a largo plazo", "Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo" e "Inversiones financieras a corto plazo" se clasifica a efectos de valoración en las siguientes categorías al cierre de los ejercicios 2024 y 2023:

| Clases | Instrumentos Financieros a Largo Plazo | | | | | | | |
|--|--|--------------|----------------------------------|--------------|--------------------------|--------------|---------------|---------------|
| | Instrumentos de Patrimonio | | Valores Representativos de Deuda | | Créditos Derivados Otros | | Total | |
| | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| Activos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias: | | | | | | | | |
| Derivados (Nota 14) | | | | | 11.208 | 7.741 | 11.208 | 7.741 |
| Activos financieros a coste amortizado | 15.456 | 1.917 | 600 | 1.320 | 123 | 37 | 16.179 | 3.274 |
| Derivados de cobertura | | | | | | | | |
| Total | 15.456 | 1.917 | 600 | 1.320 | 11.331 | 7.778 | 27.387 | 11.064 |

El detalle por vencimientos de las partidas que forman parte del epígrafe de "Activos financieros a coste amortizado", a 31 de diciembre de 2024 y 2023, a excepción de las

inversiones en instrumentos de patrimonio y otros activos financieros con empresas del Grupo, es el siguiente (en miles de euros):

| Ejercicio 2024 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | Siguientes Ejercicios | TOTAL |
|----------------------------------|------------|------|------|------|-----------------------|------------|
| Valores representativos de deuda | 600 | | | | | |
| Prestamos y partidas a cobrar | 87 | | | | | |
| Total | 687 | | | | 31 | 718 |

| Ejercicio 2023 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | Siguientes Ejercicios | TOTAL |
|----------------------------------|--------------|------|------|------|-----------------------|--------------|
| Valores representativos de deuda | 1.320 | | | | | 1.320 |
| Prestamos y partidas a cobrar | | | | | 37 | 37 |
| Total | 1.320 | | | | 37 | 1.357 |

El saldo de las cuentas del epígrafe "Activos financieros corrientes" al cierre del ejercicio 2024 y 2023 es el siguiente (en miles de euros):

| Clases | Instrumentos Financieros a Corto Plazo | | | | | | | |
|--|--|------|----------------------------------|--------|--------------------------|---------|---------|---------|
| | Instrumentos de Patrimonio | | Valores Representativos de Deuda | | Creditos Derivados Otros | | Total | |
| | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| Activos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias: | | | | | | | | |
| Derivados (Nota 14) | | | | | 5.256 | 9.570 | 5.256 | 9.570 |
| Acciones | 62 | 49 | | | | | 62 | 49 |
| Activos financieros a coste amortizado | | | 13.330 | 12.330 | 169.077 | 150.198 | 182.407 | 162.528 |
| Derivados de cobertura | | | | | | 978 | | 978 |
| Total | 62 | 49 | 13.330 | 12.330 | 174.333 | 160.746 | 187.725 | 173.125 |

Al cierre del ejercicio 2024 la Sociedad tenía depositadas fianzas en las camaras de compensacion para operar en los mercados de negociacion de instrumentos financieros derivados y los mercados electricos y gasistas por importe de 8.579 miles de euros (15.178 miles de euros en 2023). La principal variacion se debe a la fluctuacion en los volúmenes y valores razonables de los instrumentos financieros derivados, lo que provoca variaciones en las necesidades de garantías para operar en las diferentes camaras y que ademas, se han sustituido garantías en efectivo por avales o certificados de caución.

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

La variacion del valor razonable de este tipo de activos financieros durante el ejercicio 2024 es el siguiente (en miles de euros):

| | Valor Razonable Acumulado al Inicio del Ejercicio | Variacion del Valor Razonable en el Ejercicio | Valor Razonable Acumulado al Final del Ejercicio |
|--|---|---|--|
| Activos financieros a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias | 18.338 | (1.812) | 16.526 |

La variacion del valor razonable de este tipo de activos financieros durante el ejercicio 2023 es el siguiente (en miles de euros):

| | Valor Razonable Acumulado al Inicio del Ejercicio | Variación del Valor Razonable en el Ejercicio | Valor Razonable Acumulado al Final del Ejercicio |
|--|---|---|--|
| Activos financieros a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias | 100.777 | (82.439) | 18.338 |

12.1.2 Créditos y partidas a cobrar

La composición de esta partida a 31 de diciembre de 2024 y 2023 es la siguiente (en miles de euros):

| | 2024 | | 2023 | |
|--|-------------|----------------|-------------|----------------|
| | Largo Plazo | Corto Plazo | Largo Plazo | Corto Plazo |
| Créditos por operaciones comerciales: | | | | |
| Clientes terceros | | 159.366 | - | 133.348 |
| Total créditos por operaciones comerciales | | 159.366 | - | 133.348 |
| Créditos por operaciones no comerciales: | | | | |
| Créditos a personal y otras partes vinculadas | | | | |
| Créditos a terceros | 87 | 500 | | |
| Personal | | 32 | - | 6 |
| Activo por impuesto corriente (Nota 18.1) | | 1.000 | - | 1.887 |
| Otros créditos con Administraciones Públicas | | 6.197 | - | 7.144 |
| Total créditos por operaciones no comerciales | 87 | 7.729 | - | 9.037 |
| Total | 87 | 167.095 | - | 142.385 |

Factoring sin recurso

Al 31 de diciembre de 2024 el Grupo tiene concedidas varias líneas de factoring sin recurso con varias entidades de crédito por importe total de 85.650 miles de euros (98.850 miles de euros en el ejercicio anterior).

Titulización

El 21 de julio de 2021 Nexus Energía, S.A. y The Yellow Energy, S.L. constituyeron, junto con Haya titulización, Sociedad Gestora de Fondos de Titulización, S.A.U. el fondo de titulización "HT Nexus, Fondo de Titulización".

La constitución de HT Nexus FT y el registro del programa en MARF, permite a la Sociedad obtener financiación recurrente a tipos de interés competitivos para la compra de energía a partir de los recursos obtenidos de los inversores interesados, que adquieran pagares respaldados en sus facturas pendientes de cobro aseguradas por Coface.

El 3 de noviembre de 2023, la sociedad gestora, HT Nexus, Fondo de Titulización, procedió a la liquidación del Fondo, quedando sin efecto las obligaciones garantizadas en virtud de las Prendas.

12.1.3 Otra Información Relativa a Activos Financieros /

Las variaciones derivadas de las pérdidas por deterioro registradas en este epígrafe durante los ejercicios 2024 y 2023 han sido las siguientes (en miles de euros):

| | |
|--|-----------------|
| Perdida por deterioro al final del ejercicio 2022 | (10.208) |
| (Dotacion) / reversion perdidas de valor | 1.744 |
| Perdida por deterioro al final del ejercicio 2023 | (8.464) |
| (Dotacion) / reversion perdidas de valor | 2.892 |
| Perdida por deterioro al final del ejercicio 2024 | (5.572) |

Durante el ejercicio el Grupo ha imputado como perdida definitiva 207 miles de euros de clientes (8.424 miles de euros en 2023), por considerar la incobrabilidad de los mismos.

12.2 Informacion sobre la naturaleza y nivel de riesgo de los instrumentos financieros

12.2.1 Gestion de capital

El Grupo gestiona su capital para garantizar que las entidades que lo conforman puedan seguir cumpliendo el principio de empresa en funcionamiento al tiempo que maximizan la rentabilidad para el accionista mediante la optimizacion del equilibrio entre deuda y patrimonio neto.

La estructura de capital del Grupo se compone de deuda neta (prestamos, desglosados en la Nota 13.1, compensados por el efectivo y los saldos en banca) y patrimonio neto del Grupo (que se compone de capital social, prima de emision, reservas, beneficios no distribuidos e intereses no-controladores, desglosado en la Nota 16).

La estrategia del Grupo durante el ejercicio 2024 se ha centrado en mantener niveles de deuda adecuados, así como un vencimiento de la deuda acorde con el plan de negocio del Grupo. Este ha supervisado periodicamente los niveles de deuda neta/patrimonio neto, deuda neta/EBITDA, así como el nivel de efectivo disponible para hacer frente a la deuda a corto plazo.

12.2.2 Valor razonable de instrumentos financieros derivados

La clasificacion de los instrumentos financieros derivados registrados en los estados financieros por su valor razonable, atendiendo a la metodología de calculo de dicho valor razonable (valor neto de activos y pasivos), es la siguiente:

| | Nivel 1 | Nivel 2 | Nivel 3 | Total |
|-------------------------------------|----------------|----------------|----------------|---------------|
| Derivados de no cobertura (Nota 14) | | (1.007) | 16.464 | 15.457 |
| Derivados de cobertura (Nota 14) | | (411) | - | (411) |
| Total | | (1.418) | 16.464 | 15.046 |

- Nivel 1: las mediciones del valor razonable se obtienen a partir de los precios cotizados (sin ajustar) en mercados activos para activos o pasivos identicos.
- Nivel 2: las mediciones del valor razonable se obtienen a partir de otros "inputs" (que no sean los precios cotizados incluidos en el nivel 1) observables para el activo o pasivo, ya sea directa (es decir, precios) o indirectamente (es decir, derivados de los precios).
- Nivel 3: las mediciones del valor razonable se obtienen a partir de tecnicas de valoracion que incluyen "inputs" para el activo o pasivo que no se basan en datos de mercado observables ("inputs" no observables).

12.2.3 Objetivos de la gestion del riesgo financiero

La gestion del riesgo financiero del Grupo esta centralizada en la Direccion Financiera, que ha establecido los mecanismos necesarios para controlar la exposicion a la fluctuacion de los tipos de interes y los tipos de cambio, así como a los riesgos de credito y de liquidez.

A continuacion, se presenta un breve analisis de los principales riesgos financieros que afectan al Grupo:

12.2.3.1 Riesgo de Mercado

Riesgo de Precio

El riesgo de precio es consecuencia de la evolucion de los precios del mercado SPOT en aquellos productos derivados financieros que el Grupo contrata. Dicha evolucion tiene un efecto significativo en los resultados del Grupo, derivado de los volúmenes que se manejan. La contratación y gestion de dichos productos financieros esta controlada por el Departamento de "Gestion de la Energía".

Riesgo de Tipo de Interes

Tanto la tesorería como la deuda financiera del Grupo, estan expuestas al riesgo de tipo de interes, el cual podría tener un efecto adverso en los resultados financieros y en los flujos de caja.

El Grupo tiene formalizados contratos de financiacion a tipo de interes fijo.

12.2.3.2 Riesgo de Credito

Los principales activos financieros del Grupo son saldos de caja y efectivo, deudores comerciales y otras cuentas a cobrar, e inversiones, que representan la exposicion maxima del Grupo al riesgo de credito en relacion con los activos financieros.

Con caracter general el Grupo mantiene su tesorería y activos líquidos equivalentes en entidades financieras de elevado nivel crediticio.

El control de riesgo de credito, fundamentalmente en lo que respecta a cuentas a cobrar, se realizara mediante analisis crediticios previos cuyo objetivo fundamental entre otros es la de evitar fallidos de creditos, garantizar el seguimiento y mitigar el riesgo de situaciones de impago, garantizar la gestion eficiente de los creditos dentro del Grupo, garantizar los flujos de efectivo derivados de las ventas realizadas y asegurar que las condiciones de pago estan justificadas comercialmente.

Así mismo, la compañía cuenta con un seguro de credito para cubrir posibles impagos de clientes siempre y cuando, el riesgo mensual del cliente supere un determinado importe.

El nivel de concentracion del riesgo de credito con terceros es el siguiente:

| | 2024 | 2023 |
|--|--------|--------|
| % de operaciones mantenidas con un unico cliente | 11,61% | 35,13% |

La concentracion con un unico tercero se debe a que el mismo se trata de OMIE al que la Sociedad Dominante realiza la venta de todos sus clientes de la actividad de representacion.

12.2.3.3 Riesgo de Liquidez

Se tiene como objetivo primordial asegurar la disponibilidad permanente de recursos líquidos para hacer frente a los pasivos exigibles, disponer de financiación, así como tener capacidad suficiente para liquidar posiciones de mercado. En consecuencia, se realizarán las previsiones necesarias de los flujos de tesorería esperados a corto plazo derivados de los derechos y obligaciones que afecten al Grupo, se mantendrán inversiones con vencimiento a corto plazo para cubrir situaciones imprevistas, se comprobará la liquidez de las inversiones, etc.

Con el fin de asegurar la liquidez y poder atender todos los compromisos de pago que se derivan de su actividad, el Grupo dispone de la tesorería que muestra su balance, así como de las líneas crediticias y de financiación que se detallan en la Nota 13.

12.2.3.4 Riesgo Operativo

Representa el riesgo que surge como consecuencia de la posible ocurrencia de sucesos inesperados relacionados con la infraestructura operativa interna y externa. Generalmente, este riesgo no es cuantificable a priori, ya que se produce como consecuencia de decisiones adoptadas sobre aspectos referentes a procedimientos y sistemas. En la actualidad, dado el elevado número de operaciones realizadas cada día y su creciente complejidad, se han implementado aquellos mecanismos que aseguren adecuadamente el control financiero de las operaciones y la integridad de la información.

NOTA 13. PASIVOS FINANCIEROS

13.1 Desgloses por categorías de los pasivos financieros

El saldo de las cuentas del epígrafe “Deudas a largo plazo” al cierre del ejercicio 2024 y 2023 es el siguiente (en miles de euros):

| Clases | Instrumentos Financieros a Largo Plazo | | | | | | | |
|--|--|--------------|--|----------|-------------------|------------|---------------|--------------|
| | Deudas con Entidades de Crédito | | Obligaciones y otros Valores Negociables | | Derivados y Otros | | Total | |
| | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| Pasivos financieros a coste amortizado o coste | 5.417 | 7.022 | - | - | 13.235 | 854 | 18.652 | 7.876 |
| Total | 5.417 | 7.022 | - | - | 13.235 | 854 | 18.652 | 7.876 |

El saldo de las cuentas del epígrafe “Deudas a corto plazo” sin incluir en este desglose los subepígrafes de “Pasivos por Impuesto corriente” ni “Otras deudas con las Administraciones Públicas” al cierre del ejercicio 2024 y 2023 es el siguiente (en miles de euros):

| Clases Categorías | Instrumentos Financieros a Corto Plazo | | | | | | | |
|--|--|---------------|--|---------------|-------------------|----------------|----------------|----------------|
| | Deudas con Entidades de Credito | | Obligaciones y otros Valores Negociables | | Derivados y Otros | | Total | |
| | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| Pasivos financieros a coste amortizado o coste | 5.591 | 14.508 | 34.300 | 22.600 | 188.719 | 130.296 | 228.610 | 167.404 |
| Pasivos financieros a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias: | | | | | | | | |
| Derivados (Nota 14) | | | | | 1.007 | 5.403 | 1.007 | 5.403 |
| Derivados de cobertura | | | | | 411 | | 411 | |
| Total | 5.591 | 14.508 | 34.300 | 22.600 | 190.137 | 135.699 | 230.028 | 172.807 |

El detalle por vencimientos de las partidas que forman parte del epígrafe "Deudas con entidades de credito a largo plazo" es el siguiente (en miles de euros):

| Ejercicio 2024 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | Siguientes Ejercicios | Total |
|---------------------------------|-------|-------|------|------|-----------------------|-------|
| | | | | | | |
| Deudas con entidades de credito | 2.557 | 1.772 | 995 | 93 | | 5.417 |

| Ejercicio 2023 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | Siguientes Ejercicios | Total |
|---------------------------------|-------|-------|------|------|-----------------------|-------|
| | | | | | | |
| Deudas con entidades de credito | 4.448 | 1.372 | 781 | 328 | 93 | 7.022 |

Con fecha 8 de agosto de 2018, Nexus Energía, S.A. firmo una línea de revolving sindicada (siendo Deutsche Bank S.A.E. el banco agente) por importe de 3.000 miles de euros con el objeto de cubrir parcialmente las necesidades de tesorería. Adicionalmente, se firma una línea de avales por importe de 19.000 miles de euros con el objeto de cubrir las necesidades de avales no financieros para contratos de energía a largo plazo y para cubrir las necesidades de trade.

El 29 de enero de 2020 se firmo la novacion de la financiacion elevando hasta 4.000 miles de euros la línea de revolving sindicada (siendo Deutsche Bank S.A.E. el banco agente) con el objeto de cubrir parcialmente las necesidades de tesorería. Adicionalmente, se amplía la línea de avales, por un importe total de 20.800 miles de euros con el objeto de cubrir las necesidades de avales no financieros para contratos de energía a largo plazo y para cubrir las necesidades de trade.

El 5 de agosto de 2022 se firmo la novacion de la financiacion ampliando la línea de avales, por un total de 27.500 miles de euros con el objeto de cubrir las necesidades de avales no financieros para contratos de energía a largo plazo y para cubrir las necesidades de trade.

Los Administradores del Grupo en base a los planes de negocio existentes y considerando los compromisos financieros actuales preven el incumplimiento de uno de los ratios financieros ("covenants") exigidos para el ejercicio 2024, sin embargo, con fecha 23 de diciembre de 2024 la Sociedad ha recibido el waiver correspondiente que autoriza el incumplimiento de dicha obligacion sin que suponga el vencimiento anticipado de la financiacion sindicada.

Al 31 de diciembre de 2024 se incluyen 904 miles de euros por los pasivos por arrendamientos a largo plazo generados por la aplicacion de la NIIF 16 (854 miles de euros en el ejercicio 2023).

13.2 Debitos y Partidas a Pagar

El detalle de esta partida al cierre del ejercicio 2024 y 2023 es el siguiente (en miles de euros):

| | 2024 | | 2023 | |
|--|---------------|----------------|--------------|----------------|
| | Largo Plazo | Corto Plazo | Largo Plazo | Corto Plazo |
| Por operaciones comerciales: | | | | |
| Proveedores | | 179.865 | | 117.869 |
| Otros acreedores | | 5.907 | | 11.018 |
| Personal | | 2.127 | | 2.692 |
| Total saldos por operaciones comerciales | | 187.899 | | 131.579 |
| Por operaciones no comerciales: | | | | |
| Obligaciones y otros valores negociables | | 34.300 | | 22.600 |
| Deudas con entidades de credito | 5.417 | 5.591 | 7.022 | 14.508 |
| Acreedores por arrendamiento financiero | 904 | 819 | 854 | 690 |
| Prestamos y otras deudas | 6.321 | 40.710 | 7.876 | 37.798 |
| Pasivos por impuesto corriente | | 1.464 | | 1.369 |
| Otros creditos con Administraciones Publicas | | 2.763 | | 997 |
| Otros pasivos financieros | 12.331 | 1.506 | | 1.808 |
| Total saldos por operaciones no comerciales | 12.331 | 5.733 | | 4.174 |
| Total debitos y partidas a pagar | 18.652 | 234.342 | 7.876 | 173.551 |

Polizas de Credito

El Grupo tiene concedidas polizas de credito, así como líneas de financiación de circulante en formato confirming pronto pago con los siguientes límites (en miles de euros):

| | 2024 | | 2023 | |
|--------------------|--------|----------------------|--------|----------------------|
| | Límite | Importe no Dispuesto | Límite | Importe no Dispuesto |
| Polizas de credito | 18.750 | 18.750 | 18.900 | 9.837 |

Emision de pagares

En el epígrafe "Obligaciones y otros valores negociables", se incluye el programa de pagares aprobado por el Consejo de Administración del Grupo el 25 de mayo de 2017 en el Mercado Alternativo de Renta Fija (MARF) hasta un saldo vivo máximo de 20 millones de euros.

Con fecha 4 de julio de 2021, la Comisión de Incorporaciones y Suspensiones del Mercado Alternativo de Renta Fija acordó la incorporación al Mercado Alternativo de Renta Fija del suplemento al documento base de pagares, denominado "Programa de Pagares NEXUS 2022" hasta un saldo vivo máximo de 30 millones de euros.

Con fecha 10 de julio de 2017 y en virtud del acuerdo del Consejo de Administración de AIAF Mercado de Renta Fija, se procedió a la incorporación del Documento Base Informativo a Inversores denominado "Programa de Pagares NEXUS 2017" y con vigencia de 1 año. Dicho acuerdo ha sido renovado anualmente hasta 2019, año en que se amplió el límite a 50 millones de euros. Con fecha 8 de julio de 2024 se procedió a la incorporación del Documento Base Informativo a Inversores denominado "Programa de Pagares Verdes NEXUS 2024" y con vigencia de 1 año.

Los pagares emitidos y vigentes a 31 de diciembre de 2024 son (en miles de euros):

| | | Numero valores | Importe | Fecha desembolso | Fecha vencimiento |
|--------------|---------|-------------------|---------------|---------------------|----------------------|
| ES0505280851 | 551.060 | 50 | 5.000 | 28/06/2024 | 30/09/2025 |
| ES0505280877 | 552.012 | 81 | 8.100 | 29/07/2024 | 16/01/2025 |
| ES0505280885 | 552.620 | 12 | 1.200 | 17/09/2024 | 06/03/2025 |
| ES0505280877 | 553.208 | 15 | 1.500 | 07/10/2024 | 16/01/2025 |
| ES0505280893 | 553.209 | 15 | 1.500 | 07/10/2024 | 07/04/2025 |
| ES0505280919 | 553.796 | 27 | 2.700 | 06/11/2024 | 06/02/2025 |
| ES0505280901 | 553.797 | 13 | 1.300 | 06/11/2024 | 06/05/2025 |
| ES0505280927 | 553.798 | 20 | 2.000 | 06/11/2024 | 12/11/2025 |
| ES0505280885 | 554.381 | 72 | 7.200 | 05/12/2024 | 06/03/2025 |
| ES0505280935 | 554.382 | 38 | 3.800 | 05/12/2024 | 06/06/2025 |
| | | | 34.300 | | |

Los pagares emitidos y vigentes a 31 de diciembre de 2023 son (en miles de euros):

| Codigo ISIN | Codigo AIAF | Numero valores | Importe | Fecha desembolso | Fecha vencimiento |
|--------------|-------------|-------------------|---------------|---------------------|----------------------|
| ES0505280745 | 544.894 | 59 | 5.900 | 28/09/2023 | 29/01/2024 |
| ES0505280752 | 545.661 | 17 | 1.700 | 27/10/2023 | 28/02/2024 |
| ES0505280752 | 546.358 | 32 | 3.200 | 28/11/2023 | 28/02/2024 |
| ES0505280760 | 546.359 | 4 | 400 | 28/11/2023 | 29/04/2024 |
| ES0505280778 | 546.872 | 24 | 2.400 | 27/12/2023 | 27/03/2024 |
| ES0505280786 | 546.873 | 50 | 5.000 | 27/12/2023 | 27/06/2024 |
| ES0505280778 | 546.886 | 10 | 1.000 | 28/12/2023 | 27/03/2024 |
| ES0505280786 | 546.887 | 30 | 3.000 | 28/12/2023 | 27/06/2024 |
| Total | | | 22.600 | | |

13.3 Información sobre aplazamiento de pagos efectuados a proveedores

A continuacion, se detalla la informacion requerida por la Disposicion adicional tercera de la Ley 15/2010, de 5 de julio (modificada a traves de la Disposicion final segunda de la Ley 31/2014, de 3 de diciembre) preparada conforme a la Resolucion del ICAC de 29 de enero de 2017, sobre la informacion a incorporar en la memoria de las cuentas anuales en relacion con el periodo medio de pago a proveedores en operaciones comerciales:

| | 2024 Días | 2023 Días |
|---|----------------|----------------|
| Periodo medio de pago a proveedores | 8,87 | 10,15 |
| Ratio de operaciones pagadas | 9,17 | 10,29 |
| Ratio de operaciones pendientes de pago | 7,65 | 8,90 |
| | Miles de euros | Miles de euros |
| Total pagos realizados | 1.455.565 | 2.038.636 |
| Total pagos pendientes | 29.763 | 28.319 |

Conforme a la Resolucion del ICAC, para el calculo del periodo medio de pago a proveedores se han tenido en cuenta las operaciones comerciales correspondientes a la entrega de bienes o prestaciones de servicios devengadas desde la fecha de entrada en vigor de la Ley 31/2014, de 3 de diciembre.

Se consideran proveedores, a los exclusivos efectos de dar la información prevista en esta Resolución, a los acreedores comerciales por deudas con suministradores de bienes y servicios, incluidos en las partidas "Proveedores" y "Proveedores, empresas del grupo y asociadas" del pasivo corriente del Balance de Situación y con independencia de cualquier financiación por el cobro anticipado de la empresa proveedora.

Se entiende por "Periodo medio de pago a proveedores" el plazo que transcurre desde la entrega de los bienes o la prestación de los servicios a cargo del proveedor y el pago material de la operación.

A continuación, se detalla el volumen monetario y número de facturas pagadas dentro del plazo legal establecido:

| | 2024 | 2023 |
|---|-----------|-----------|
| Volumen monetario (miles de euros) | 1.449.256 | 2.034.797 |
| Porcentaje sobre el total de pagos realizados | 99,57% | 99,81% |
| Número de facturas | 685.366 | 696.091 |
| Porcentaje sobre el total de facturas | 98,03% | 98,22% |

El plazo máximo legal de pago aplicable a la Sociedad según la Ley 3/2004, de 29 de diciembre, por la que se establecen medidas de lucha contra la morosidad en las operaciones comerciales y conforme a las disposiciones transitorias establecidas en la Ley 15/2010, de 5 de julio, es de 30 días naturales después de la fecha de recepción de las mercancías o prestación de los servicios, salvo que el plazo anterior haya sido ampliado mediante pacto de las partes sin que, en ningún caso, se pueda acordar un plazo superior a 60 días naturales.

NOTA 14. INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

El Grupo utiliza instrumentos financieros derivados para cubrir los riesgos a los que se encuentran expuestas sus actividades, operaciones y flujos de efectivo futuros. En el marco de dichas operaciones el Grupo ha contratado determinados instrumentos financieros de cobertura según el siguiente detalle:

a) Cobertura de Flujos de Efectivo:

Al cierre del ejercicio 2024 el Grupo tenía contratados instrumentos financieros derivados de cobertura con las siguientes características:

| Clasificación | Tipo | MWh Contratados | Vencimiento | Activo | Pasivo |
|-------------------------------------|------|--------------------|-------------|--------|--------|
| Cobertura de precio de electricidad | Swap | (137.878) | 2025 | | (411) |

Al cierre del ejercicio 2023 el Grupo tenía contratados instrumentos financieros derivados de cobertura con las siguientes características:

| Clasificación | Tipo | MWh Contratados | Vencimiento | Valor Razonable | |
|-------------------------------------|------|--------------------|-------------|-----------------|--------|
| | | | | Activo | Pasivo |
| Cobertura de precio de electricidad | Swap | 26.352 | 2024 | 978 | |

La Sociedad mantiene instrumentos financieros de cobertura del precio de la electricidad que cumplen los requisitos para ser clasificados como cobertura contable por importe de 4.478 miles de euros (-6.762 miles de euros en el ejercicio 2023) que se encuentran liquidados por la cámara de compensación correspondiente a cierre del ejercicio. Dichos instrumentos financieros no han afectado al resultado, por lo que se encuentran registrados en el patrimonio neto.

El Grupo ha cumplido con los requisitos detallados en la Nota 4.11.2 sobre normas de valoración para poder clasificar los instrumentos financieros que se detallan abajo como cobertura.

b) Instrumentos financieros derivados de no cobertura:

Al cierre del ejercicio 2024 el Grupo tenía contratados instrumentos financieros derivados de no cobertura a largo plazo con las siguientes características:

| Clasificación | Tipo | MWh Contratados | Vencimiento | Valor Razonable | | |
|---------------------------------|------|--------------------|-------------|-----------------|----------|----------------------|
| | | | | Activo | Pasivo | Perdidas y Ganancias |
| Compra-venta de energía a plazo | Swap | 3.828.354 | 2039 | 11.208 | - | 11.208 |
| | | | | 11.208 | - | 11.208 |

Al cierre del ejercicio 2023 el Grupo tenía contratados instrumentos financieros derivados de no cobertura a largo plazo con las siguientes características:

| Clasificación | Tipo | MWh Contratados | Vencimiento | Valor Razonable | | |
|---------------------------------|------|--------------------|-------------|-----------------|----------|----------------------|
| | | | | Activo | Pasivo | Perdidas y Ganancias |
| Compra-venta de energía a plazo | Swap | 4.168.313 | 2039 | 7.078 | - | 7.078 |
| Compra-venta de energía a plazo | Swap | 125.449 | 2034 | 663 | - | 663 |
| | | | | 7.741 | - | 7.741 |

Al cierre del ejercicio 2024 el Grupo tenía contratados instrumentos financieros derivados de no cobertura a corto plazo con las siguientes características:

| Clasificación | Tipo | MWh Contratados | Vencimiento | Valor Razonable | | |
|---------------------------------|---------|--------------------|-------------|-----------------|----------------|----------------------|
| | | | | Activo | Pasivo | Perdidas y Ganancias |
| Compra-venta de energía a plazo | Swap | 679.460 | 2025 | 5.256 | - | 5.256 |
| Compra-venta de energía a plazo | Swap | (259.748) | 2025 | | (1.007) | (1.007) |
| Compra-venta de energía a plazo | Futuros | (771.382) | 2025 | | | (2.584) |
| | | | | 5.256 | (1.007) | 1.665 |

Al cierre del ejercicio 2023 el Grupo tenía contratados instrumentos financieros derivados de no cobertura a corto plazo con las siguientes características:

| Clasificación | Tipo | MWh Contratados | Vencimiento | Valor Razonable | | Perdidas y Ganancias |
|---------------------------------|---------|--------------------|-------------|-----------------|----------------|-------------------------|
| | | | | Activo | Pasivo | |
| Compra-venta de energía a plazo | Swap | 56.388 | 2024 | 9.570 | - | 9.570 |
| Compra-venta de energía a plazo | Swap | (264.396) | 2024 | | (5.403) | (5.403) |
| Compra-venta de energía a plazo | Futuros | (298.683) | 2024 | | | 2.077 |
| | | | | 9.570 | (5.403) | 6.244 |

NOTA 15. EXISTENCIAS

El detalle de este epígrafe, al 31 de diciembre de 2024 y 2023, es el siguiente (en miles de euros):

| | 2024 | 2023 |
|---|---------------|--------------|
| Existencias de Gas Natural | 11.042 | 6.402 |
| Existencias de Certificados de Energías Limpias | 358 | |
| Anticipos a proveedores | 11 | 7 |
| Total | 11.411 | 6.409 |

En este epígrafe por importe de 11.042 miles de euros se clasifican las existencias de gas natural propiedad de la Sociedad Dominante y que se encuentran en la planta de regasificación situada en el puerto de Barcelona, en almacenamientos subterráneos y en la red de transporte.

De acuerdo al Real Decreto 1766/2007, de 23 de julio, la Sociedad esta obligada a mantener unas existencias mínimas de seguridad de gas natural de 20 días de sus ventas firmes del año anterior (10 días de reservas de carácter estratégico mantenidas en almacenamientos subterráneos de la red básica y 10 días de reservas de carácter operativo). Estas existencias suponen 108.886 MWh en el ejercicio 2024 y 56.120 MWh en el ejercicio 2023 (mientras que en almacenamientos subterráneos la Sociedad mantenía 296.421 MWh en 2024 y 187.477 MWh en 2023).

De acuerdo a la Resolución de 27 de noviembre de 2023, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se aprueba el Plan de actuación invernal para la operación del sistema gasista, las sociedades deberán mantener durante el período de aplicación del Plan de Actuación Invernal un volumen mínimo de existencias de gas natural licuado en concepto de reserva invernal que será calculado por el Gestor Técnico del Sistema ("GTS"). La obligación de mantenimiento de reserva invernal no será de aplicación en caso de que la suma de las obligaciones de reserva invernal de los usuarios pertenecientes a un mismo grupo empresarial sea inferior a 15GWh. Dado que la sociedad tiene una capacidad para mercado nacional (CMN) definida por su volumen de capacidades de entrada al sistema gasista de 2,5 GWh/día contratados (1 en VIP Pirineos y 1,5 en planta de regasificación de Barcelona), las obligaciones se calculan como $Rinv1 = 2 \times CMN = 5 \text{ GWh}$ (almacenables tanto en planta de Gas Natural Licuado (GNL) como de AASS) y $Rinv2 = 1,5 \times CMN = 2,25 \text{ GWh}$ (almacenable solo en plantas de GNL o barcos en situados en aguas nacionales).

Siendo Rinv1 y Rinv2 inferiores a 15 GWh, no es de aplicación mantener reservas invernales.

En el ejercicio 2024 se ha procedido a la reversion de deterioro acumulado del ejercicio anterior por importe de 4.452 miles de euros. En 2023 se registro un deterioro de valor adicional por importe de 3.542 miles de euros. A 31 de diciembre de 2024 no hay deterioro acumulado, 4.452 miles de euros en el ejercicio 2023.

El Grupo ha procedido a netear el importe de intercambios realizados. No existen intercambios abiertos a 31 de diciembre de 2024 ni 2023.

En el ejercicio 2024 el Grupo ha registrado por importe de 358 miles de euros certificados de energías limpias los cuales reconocen que la electricidad es de origen verde.

NOTA 16. PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO Y FONDOS PROPIOS

16.1. Capital social y Prima de Emisión

Al cierre de los ejercicios 2024 y 2023 el capital social de la Sociedad Dominante asciende a 12.716 miles de euros, representado por 2.119.313 acciones (mismo número de acciones en 2023) nominativas de 6 euros de valor nominal cada una, totalmente suscritas y desembolsadas. Estas participaciones gozan de iguales derechos políticos y económicos.

Las sociedades con participación directa o indirecta igual o superior al 10% del capital social de la Sociedad Dominante son las siguientes:

| | 2024 % Participación | 2023 % Participación |
|----------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Sojitz Corporation of Europe B.V | 30,00% | 30,00% |
| Hidroeléctrica Bausen, S.A. | 21,30% | 21,30% |
| Gaselec Diversificación, S.L. | 10,55% | 10,55% |

Las acciones de la Sociedad Dominante no cotizan en Bolsa.

16.2 Acciones Propias

Al cierre del ejercicio 2020 la Sociedad Dominante mantenía 1.339 acciones propias por un valor de 24 miles de euros, que representaban el 0,06% del capital social de la Sociedad.

En el ejercicio 2021, la Sociedad Dominante adquirió 83.333 acciones propias de 6 euros de nominal cada una de ellas, por importe de 3.667 miles de euros, que representaban un 3,93% del capital social de la Sociedad Dominante.

En el ejercicio 2022, la Sociedad Dominante adquirió 12.000 acciones propias de 6 euros de nominal cada una de ellas, por importe de 462 miles de euros, que representaban un 0,56% del capital de la Sociedad Dominante.

Al cierre del ejercicio 2024, la Sociedad Dominante mantiene un total de 96.672 acciones propias representativas de un 4,56% del capital.

La Sociedad Dominante tiene establecida una reserva indisponible con cargo a reservas voluntarias por importe total de 182 miles de euros a 31 de diciembre de 2024 (mismo importe en 2023).

A fecha de formulación de estas cuentas anuales, el Consejo de Administración no ha tomado una decisión sobre el destino final previsto para las acciones propias antes indicadas.

16.3 Reservas

El desglose de la cifra de reservas es el siguiente:

| | 2024 | 2023 |
|--|---------------|---------------|
| Reservas de la Sociedad Dominante | | |
| Reserva Legal y Estatutaria | 2.543 | 2.543 |
| Reservas Voluntarias | 14.738 | 13.675 |
| Reservas por acciones propias | 182 | 182 |
| Total Reservas de la Sociedad Dominante | 17.463 | 16.400 |
| Reservas en Sociedades Consolidadas | 13.091 | 5.525 |
| Total Reservas Consolidadas | 13.091 | 5.525 |
| Total Reservas | 30.554 | 21.925 |

De acuerdo con la Ley de Sociedades de Capital, la sociedad anonima debe destinar una cifra igual al 10% del beneficio del ejercicio a la reserva legal hasta que esta alcance, al menos, el 20% del capital social. La reserva legal podra utilizarse para aumentar el capital en la parte de su saldo que exceda del 10% del capital ya aumentado. Salvo para la finalidad mencionada anteriormente, y mientras no supere el 20% del capital social, esta reserva solo podra destinarse a la compensacion de perdidas y siempre que no existan otras reservas disponibles suficientes para este fin.

Durante el ejercicio 2023 la Junta General de Accionistas de la Sociedad acordo la distribucion de 3.034 miles de euros de dividendos con cargo a resultado del ejercicio 2022.

El 20 de junio de 2024, la Junta General de Accionistas de la Sociedad acordo la distribucion de dividendos por importe de 5.396 miles de euros con cargo a resultado del ejercicio 2023. El pago se efectuo el 2 de julio de 2024 en efectivo.

A cierre de los ejercicios 2024 y 2023 esta reserva se encontraba completamente constituida.

16.4 Reserva por Fondo de Comercio

Conforme a la Ley de Sociedades de Capital, en la aplicacion del resultado de cada ejercicio debiera dotarse una reserva indisponible equivalente al Fondo de Comercio que figura en el activo del balance de situacion, destinandose a tal efecto una cifra del beneficio que represente, al menos, un cinco por ciento del importe del citado Fondo de Comercio. Si no existiera beneficio, o este fuera insuficiente, se emplearan reservas de libre disposici3n.

16.5 Operaciones de cobertura

En este apartado se recoge la valoracion de los derivados de cobertura de flujos de efectivo contratados para cubrir el riesgo asociado a la variacion en los flujos de efectivo de las partidas cubiertas, junto con su efecto fiscal: precios de compra y venta de la electricidad, por importe al cierre de los ejercicios 2024 y 2023 de 3.000 y (4.338) miles de euros respectivamente (vease Nota 14).

16.6 Socios Externos

La composición del saldo de los Socios Externos del Grupo de acuerdo a su participación en los distintos componentes del patrimonio neto de las siguientes sociedades dependientes es el siguiente (en miles de euros):

| Sociedad Dependiente | % Participación de los Socios Externos | 2024 | 2023 |
|---|--|--------------|--------------|
| LuzBoa - Comercialização de Energia, Lda. | 16,67% | 1.625 | 1.738 |
| Futbol Club Energia, S.L. | 1,20% | (132) | (122) |
| | | 1.493 | 1.616 |

En el ejercicio 2022 el porcentaje de socios externos de la sociedad Luzboa – Comercialização de Energía, Lda. era del 49,02%.

El 21 de abril de 2023 se adquieren 32.500 participaciones de la sociedad Luzboa Comercialização de Energía Lda., que suponen el 12,74% del capital social, Morais Leitao Unipessoal Lda.

El 19 de mayo de 2023 se adquieren 50.000 participaciones de la sociedad Luzboa Comercialização de Energía Lda., que suponen el 19,60% del capital social, a Bravegeneration, S.A.

En el ejercicio 2024 el porcentaje de socios externos de la sociedad Luzboa – Comercialização de Energía, Lda. es del 16,67%.

El movimiento durante los ejercicios 2024 y 2023 de las partidas de Socios Externos del Grupo fue el siguiente (en miles de euros):

| EJERCICIO 2024 | Saldo Inicial | Participación en resultados del ejercicio | Reparto de dividendos | Otros | Saldo Final |
|---|---------------|---|-----------------------|--------------|--------------|
| LuzBoa - Comercialização de Energia, Lda. | 1.738 | 627 | (423) | (317) | 1.625 |
| Futbol Club Energia, S.L. | (122) | (5) | | (5) | (132) |
| Total | 1.616 | 622 | (423) | (322) | 1.493 |

| EJERCICIO 2023 | Saldo Inicial | Participación en resultados del ejercicio | Reparto de resultado 2022 | Otros | Saldo Final |
|---|---------------|---|---------------------------|----------------|--------------|
| LuzBoa - Comercialização de Energia, Lda. | 2.237 | 1.497 | (498) | (1.498) | 1.738 |
| Futbol Club Energia, S.L. | (197) | 3 | | 72 | (122) |
| Total | 2.040 | 1.500 | (498) | (1.426) | 1.616 |

NOTA 17. PROVISIONES Y CONTINGENCIAS

17.1 Provisiones

Las sociedades del Grupo comercializadoras de energía en España (Nexus Energía, S.A., y The Yellow Energy, S.L.U.) constituyen una provisión del 1,5% sobre el total de facturación de energía correspondiente a la Tasa del Subsuelo, de acuerdo con el Real Decreto 2/2004 de 5 de marzo, del Texto de Refundido de la Ley Reguladora de Haciendas Locales.

El detalle de dicha provision al cierre del ejercicio 2024 y 2023, así como los principales movimientos registrados durante el ejercicio, son los siguientes (en miles de euros):

| | |
|---|----------------|
| Provision tasa al final del ejercicio 2022 | (7.045) |
| Dotacion | (6.030) |
| Cancelacion | 1.579 |
| Pago | 3.895 |
| Provision tasa al final del ejercicio 2023 | (7.601) |
| Dotacion | (4.732) |
| Cancelacion | 1.144 |
| Pago | 4.671 |
| Provision tasa al final del ejercicio 2024 | (6.518) |

17.2 Contingencias

El Grupo tiene pasivos contingentes por reclamaciones comerciales propias del negocio de importe no significativo.

A fecha de cierre 2023, la sociedad del Grupo The Yellow Energy, S.L.U. tenía abierto un procedimiento sancionador incoado por la Comision Nacional de Mercados y la Competencia ("CNMC") por presunta comision de infraccion grave de las tipificadas en el artículo 65.31 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Electrico por supuesta manipulacion del mercado intradiario continuo. La sancion contemplada en la Ley 24/2013 para sanciones graves es de un importe no inferior a 600.001 euros.

El 24 de julio de 2024 se resuelve que The Yellow Energy, S.L.U. no es responsable de la comision de dicha infraccion, procediendose al archivo del procedimiento sancionador.

NOTA 18. SITUACION FISCAL RELACIONADA CON OPERACIONES CONTINUADAS

El Grupo Fiscal representado por Nexus Energía, S.A. como Sociedad Dominante, tributa a partir del ejercicio 2010 en el Impuesto sobre Sociedades, dentro del regimen especial de consolidacion fiscal, siendo la entidad dominante del Grupo identificado con el numero 658/2009, regulado por el Real Decreto Legislativo 4/2004, de 5 de marzo, por el que se aprueba el texto refundido de la Ley del Impuesto sobre Sociedades, vease Nota, 4.6.

La tributacion dentro del regimen especial de consolidacion fiscal implica la determinacion de forma conjunta del resultado fiscal del Grupo y las deducciones y bonificaciones a la cuota. Se entiende por Grupo de sociedades, a estos efectos fiscales, el formado por la Sociedad Dominante y las sociedades dependientes residentes en territorio espanol en las que la Sociedad Dominante tenga una participacion directa o indirecta de al menos el 75% del capital social y cumplan los requisitos que regulan este regimen especial para su inclusion.

El reparto de la carga tributaria se efectua segun lo acordado por todas las empresas pertenecientes al Grupo de consolidacion fiscal y respetando lo dispuesto en las normas contables emitidas por el Instituto de Contabilidad y Auditoria de Cuentas

La Sociedad Dominante y las sociedades dependientes que constituyen el Grupo Fiscal Consolidado en el ejercicio 2024 y 2023 se detallan a continuacion:

Nexus Energía, S.A. (Sociedad Dominante)
Nexus Renovables, S.L.U.
The Yellow Energy, S.L.U.

Nexus Connect, S.L.U.
Fútbol Club Energía, S.L.

El resto de las entidades dependientes del Grupo tributa en regimen individual, de acuerdo con las normas fiscales aplicables en cada país.

18.1 Saldos mantenidos con las Administraciones Publicas

La composicion de los saldos mantenidos con las Administraciones Publicas al cierre del ejercicio 2024 y 2023 es la siguiente (en miles de euros):

Saldos deudores

| | Saldos no corrientes | | Saldos corrientes | |
|---|----------------------|--------------|-------------------|--------------|
| | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| Activos por impuestos diferidos (Nota 18.5) | 3.970 | 6.015 | | |
| Devolucion de IVA | | | 6.197 | 7.137 |
| Retenciones y pagos a cuenta | | | 2 | 7 |
| Devolucion de impuestos | | | 998 | 1.887 |
| Total | 3.970 | 6.015 | 7.197 | 9.031 |

Los activos por impuesto diferido contienen, principalmente, los siguientes conceptos:

- El credito fiscal por las bases imponibleas negativas generadas por el Grupo
- El credito fiscal por las deducciones generadas y activadas por el Grupo
- El impuesto diferido derivado de la amortizacion no deducible
- El impuesto diferido por derivados
- El impuesto diferido por la reversion de intereses de demora de AAPP
- El impuesto diferido por la reversion de deterioros de participaciones y prestamos

La partida de devolucion de impuestos al 31 de diciembre de 2024 y 2023, recoge principalmente el saldo correspondiente con los pagos fraccionados realizados entre el ejercicio 2024 y 2023 del Impuesto sobre Sociedades del Grupo fiscal español.

Saldos acreedores

| | Saldos no corrientes | | Saldos corrientes | |
|---|----------------------|------------|-------------------|--------------|
| | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| Pasivos por impuestos diferidos (Nota 18.6) | 1.353 | 521 | | |
| Impuesto sobre Beneficios | | | 1.464 | 1.369 |
| Impuesto Valor Anadido | | | 550 | 274 |
| Retenciones y pagos a cuenta | | | 299 | 210 |
| Impuesto Electrico | | | 1.712 | 303 |
| Seguridad Social | | | 202 | 210 |
| Total | 1.353 | 521 | 4.227 | 2.366 |

Los pasivos por impuesto diferido contienen, principalmente, los impuestos diferidos asociados a las amortizaciones aceleradas realizadas por el Grupo.

18.2 Conciliacion resultado contable y base imponible

La conciliacion entre el resultado contable y la base imponible fiscal es la siguiente (en miles de euros):

| EJERCICIO 2024 | Cuenta de Perdidas y Ganancias | | | Total |
|--|--------------------------------|----------------------|--------------------|--------------|
| Resultado consolidado del ejercicio (despues de impuestos) | | | 12.457 | 12.457 |
| | <i>Aumentos</i> | <i>Disminuciones</i> | <i>Efecto neto</i> | <i>Total</i> |
| Impuesto sobre Beneficios | 4.092 | | 4.092 | 4.092 |
| Diferencias permanentes | 609 | (165) | 444 | 444 |
| Diferencias temporarias | 67 | (150) | (83) | (83) |
| Con origen en el ejercicio | | | | |
| Con origen en ejercicios anteriores | 67 | (150) | (83) | (83) |
| Compensacion de bases imponible negativas | | (250) | (250) | (250) |
| Base imponible (resultado fiscal) | | | 16.660 | 16.660 |

| EJERCICIO 2023 | Cuenta de Perdidas y Ganancias | | | Total |
|--|--------------------------------|----------------------|--------------------|--------------|
| Resultado consolidado del ejercicio (despues de impuestos) | | | 15.212 | 15.212 |
| | <i>Aumentos</i> | <i>Disminuciones</i> | <i>Efecto neto</i> | <i>Total</i> |
| Impuesto sobre Beneficios | 3.492 | | 3.492 | 3.492 |
| Diferencias permanentes | 400 | (251) | 149 | 149 |
| Diferencias temporarias | 408 | (2.896) | (2.488) | (2.488) |
| Con origen en el ejercicio | 383 | | 383 | 383 |
| Con origen en ejercicios anteriores | 25 | (2.896) | (2.871) | (2.871) |
| Compensacion de bases imponible negativas | | (1.399) | (1.399) | (1.399) |
| Base imponible (resultado fiscal) | | | 14.966 | 14.966 |

Las diferencias temporarias se deben principalmente a reversion de intereses de demora de Administraciones Publicas y amortizacion no deducible.

A cierre de los ejercicios 2024 y 2023, no se han registrado gastos directamente imputables al patrimonio y a las reservas del Grupo.

18.3 Conciliacion entre la base imponible fiscal y el gasto por impuesto sobre beneficios

La conciliacion entre la base imponible fiscal y el gasto por impuesto sobre beneficios es la siguiente (en miles de euros):

| | 2024 | 2023 |
|---|----------------|--------------|
| Resultado contable antes de impuestos | 16.549 | 18.704 |
| Diferencias permanentes | 444 | 149 |
| Resultado contable ajustado | 16.993 | 18.853 |
| Cuota | 4.248 | 4.713 |
| Otros | (156) | (1.221) |
| Total gasto / (ingreso) por impuesto reconocido en la cuenta de perdidas y ganancias | 4.092 / | 3.492 |

La reconciliacion por país de la cuota del ejercicio 2024 es la siguiente (en miles de euros):

| | Espana | Portugal | Mexico | Total |
|-----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Resultado contable ajustado | 10.781 | (450) | 6.662 | 16.993 |
| Cuota | 2.696 | (114) | 1.666 | 4.248 |
| Otros | (156) | | | (156) |
| | 2.540 | (114) | 1.666 | 4.092 |

La reconciliación por país de la cuota del ejercicio 2023 es la siguiente (en miles de euros):

| | Espana | Portugal | Mexico | Total |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Resultado contable ajustado | 12.417 | 6.771 | (335) | 18.853 |
| Cuota | 3.118 | 1.695 | (100) | 4.713 |
| Otros | (1.221) | | | (1.221) |
| Total gasto / (ingreso) por impuesto | 1.897 | 1.695 | (100) | 3.492 |

18.4 Desglose del Gasto por impuesto sobre sociedades

El desglose del gasto por impuesto sobre sociedades es el siguiente (en miles de euros):

| | 2024 | 2023 |
|-----------------------------|--------------|--------------|
| Impuesto corriente: | | |
| Por operaciones continuadas | 3.820 | 1.164 |
| Impuesto diferido: | | |
| Por operaciones continuadas | 272 | 2.328 |
| | 4.092 | 3.492 |

18.5 Activos por impuestos diferidos

El detalle del saldo de esta cuenta del activo no corriente al cierre de los ejercicios 2024 y 2023 es el siguiente:

| | 2024 | 2023 |
|---|--------------|--------------|
| Impuesto diferido por diferencias temporarias | 3.356 | 3.821 |
| Creditos por perdidas a compensar grupo | 112 | 62 |
| Derivados | 103 | 1.690 |
| Deducciones pendientes y otros | 399 | 442 |
| Total activos por impuesto diferido | 3.970 | 6.015 |

Los activos por impuestos diferidos indicados anteriormente han sido registrados en el balance de situación por considerar los Administradores del Grupo que, conforme a la mejor estimación sobre los resultados futuros, incluyendo determinadas actuaciones de planificación fiscal, es probable que dichos activos sean recuperados.

La Ley 27/2014 modifica el tratamiento de las bases imponibles negativas que se recogía en el Real Decreto ley 9/2011, de 19 de agosto. Así, en su artículo 26, elimina el límite temporal para la aplicación de las mismas previamente existente, aunque introduce una limitación cuantitativa del 70% de la base imponible previa a su compensación admitiendo en todo caso un importe mínimo de 1 millón de euros.

El límite mencionado del 70 % no resultara de aplicación en el caso de entidades de nueva creación en los 3 primeros periodos impositivos en que se genere una base imponible positiva previa a su compensación.

Asimismo, con fecha 30 de marzo de 2012 se aprobó el Real Decreto-ley 12/2012, posteriormente modificado por el Real Decreto-ley 20/2012, por el que se introducen diversas medidas tributarias y administrativas dirigidas a la reducción del déficit público, que recoge, entre otros aspectos, la limitación en la deducibilidad de los gastos financieros consolidados, y que establece que los gastos financieros netos serán deducibles con el límite del 30% del beneficio operativo del ejercicio. No obstante, serán deducibles gastos financieros netos del periodo impositivo por importe de 1 millón de euros.

Los gastos financieros netos que no hayan sido objeto de deducción podrán deducirse en los periodos impositivos que concluyan en los 18 años inmediatos y sucesivos, conjuntamente con los del periodo impositivo correspondiente, y con el límite del 30% del beneficio operativo del ejercicio.

Según Ley 16/2012, por la que se introducen límites a las amortizaciones fiscalmente deducibles, se deduce en la base imponible el 70% de la amortización contable del inmovilizado material e intangible en los ejercicios 2013 y 2014, que ha sido fiscalmente deducible según el Texto Refundido de la Ley de Sociedades de Capitales. La amortización contable que no resulte fiscalmente deducible se deducirá de forma lineal durante un plazo de 10 años, a partir del ejercicio 2015.

El Grupo no dispone de activos por impuesto diferido no registrados al 31 de diciembre de 2024 y 2023.

18.6 Pasivos por impuestos diferidos

El detalle del saldo de esta cuenta del pasivo no corriente al cierre de los ejercicios 2024 y 2023, es el siguiente:

| | 2024 | 2023 |
|---|--------------|-------------|
| Impuesto diferido por diferencias temporarias | 323 | 276 |
| Derivados | 1.030 | 245 |
| Total pasivos por impuesto diferido | 1.353 | 521 |

Las diferencias temporarias de pasivo del Impuesto sobre Beneficios corresponden fundamentalmente a la libertad de amortización aplicada en los ejercicios 2009 y 2010 y a otros efectos no significativos.

18.7 Impuestos reconocidos en el Patrimonio Neto

El detalle de los impuestos reconocidos directamente en el patrimonio en el ejercicio 2024 es el siguiente (en miles de euros):

| | Aumentos | Disminuciones | Total |
|---|----------------|----------------|----------------|
| Por impuesto diferido: | | | |
| Con origen en el ejercicio | | | |
| Activos financieros a valor razonable con cambios en el patrimonio neto | | (1.029) | (1.029) |
| Con origen en ejercicios anteriores | | | |
| Activos financieros a valor razonable con cambios en el patrimonio neto | (1.466) | - | (1.466) |
| Total impuesto reconocido directamente en patrimonio | (1.466) | (1.029) | (2.495) |

El detalle de los impuestos reconocidos directamente en el patrimonio en el ejercicio 2023 es el siguiente (en miles de euros):

| | Aumentos | Disminuciones | Total |
|---|--------------|---------------|--------------|
| Por impuesto diferido: | | | |
| Con origen en el ejercicio | | | |
| Activos financieros a valor razonable con cambios en el patrimonio neto | | 1.179 | 1.179 |
| Con origen en ejercicios anteriores | | | |
| Activos financieros a valor razonable con cambios en el patrimonio neto | 5.934 | | 5.934 |
| Total impuesto reconocido directamente en patrimonio | 5.934 | 1.179 | 7.113 |

18.8 Impuesto sobre Sociedades

Se ha evaluado la potencial exposición que las Reglas Modelo del Pilar 2 podrían tener en el Grupo Nexus, teniendo en cuenta las últimas declaraciones impositivas y los estados financieros de las entidades que constituyen el Grupo, concluyendo que no existen impactos significativos en los estados financieros del Grupo.

18.9 Ejercicios pendientes de comprobación y actuaciones inspectoras

Según establece la legislación vigente, los impuestos no pueden considerarse definitivamente liquidados hasta que las declaraciones presentadas hayan sido inspeccionadas por las autoridades fiscales o haya transcurrido el plazo de prescripción de cuatro años.

El 18 de marzo de 2021 se abrió un procedimiento de inspección que afecta a los ejercicios 2016 a 2019 para IVA, IRPF e Impuesto sobre Sociedades. Dicho procedimiento se cerró en abril de 2023 firmando el acta de conformidad.

El 20 de enero de 2024 se abrió procedimiento de inspección que afecta al ejercicio 2020 para el Impuesto sobre la Electricidad. Dicho procedimiento se cerró en octubre de 2024 firmando el acta de conformidad.

El 23 de enero de 2024 se abrió procedimiento de inspección que afecta al ejercicio 2020 para el Impuesto sobre Hidrocarburos. Dicho procedimiento se cerró en marzo de 2024 firmando el acta de conformidad.

NOTA 19. INGRESOS Y GASTOS

19.1 Importe Neto de la Cifra de Negocios

A continuacion, se presenta la distribucion de los ingresos del Grupo correspondientes a los ejercicios 2024 y 2023 por areas geograficas en función de los mercados a los que van destinados:

| Mercados | 2024 | 2023 |
|---------------------------|------------------|------------------|
| Espana | 1.594.147 | 1.832.930 |
| Resto de la Union Europea | 82.055 | 60.733 |
| Total | 1.676.202 | 1.893.663 |

La distribucion del importe neto de la cifra de negocios correspondiente a los ejercicios 2024 y 2023, distribuida por categorías de actividades, es la siguiente (en miles de euros):

| Actividades | 2024 | 2023 |
|--------------------------|------------------|------------------|
| Representacion | 768.513 | 957.497 |
| Electricidad | 740.893 | 754.315 |
| Gas | 162.980 | 179.761 |
| Servicios | 2.956 | 1.194 |
| Produccion energía solar | 860 | 896 |
| Total | 1.676.202 | 1.893.663 |

Los principales ingresos registrados en el epígrafe de "Prestacion de servicios" corresponden a los servicios de representacion a productores de energía solar y los ingresos por alquileres de equipos de medida.

19.2 Aprovisionamientos

El detalle de los aprovisionamientos de los ejercicios 2024 y 2023 presenta la siguiente composicion (en miles de euros):

| | 2024 | 2023 |
|--|------------------|------------------|
| Consumos de mercaderías | | |
| Nacionales | 1.474.082 | 1.666.315 |
| Intracomunitarias | 32.156 | 49.615 |
| | 1.506.238 | 1.715.930 |
| Variacion de existencias | (288) | 6.827 |
| | (288) | 6.827 |
| Consumo de materias primas y otras materias consumibles | | |
| Nacionales | 2.921 | |
| | 2.921 | |
| Trabajos realizados por otras empresas | 101.853 | 102.341 |
| | 101.853 | 102.341 |
| Deterioro de mercancías, materias primas y otros aprovisionamientos | (4.352) | 3.542 |
| | (4.352) | 3.542 |
| Total Aprovisionamientos | 1.606. | 1.828.640 |

19.3 Cargas Sociales

El saldo de la cuenta "Cargas sociales" del ejercicio 2024 y 2023 presenta la siguiente composicion (en miles de euros):

| | 2024 | 2023 |
|--|--------------|--------------|
| Seguridad Social a cargo de la empresa | 2.700 | 2.294 |
| Otros gastos sociales | 380 | 310 |
| Total Cargas Sociales | 3.080 | 2.604 |

19.4 Personal

El numero medio de personas empleadas por el Grupo durante los ejercicios 2024 y 2023, detallado por categorías, es el siguiente:

| | | |
|-------------------------------------|------------|------------|
| Directivos | | |
| Empleados de tipo administrativo | | |
| Comerciales, vendedores y similares | | |
| Resto de personal cualificado | | |
| Total Personal Medio | 227 | 210 |

Durante los ejercicios 2024 y 2023 no ha habido personal con discapacidad mayor o igual del 33%.

Asimismo, la distribucion por sexos al termino de los ejercicios 2024 y 2023, detallado por categorías, es la siguiente:

| | 2024 | | | 2023 | | |
|-------------------------------------|------------|------------|------------|-----------|------------|------------|
| | Hombres | Mujeres | Total | Hombres | Mujeres | Total |
| Directivos | 8 | 6 | 14 | 7 | 7 | 14 |
| Empleados de tipo administrativo | 21 | 45 | 66 | 27 | 50 | 77 |
| Comerciales, vendedores y similares | 20 | 8 | 28 | 12 | 7 | 19 |
| Resto de personal cualificado | 56 | 63 | 119 | 52 | 54 | 106 |
| Total Personal a Cierre | 105 | 122 | 227 | 98 | 118 | 216 |

19.5 Otros gastos de explotacion

El saldo del epígrafe "Otros gastos de explotacion" del ejercicio 2024 y 2023 presenta la siguiente composicion (en miles de euros):

| | 2024 | 2023 |
|--|-----------------|-----------------|
| Servicios Exteriores | (29.814) | (21.183) |
| Tributos | (13.629) | (21.841) |
| Perdidas, deterioro y variacion de provisiones por operaciones comerciales | 843 | 140 |
| Otros gastos de gestion corriente | (723) | (1.238) |
| Total Otros gastos de explotacion | (43.323) | (44.122) |

La partida de servicios exteriores corresponde principalmente a honorarios profesionales independientes y comisiones bancarias.

El epígrafe de tributos se debe principalmente a los importes devengados en relacion con la Orden TED/733/2022, por la que se aprueba el reparto de las cantidades a financiar relativas al bono social y al coste del suministro de electricidad, ampliadas hasta 31 de diciembre de 2022 segun el Real Decreto-ley 6/2022, de 29 de marzo, por el que se adoptan medidas urgentes en el marco del Plan Nacional de respuesta a las consecuencias economicas y sociales de la guerra en Ucrania, así como a los importes devengados relativos a la tasa de ocupacion de vía publica (vease Nota 17.1) y las aportaciones al Fondo Nacional de Eficiencia Energetica.

Honorarios de Auditoria

Durante los ejercicios 2024 y 2023, los honorarios relativos a los servicios de auditoría de cuentas y otros servicios prestados por el auditor de las Cuentas Anuales Consolidadas del Grupo, Deloitte, S.L., y por empresas pertenecientes a la red Deloitte, así como los honorarios por servicios facturados por los auditores de cuentas anuales individuales de las sociedades incluidas en la consolidacion y por las entidades vinculadas a estos por control, propiedad comun o gestion han sido los siguientes (en miles de euros):

| Descripcion | 2024 | 2023 |
|--|------------|------------|
| Servicios de Auditoría | 202 | 196 |
| Otros Servicios de verificacion | 7 | 7 |
| Total servicios de Auditoría y Relacionados | 209 | 203 |
| Total servicios profesionales | 209 | 203 |

19.6 Ingresos y gastos financieros

El importe de los ingresos y gastos financieros calculados por aplicacion del metodo del tipo de interes efectivo ha sido el siguiente (en miles de euros):

| | 2024 | | 2023 | |
|--|-------------------------|-----------------------|-------------------------|-----------------------|
| | Ingresos Financieros | Gastos Financieros | Ingresos Financieros | Gastos Financieros |
| Aplicacion del metodo del tipo de interes efectivo | 2.486 | (4.444) | 3.938 | (6.922) |

19.7 Otros ingresos de explotacion

La sociedad registra principalmente dentro de la partida de otros ingresos de explotacion, los ingresos por la venta de garantías de origen, por importe de 8.134 miles de euros (12.127 miles de euros en 2023) e ingresos por penalizaciones de contratos por importe de 194 miles de euros (2.181 miles de euros en 2023), así como ingresos por servicios diversos prestados a sociedades del grupo.

NOTA 20. TRANSACCIONES Y SALDOS CON PARTES VINCULADAS

Las transacciones y saldos entre la Sociedad Dominante y sus dependientes, que son partes vinculadas de la Sociedad Dominante, han sido eliminados en el proceso de consolidacion y no se desglosan en esta nota. Los detalles de las transacciones entre el Grupo y otras partes vinculadas se desglosan a continuacion.

20.1 Transacciones con partes vinculadas

Durante el ejercicio 2024 y 2023 las entidades del Grupo han llevado a cabo transacciones con partes vinculadas que no son miembros del Grupo:

| | Comercial | | Comercial | |
|---|-----------|----------|-----------|----------|
| | Gastos | Ingresos | Gastos | Ingresos |
| Otras partes vinculadas | | | | |
| Albert Xalabarder | | | | |
| Alonso y Garcia Abogados, S.L. | | | | |
| CE Energía Cartera, S.L. | | | | |
| Comercial Vallesana de Suministros, S.A. | | | | |
| Compañía Melillense de Gas y Electricidad, S.A. | | | | |
| Conhidro, S.A. | | | | |
| Duty World, S.L. | | | | |
| Electra Caldense Energia S.A. | | | | |
| Electra Caldense, S.A. | | | | |
| Electra de Carbayin S.A.U. | | | | |
| Electra Del Maestrazgo, S.A. | | | | |
| Electra Norte Energia S.A.U. | | | | |
| Electra Norte Penouta S.A.U. | | | | |
| Electrica de Melon, S.L. | | | | |
| Gaselec Diversificacion, S.L. | | | | |
| Hidroelectrica Bausen, S.A. | | | | |
| Hidroelectrica del Guadalope S.A. | | | | |
| Luis Díaz | | | | |
| Maestrazgo Distribucion Electrica, S.L.U. | | | | |
| Nuevas Energias de Maestrazgo S.A. | | | | |
| Oriol Xalabarder | | | | |
| Panglos, S.L. | | | | |
| Total | | | | |

20.2 Saldos con partes vinculadas

El importe de los saldos en balance al 31 de diciembre de 2024 y 2023 con partes vinculadas es el siguiente:

| | 2024 Comercial | | 2023 Comercial | |
|--|-------------------|------------|-------------------|------------|
| | Activo | Pasivo | Activo | Pasivo |
| Otras partes vinculadas | | | | |
| Comercial Vallesana de Suministros, S.A. | | 1 | - | 1 |
| Conhidro, S.A. | | 1 | - | 1 |
| Electra Caldense Energía S.A. | | | | |
| Electra Caldense, S.A. | | | 2.478 | |
| Electra de Carbayín S.A.U. | | | | |
| Electra Norte Energía S.A.U. | | 1 | - | 1 |
| Electra Norte Penouta S.A.U. | | 57 | 2 | 109 |
| Gaselec Diversificación, S.L. | | | 3 | |
| Hidroeléctrica Bausen, S.A. | 1 | | 1 | 12 |
| Hidroeléctrica del Guadalupe S.A. | 1 | 39 | 2 | 27 |
| Electra Del Maestrazgo, S.A. | | | | 1 |
| Luis Díaz | | 1 | - | 1 |
| Total | 2 | 100 | 2.486 | 153 |
| Sociedades puestas en equivalencia: | | | | |
| Biodiesel Levante, S.L. | | | 98 | |
| Total | | | 98 | |

NOTA 21. RETRIBUCIONES AL CONSEJO DE ADMINISTRACION Y A LA ALTA DIRECCION

Las retribuciones percibidas durante los ejercicios 2024 y 2023 por los miembros del Consejo de Administración y la Alta Dirección de la Sociedad Dominante clasificadas por conceptos, han sido las siguientes (en miles de euros):

| Ejercicio 2024 | Sueldos | Dietas | Total |
|---------------------------|----------------|---------------|--------------|
| Consejo de Administración | 447 | 22 | 469 |
| Alta Dirección | 346 | | 346 |
| Total | 793 | 22 | 815 |
| Ejercicio 2023 | Sueldos | Dietas | Total |
| Consejo de Administración | 371 | 23 | 394 |
| Alta Dirección | 361 | - | 361 |
| Total | 732 | 23 | 755 |

Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, no existen compromisos por complementos a pensiones, avales o garantías concedidas a favor del Consejo de Administración y la Alta Dirección de la Sociedad Dominante.

Información en relación con situaciones de conflicto de intereses por parte de los Administradores

Al cierre del ejercicio 2024 ni los Administradores de Nexus Energía, S.A. ni las personas vinculadas a los mismos según se define en la Ley de Sociedades de Capital han comunicado a los demás miembros del Consejo de Administración situación alguna de conflicto, directo o indirecto, que pudieran tener con el interés del Grupo.

Las transacciones mantenidas con determinados accionistas pueden corresponder a los peajes por distribución de energía a clientes del Grupo Nexus, cuyo importe se factura según las tarifas publicadas en el BOE por el Ministerio de Energía, por lo que no son significativas en el conjunto de las Cuentas Anuales Consolidadas adjuntas.

NOTA 22. INFORMACION SOBRE MEDIO AMBIENTE

Durante los ejercicios 2024 y 2023 no se han incorporado al inmovilizado activos destinados a la mejora y a la protección del medio ambiente.

El Grupo no ha incurrido, en el presente ejercicio, en ningún gasto, ya sea ordinario o extraordinario, cuyo fin sea la protección y mejora del medioambiente.

No existen contingencias relacionadas con la protección y mejora del medio ambiente.
El Grupo no ha recibido subvenciones de naturaleza medioambiental.

NOTA 23. OTRA INFORMACION

23.1 Acuerdos fuera de balance

Garantías comprometidas con terceros y otros pasivos

Los avales comprometidos con terceros ascienden a 93.894 miles de euros (102.737 miles de euros en el ejercicio anterior). Básicamente se trata de avales para operar en el mercado y avales con representados.

Prendas constituidas

Como garantía del crédito sindicado (vease Nota 13.1) formalizado con diferentes entidades financieras en fecha 5 de agosto de 2021, siendo la entidad Deutsche Bank S.A.E. el Banco Agente, se constituye prenda sobre diversos derechos de crédito y cuentas bancarias, por un importe máximo total de 27.500 miles de euros.

NOTA 24. HECHOS POSTERIORES

Con fecha 14 de enero de 2025, la Sociedad adquirió 3.413 acciones ordinarias y 2.142.627 acciones preferentes de la entidad PINERGY NEW MEASURED POWER LTD, en el marco de su estrategia de expansión en el mercado europeo. El importe total de la transacción ascendió a 3.007 miles de euros. Adicionalmente, se concedió un préstamo a dicha entidad por un importe de 1.966 miles de euros.

NEXUS ENERGIA, S.A. y sociedades dependientes
INFORME DE GESTION CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO 2024

NEXUS ENERGÍA, S.A. y Sociedades Dependientes**INFORME DE GESTION CONSOLIDADO CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO 2024**

El Grupo Nexus Energía esta integrado por tres sociedades en España de las que Nexus Energía S.A. posee el 100% de las acciones (Nexus Renovables, S.L.U., Nexus Connect, S.L.U. y The Yellow Energy, S.L.U.), Fútbol Club Energía, S.L. en la que ostenta el 98,50% (en agosto de 2022 mediante ampliación de capital de adquirió el 43,50% hasta llegar al 98,50% de dicha sociedad), y Elek Comercializadora Eléctrica SL en la que ostenta el 20% mediante la suscripción de la totalidad de la ampliación de capital en septiembre de 2023.

En Portugal, desde mayo de 2023 posee el 83,33% de la sociedad Luzboa – Comercialização de Energia, Lda, que fue adquirida por Nexus Energía, S.A. durante el ejercicio 2017, pasando así a tener el control sobre la misma.

En México, ostenta el 40% de las sociedades Cox Energy México Suministrador, S.A. de C.V. y Cox Energy Suministrador, S.A. de C.V. así mismo en julio de 2023 se constituyeron dos nuevas compañías de las que Nexus Energía, S.A. ostenta el 99,99% de cada una de ellas y The Yellow Energy, S.L.U. el 0,01%, siendo la denominación social de cada una de ellas Nexus Buena Energía México SA de C.V. y Nexus Energía México, S.A. de C.V. Posteriormente el 2 de septiembre de 2024 se realiza una ampliación de capital tanto en Nexus Buena Energía México SA de C.V. y Nexus Energía México, S.A. de C.V. por las que Nexus Energía, S.A. pasa a tener el 94,90% del capital y Angelica Guadalupe Soto Reaza el 5% en ambas compañías.

El importe neto de la cifra de negocios ha alcanzado los 1.676 millones de euros en el ejercicio 2024 (1.893 millones de euros en el ejercicio anterior) reduciéndose respecto al ejercicio anterior en un 11,46% debido principalmente a un efecto precio fruto de la reducción del precio del mercado. Por el contrario, en 2024 se ha gestionado a nivel de grupo un 15,5% más energía que en 2023 pasando de 14,56 TWh en 2023 a 16,81 TWh en 2024.

Las compras han alcanzado la cifra de 1.606 millones de euros (1.828 millones de euros en el ejercicio anterior) decrecentándose principalmente por un efecto precio en un 12,15% respecto al año anterior.

El resultado de explotación es de 17.730 miles de euros.

En el ámbito tecnológico, este 2023 hemos iniciado un proyecto para mejorar la gestión de la cartera de energía que nos proporcionara un mayor dominio de los riesgos de mercados. Igualmente, se han puesto las bases del proyecto Sora, destinado a ser la plataforma para el doméstico y la entrada con fuerza en el mundo de micropymes a través de canales externos. En paralelo, hemos seguido reforzando las soluciones de infraestructura tecnológica y ciberseguridad para garantizar la máxima inmunidad a amenazas exteriores. Como cada año, manteniendo viva la llama de la transformación digital, cuestión crítica en este negocio para escalarlo con garantías. No hace falta mencionar la irrupción del análisis de datos como herramienta clave para optimizar los engranajes del negocio. La gobernanza del dato es otro proyecto de envergadura para reforzar las capacidades analíticas e impulsar una cultura de toma de decisiones informadas.

El grupo sigue apostando por mejoras tecnológicas en España que permitan mejorar las ventas y la experiencia de cliente. Cabe destacar la consolidación del sistema comercial y de comisionado, un nuevo sistema de gestión del trading así como nuevos sistemas de "Business Intelligence" en diferentes áreas de la compañía.

Todas las acciones propias en poder de la Sociedad Dominante, provenientes de la participacion que Sociedad Comercializadora de Energía S.A. poseía en Nexus Energía S.A. así como las diferentes acciones adquiridas, estan activadas por su precio de adquisicion y dotada la correspondiente reserva indisponible.

Al cierre del ejercicio 2020 la Sociedad Dominante mantenía 1.339 acciones propias por un valor de 24 miles de euros, que representaban el 0,06% del capital social de la Sociedad.

En el ejercicio 2021, la Sociedad Dominante adquirio 83.333 acciones propias de 6 euros de nominal cada una de ellas, por importe de 3.667 miles de euros, que representaban un 3,93% del capital social de la Sociedad Dominante.

En el ejercicio 2022, la Sociedad Dominante adquirio 12.000 acciones propias de 6 euros de nominal cada una de ellas, por importe de 462 miles de euros, que representaban un 0,56% del capital de la Sociedad Dominante.

Al cierre del ejercicio 2024, la Sociedad Dominante mantiene un total de 96.672 acciones propias representativas de un 4,56% del capital.

La Sociedad Dominante tiene establecida una reserva indisponible con cargo a reservas voluntarias por importe total de 182 miles de euros a 31 de diciembre de 2024 (mismo importe en 2023).

A fecha de formulacion de estas cuentas anuales, el Consejo de Administracion no ha tomado una decision sobre el destino final previsto para las acciones propias antes indicadas.

En cuanto a la evolucion previsible del Grupo a lo largo del año 2025, despues de un record en cuanto a energía gestionada en el año 2024 y con todas las líneas de negocio tradicionales funcionando a pleno rendimiento, el año 2025 esperamos que sea el despegue definitivo de las líneas de negocio relacionadas con la eficiencia energetica, no obstante, sera un año retador en lo relativo a los costes del sistema, tanto para Espana como Portugal.

Uno de los principales riesgos a los que se enfrenta el Grupo es la morosidad. Dicho riesgo esta mitigado por la formalizacion de un seguro de credito con efectos 1 de enero de 2013 tanto para Espana como en Portugal, así como para la compañía matriz de un seguro de credito para el mercado residencial, siendo la primera compañía de comercializacion de energía electrica y gas en formalizarlo.

En cuanto a riesgos de mercado, el Grupo se ve afectado por el riesgo de tipo de interes y el riesgo de precio de la electricidad. En primer lugar, tanto la tesorería como la deuda financiera del Grupo estan expuestas al riesgo de tipo de interes. Los flujos de tesorería estan cubiertos con liquidez suficiente para cubrir compromisos futuros, no obstante, el Grupo mantiene abiertas líneas de credito en diferentes entidades financieras para mitigar un posible riesgo de iliquidez.

Con respecto al uso de instrumentos financieros por el Grupo:

Riesgo de Liquidez

Se tiene como objetivo primordial asegurar la disponibilidad permanente de recursos líquidos para hacer frente a los pasivos exigibles, disponer de financiación, así como tener capacidad suficiente para liquidar posiciones de mercado. En consecuencia, se realizaran las previsiones necesarias de los flujos de tesorería esperados a corto plazo derivados de los derechos y obligaciones que afecten al Grupo, se mantendran inversiones con vencimiento a corto plazo para cubrir situaciones imprevistas y se comprueba la liquidez de las inversiones, entre otras acciones.

Riesgo de Precio

El riesgo de precio es consecuencia de la evolución de los precios del mercado SPOT en aquellos productos derivados financieros que la entidad contrata. Dicha evolución tiene un efecto significativo en los resultados de la Compañía, derivado de los volúmenes que se manejan. La contratación y gestión de dichos productos financieros está controlada por el Departamento de "Trading y Gestión de Portfolio".

Riesgo de Crédito

Los principales activos financieros del Grupo son saldos de caja y efectivo, deudores comerciales y otras cuentas a cobrar e inversiones, que representan la exposición máxima del Grupo al riesgo de crédito.

Con carácter general el Grupo mantiene su tesorería y activos líquidos equivalentes en entidades financieras de elevado nivel crediticio.

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

Así mismo, la Compañía cuenta con varios seguros de crédito para cubrir posibles impagos de clientes tanto privados como residenciales en el caso español siempre y cuando, el riesgo mensual del cliente supere un determinado importe y para clientes privados en el caso de Portugal.

El control de riesgo de crédito, fundamentalmente en lo que respecta a cuentas a cobrar, se realizara mediante análisis crediticios previos cuyo objetivo fundamental entre otros es la de evitar fallidos de créditos, garantizar el seguimiento y mitigar el riesgo de situaciones de impago, garantizar la gestión eficiente de los créditos dentro del grupo Nexus, garantizar los flujos de efectivo derivados de las ventas realizadas, asegurar que las condiciones de pago están justificadas comercialmente.

Riesgo de Flujos de Efectivo

El Grupo cubre el riesgo de flujos de efectivo con contratos de derivados cuyo subyacente es el precio de la energía. El principal riesgo es una bajada continuada del mercado lo que conllevaría la restitución de la posición (mark to market) vía salidas constantes de efectivo que deberían poder cubrirse con fondos líquidos o líneas de financiación en volumen suficiente.

Se realiza un seguimiento diario de las variaciones de mercado y los posibles efectos en la liquidez para si fuese necesario en caso extremo cerrar la posición en un porcentaje importante y salvaguardar la liquidez.

El periodo medio de pago a proveedores es de 8,87 días en 2024, 1 día menos que el periodo medio de pago de 2023.

El Consejo de Administración cuenta con la asistencia del departamento de Sostenibilidad, GRC & Auditoría Interna para identificar, controlar y supervisar los riesgos del grupo. El departamento de Auditoría interna fue creado en enero de 2013.

Otra información relevante

En el año 2024 la Sociedad mantuvo su calificación crediticia según Ethifinance Ratings en BBB- manteniendo la tendencia estable, es decir, que mantiene la categoría de "Investment grade", es decir, grado de inversión lo que cual posibilita ser elegida por más inversores en las emisiones de deuda.

Hechos posteriores

Con fecha 14 de enero de 2025, la Sociedad adquirió 3.413 acciones ordinarias y 2.142.627 acciones preferentes de la entidad PINERGY NEW MEASURED POWER LTD, en el marco de su estrategia de expansión en el mercado europeo. El importe total de la transacción ascendió a 3.007 miles de euros. Adicionalmente, se concedió un préstamo a dicha entidad por un importe de 1.966 miles de euros.

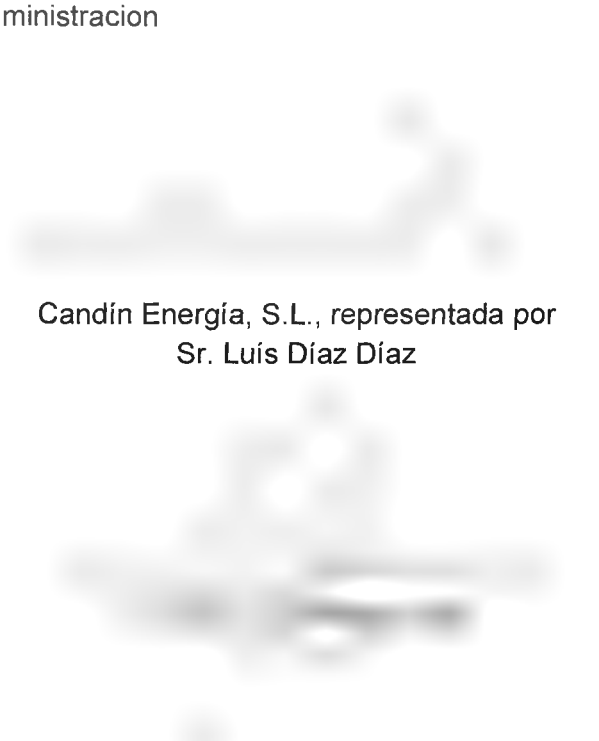
FORMULACION DE CUENTAS ANUALES E INFORME DE GESTION

En cumplimiento de la normativa mercantil vigente, el Consejo de Administracion del Grupo **NEXUS ENERGIA, S.A.** formula las Cuentas Anuales Consolidadas e Informe de Gestion Consolidado correspondientes al ejercicio anual terminado el 31 de diciembre de 2024 que se componen de las adjuntas hojas numero 1 a 83.

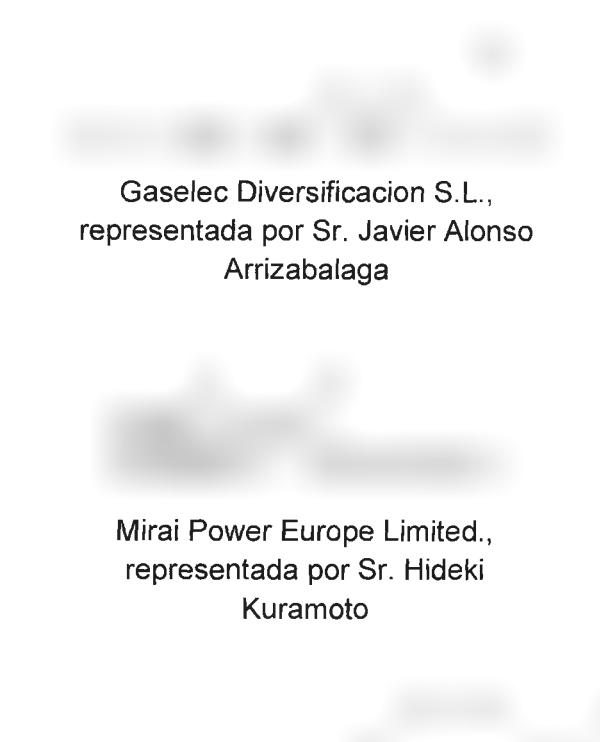
Barcelona, 31 de marzo de 2025
El Consejo de Administracion



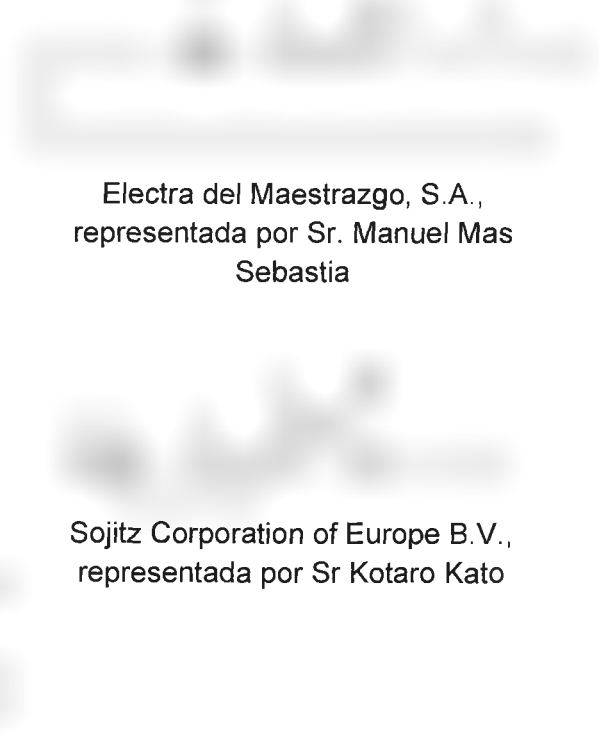
Gaselec Diversificacion S.L.,
representada por Sr. Javier Alonso
Arrizabalaga



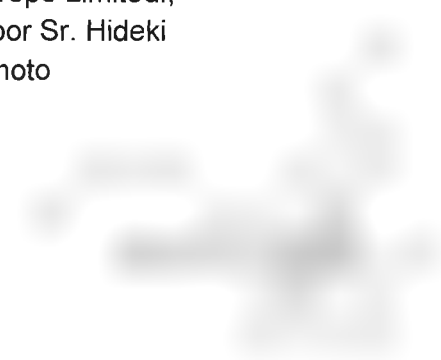
Candín Energía, S.L., representada por
Sr. Luís Díaz Díaz



Mirai Power Europe Limited.,
representada por Sr. Hideki
Kuramoto



Sojitz Corporation of Europe B.V.,
representada por Sr Kotaro Kato



Electra del Maestrazgo, S.A.,
representada por Sr. Manuel Mas
Sebastia