



# **INFORME DE RESULTADOS**

**ENERO-JUNIO 2023**



## Disclaimer / Nota legal

La información que contiene este informe de resultados ha sido preparada por el Grupo Elecnor e incluye información financiera extraída de los estados financieros intermedios de Elecnor, S.A. y sus sociedades dependientes, correspondientes al periodo finalizado en 30 de junio de 2023, auditadas por PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L., así como manifestaciones relativas a previsiones futuras.

La información y manifestaciones relativas a previsiones futuras sobre el Grupo Elecnor no constituyen hechos históricos, estando basadas en numerosas asunciones y están sometidas a riesgos e incertidumbres, muchos de los cuales son difíciles de prever y están, de manera general, fuera del control del Grupo Elecnor. De este modo, se advierte a accionistas e inversores de que estos riesgos podrían provocar que los resultados y desarrollos reales difieran significativamente de aquellos expresados, implícitos o proyectados en la información y previsiones futuras.

Con excepción de la información financiera referida, la información y cualesquiera de las opiniones y afirmaciones contenidas en este documento no han sido verificadas por terceros independientes y, por lo tanto, ni implícita ni explícitamente se otorga garantía alguna sobre la imparcialidad, precisión, plenitud o corrección de la información o de las opiniones y afirmaciones que en él se expresan.

Este documento no constituye una oferta o invitación para adquirir o suscribir acciones, de acuerdo con lo establecido en la Ley 6/2023, de 17 de marzo, de los Mercados de Valores y de los Servicios de Inversión y en su normativa de desarrollo. Asimismo, este documento no constituye una oferta de compra, de venta o de canje ni una solicitud de una oferta de compra, de venta o de canje de títulos valores, ni una solicitud de voto alguno o aprobación en ninguna otra jurisdicción.





## ÍNDICE

1. Grupo Elecnor de un Vistazo
2. Resumen del Periodo
3. Elecnor
4. Enerfín
5. Celeo
6. Cuenta de Pérdidas y Ganancias
7. Balance Consolidado y Posición de Deuda
8. Estado de Flujos de Efectivo
9. Dividendos, Estructura accionarial y Autocartera
10. Grupo Elecnor en Bolsa
11. Compromiso ASG
12. Hechos relevantes del periodo y posteriores al cierre
13. Observaciones Finales
14. Glosario
15. Contacto
16. Anexos



## Grupo Ecnor de un vistazo

### Principales magnitudes financieras



Cifra de negocio

**1.835,3**

millones de euros

Var. 1S 2022

**15,3%**



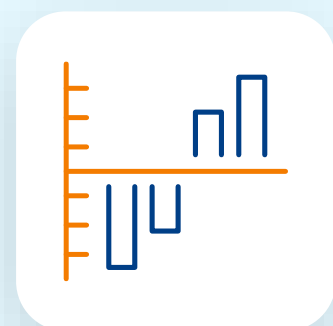
EBITDA

**176,0**

millones de euros

Var. 1S 2022

**20,8%**



Resultado neto

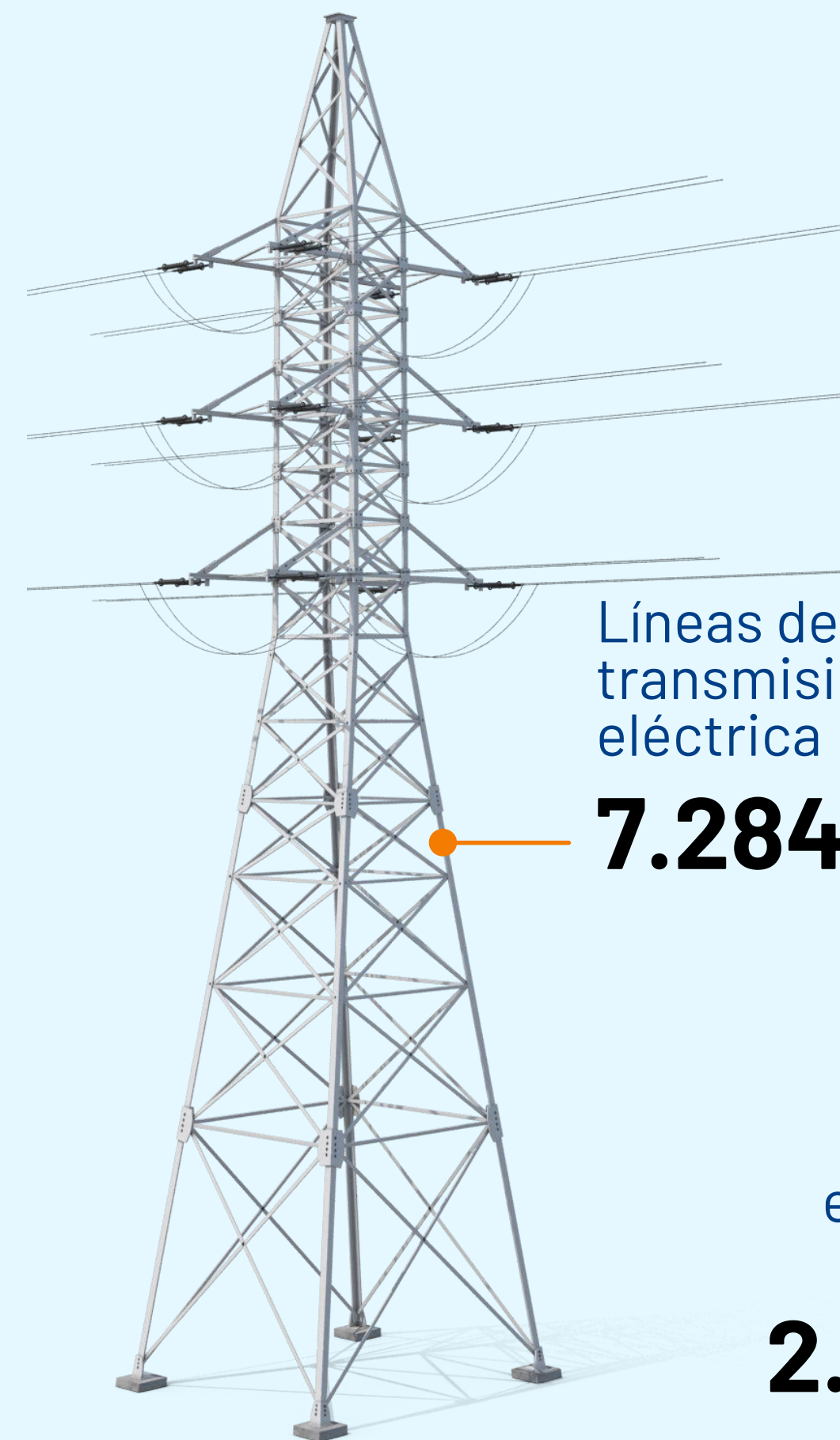
**47,4**

millones de euros

Var. 1S 2022

**8,2%**

### Principales inversiones en Infraestructuras y Renovables



Líneas de  
transmisión  
eléctrica

**7.284 KM**



Energías  
renovables  
en operación y  
construcción

**2.079 MW**



## Grupo Elecnor de un vistazo





## Resumen del periodo

Las ventas del Grupo Eelecno al final de este semestre se sitúan en **1.835,3 millones de euros** lo que supone un incremento del 15,3% con respecto al mismo periodo del ejercicio anterior (en el que se alcanzaban 1.591,9 millones de euros).

Tanto el mercado nacional (que supone un 41% del total) como el internacional (que supone un 59%) experimentan un notable avance (10,3% y 19,1% respectivamente). Destaca especialmente la positiva evolución en las magnitudes del Grupo que ha sido posible gracias, por un lado, a la actividad de **Proyectos Sostenibles** del negocio de Eelecno en Australia, Brasil y Chile, especialmente, y por otro al incremento en el volumen de la actividad de Servicios Esenciales que el Grupo desarrolla en Estados Unidos y en países europeos, especialmente España e Italia.

El **EBITDA** alcanza los **176,0 millones de euros**, lo que supone un crecimiento del 20,8% respecto al mismo periodo del ejercicio anterior. Todos los negocios del Grupo han contribuido de forma satisfactoria a este buen resultado. Este buen comportamiento del EBITDA ha permitido obtener un beneficio neto de **47,4 millones de euros** en el primer semestre de 2023, un 8,2% superior al alcanzado en el mismo periodo del ejercicio anterior.

Principales magnitudes	miles de euros		
	Ene-Jun 2023	Ene-Jun 2022	% Var.
<b>Cifra de negocio</b>	<b>1.835.291</b>	<b>1.591.917</b>	<b>15,3</b>
Ventas nacionales	761.258	690.152	10,3
Ventas internacionales	1.074.033	901.765	19,1
<b>EBITDA</b>	<b>175.962</b>	<b>145.636</b>	<b>20,8</b>
Resultado antes de impuestos	69.796	73.548	(5,1)
Resultado neto atribuible	47.395	43.798	8,2

EBITDA consolidado por sociedades	miles de euros		
	Ene-Jun 2023	Ene-Jun 2022	% Var.
Eelecno	126.149	83.322	51,4
Enerfín	57.641	71.858	(19,8)
Celeo	5.885	4.055	45,1
<b>Subtotal negocios</b>	<b>189.675</b>	<b>159.235</b>	<b>19,1</b>
Gestión del Grupo y otros ajustes	(11.554)	(13.055)	n.s.
Operaciones entre segmentos	(2.159)	(544)	n.s.
<b>Total</b>	<b>175.962</b>	<b>145.636</b>	<b>20,8</b>

### Resultado neto consolidado atribuible por sociedades

	miles de euros		
	Ene-Jun 2023	Ene-Jun 2022	% Var.
Eelecno	47.379	41.215	15,0
Enerfín	7.697	11.090	(30,6)
Celeo	5.885	4.055	45,1
<b>Resultado neto consolidado de los negocios</b>	<b>60.961</b>	<b>56.360</b>	<b>8,2</b>
Gestión del Grupo y otros ajustes	(12.254)	(12.455)	n.s.
Operaciones entre segmentos	(1.312)	(107)	n.s.
<b>Total</b>	<b>47.395</b>	<b>43.798</b>	<b>8,2</b>

### Cifra de negocio por segmentos

	miles de euros		
	Ene-Jun 2023	Ene-Jun 2022	% Var.
Eelecno	1.809.266	1.489.982	21,4
Enerfín	88.365	105.310	(16,1)
Celeo	143.245	141.907	0,9
Operaciones entre segmentos	(62.340)	(3.375)	n.s.
Eliminación por consolidación por el Método de Puesta en Equivalencia <sup>1</sup>	(143.245)	(141.907)	0,9
<b>Total cifra de negocio del Grupo</b>	<b>1.835.291</b>	<b>1.591.917</b>	<b>15,3</b>

1. La Cifra de negocio del subgrupo Celeo en el periodo no forma parte de la Cifra de negocio del Grupo, dado que se consolida por el Método de la Participación.



## Elecnor (I)

La **Cifra de Negocio** en este primer semestre ha alcanzado un importe de 1.809,3 millones de euros, un 21,4% más que en el mismo periodo del ejercicio anterior.

En el **mercado nacional**, la actividad ha continuado su senda de crecimiento gracias a los **servicios esenciales** desarrollados para los sectores de electricidad, telecomunicaciones, agua, transporte y distribución de energía, donde trabaja para todas las utilities. Cabe destacar la actividad de mantenimiento desarrollada tanto para el sector público como privado. Asimismo, durante este periodo han contribuido al crecimiento de la Cifra de Ventas y del resultado del Grupo, dentro de la actividad de **proyectos sostenibles**, tanto los trabajos de construcción de parques eólicos y fotovoltaicos, como los relacionados con el autoconsumo y la eficiencia energética.

En el **mercado internacional**, la positiva evolución en el volumen de negocio se debe principalmente a los **proyectos sostenibles** que el Grupo desarrolla en Australia, Brasil y Chile (especialmente energías renovables y líneas de transmisión de energía eléctrica). También contribuyen al crecimiento de la Cifra de Ventas y del resultado del Grupo la construcción de parques fotovoltaicos en Colombia, República Dominicana y Ghana, parques eólicos en Brasil, centrales hidroeléctricas en Camerún, subestaciones de Camerún, Mozambique y Gambia y líneas de transmisión en Zambia entre otros muchos. Destaca en estos resultados la actividad de **servicios esenciales** de las filiales estadounidenses (Hawkeye, Belco y Energy Services).

### Elecnor

	miles de euros		
	Ene-Jun 2023	Ene-Jun 2022	% Var.
Cifra de negocio	1.809.266	1.489.982	21,4
<b>EBITDA<sup>1</sup></b>	<b>126.149</b>	<b>83.322</b>	<b>51,4</b>
Margen sobre ventas (%) <sup>2</sup>	7,0	5,6	n.s.
Resultado antes de impuestos	62.516	55.401	12,8
<b>Resultado neto atribuible</b>	<b>47.379</b>	<b>41.215</b>	<b>15,0</b>

<sup>1</sup> El EBITDA una vez deducido el resultado obtenido de la venta de 50% de las sociedades de nacionalidad mexicana Gasoducto de Morelos, S.A.P.I. de C.V. y Morelos O&M, S.A.P.I. de C.V. (tal y como se explica en la Nota 7 de la Memoria de los Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados adjuntos), asciende a 104,6 millones de euros. Esta cifra supone un crecimiento del 25,5% respecto al mismo periodo del ejercicio anterior, reflejando la positiva evolución tanto de los servicios esenciales como de los proyectos sostenibles.

<sup>2</sup> El margen sobre ventas excluyendo la operación explicada en (1) es de 5,8%.





## Elecnor (II)

El **Beneficio neto consolidado atribuible** asciende a 47,4 millones de euros, un 15,0% superior al obtenido el mismo periodo del ejercicio anterior. Este incremento en el resultado después de impuestos de este primer semestre de 2023, además del buen comportamiento general de las diferentes actividades que desarrolla Elecnor Servicios y Proyectos, incluye los siguientes impactos:

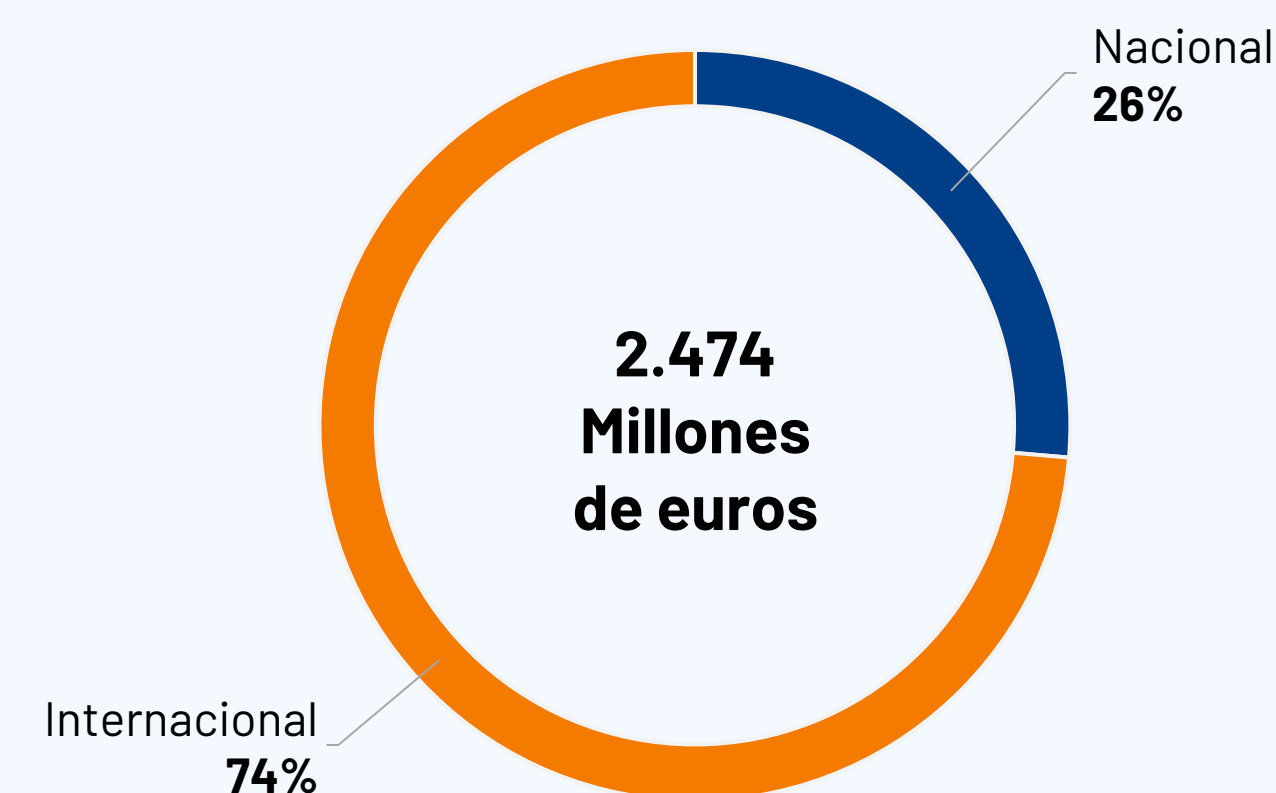
- Con fecha 24 de abril de 2023 la Sociedad dominante y Enagás Internacional, S.L.U., como partes vendedoras, y MIP V International AIV, L.P., como parte compradora, y tras cumplirse las condiciones suspensivas, han perfeccionado la operación de compraventa con objeto de transmitir las acciones que las partes vendedoras ostentaban sobre el capital social de las sociedades de nacionalidad mexicana **Gasoducto de Morelos, S.A.P.I. de C.V. y Morelos O&M, S.A.P.I. de C.V.** siendo el porcentaje de participación de cada uno de los vendedores de un 50%. El precio de la transacción ha ascendido a, aproximadamente, 190 millones de dólares estadounidenses (172,5 millones de euros) calculado partiendo de un precio base ajustado por determinados ajustes de circulante y, siendo atribuible a la Sociedad dominante, el importe correspondiente a su participación. El Grupo Elecnor ha deducido del resultado de la venta un importe de 26 millones de dólares estadounidenses (23,7

millones de euros), que se corresponde con determinadas responsabilidades según lo establecido en el contrato, reconociéndose la correspondiente provisión. Como consecuencia de esta operación el Grupo Elecnor ha registrado una plusvalía que asciende a 21,6 millones de euros con abono al epígrafe "Resultado neto en la enajenación de activos no corrientes y sociedades dependientes" de la cuenta de resultados resumida consolidada correspondiente al periodo de 6 meses terminado a 30 de junio de 2023.

- El Grupo Elecnor, aplicando la normativa contable en vigor, ha procedido a la dotación de una provisión derivada de la estimación de un margen negativo en relación al proyecto **"Project EnergyConnect" en Australia** por un importe aproximado de 30,3 millones de euros. Este proyecto se adjudicó a la Joint Venture "JV Energy Connect". Durante estos últimos meses, se han producido ciertas circunstancias que han incrementado la estimación de costes del contrato, entre las que destacan retrasos en su ejecución derivados del COVID 19 y de la inestabilidad económica mundial que ha provocado el desproporcionado incremento en los precios de las materias primas y de la mano de obra, la logística y los costes locales como consecuencia de las elevadas tasas de inflación. Además de estas circunstancias, ha influido negativamente el deterioro en la

situación del socio local que le ha llevado a un proceso de concurso de acreedores. En este contexto, y con la colaboración del cliente se están buscando de forma conjunta soluciones para sacar adelante este proyecto que es estratégico para Australia. Se confía en que este trabajo conjunto consiga revertir la situación que se ha estimado al cierre de este primer semestre de 2023. A este respecto, e independientemente del porcentaje de participación que actualmente el Grupo mantiene en la Joint Venture, la provisión asumida incluye el resultado estimado considerando que el Grupo ejecuta la totalidad del proyecto, atendiendo a la actual situación del socio.

### Cartera ejecutable en los próximos 12 meses



La **cartera de producción** ejecutable en los próximos 12 meses **asciende a 2.474,1 millones de euros** (2.408,4 millones de euros al cierre de 2021). De esta cifra de cartera, un 74 % corresponde al mercado internacional, por un importe de 1.821,8 millones de euros, y un 26 % corresponde al mercado nacional, por un importe de 652,4 millones de euros. La cartera del mercado **nacional** está formada por los contratos de actividades de servicios esenciales, así como por proyectos sostenibles de construcción de plantas de energía renovable por los montos que se prevé ejecutar en los próximos 12 meses. A la cartera **internacional** contribuyen tanto los países europeos (Italia y Reino Unido) donde se desarrollan actividades relacionadas con servicios, como otros países (Australia, Estados Unidos y Brasil, fundamentalmente) donde se han contratado importantes proyectos de construcción de plantas de generación de energía procedentes de fuentes renovables y de transmisión de energía.



## Elecnor (III)

Proveedor de servicios esenciales con las grandes operadoras nacionales.

### Electricidad



### Telecomunicaciones



### Gas

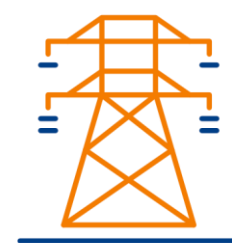




# Proyecto destacado Ecnor: EnergyConnect

## Australia

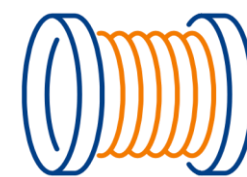
EPC – Líneas de transmisión



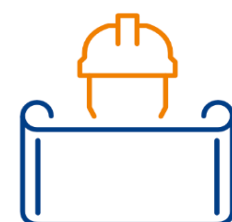
**1.446** torres y **74** postes



**+700 KM** de líneas



**10.502 km** de cable conductor



**+1.000** personal directo e indirecto

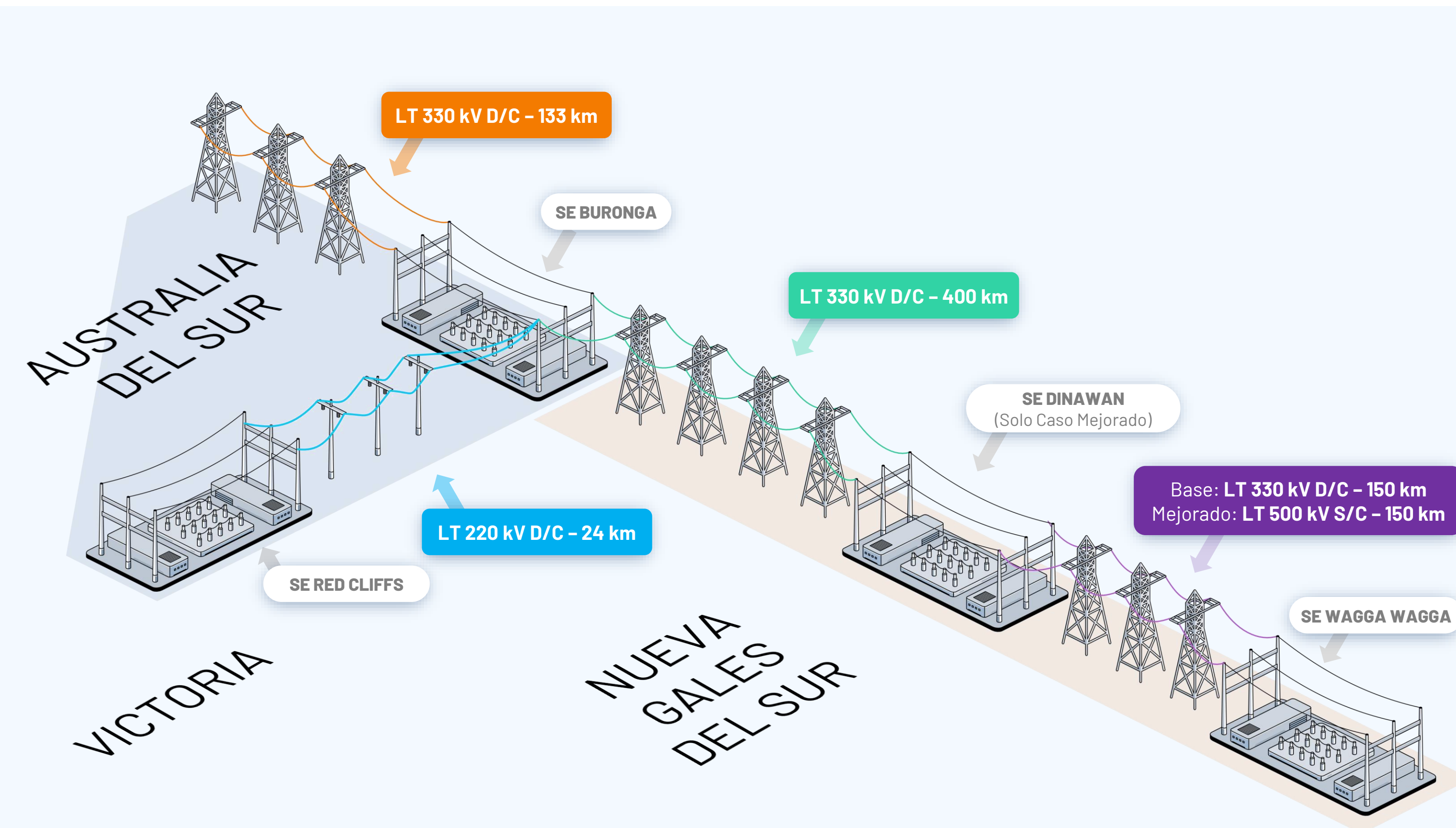
### Alcance:

Interconexión entre las redes de transmisión de South Australia, Nueva Gales del Sur y Victoria mediante más de 700km de líneas de transmisión en 500, 330 y 220kV.

Localización: **Nueva Gales del Sur**

Importe: **+1.500 Millones AUD**

Fase: **Inicial**





## Enerfín

Enerfín participa en 1.734 MW (1.552 MW a cierre del año pasado) de energía renovable en explotación y construcción en España, Brasil, Canadá y Colombia. Además, tiene una cartera de proyectos que en la actualidad supera los 10 GW.

Durante este primer semestre ha seguido impulsando su fuerte actividad de desarrollo de proyectos lo que le ha permitido incrementar su pipeline en todas las geografías en las que está presente: España, Brasil, Colombia, Canadá, Estados Unidos y Australia.

Enerfín está incrementando sus activos mediante la construcción de un parque solar fotovoltaico en Colombia denominado Portón del Sol, uno de los más importantes del país. El parque tiene una capacidad de generación de 129 MWp, su construcción tiene una duración de aproximadamente año y medio, y se espera que entre en funcionamiento en el último trimestre de 2023. También se está construyendo un parque solar fotovoltaico en Brasil, Solar Serrita, con una capacidad de generación de 68 MWp, que se espera que entre en funcionamiento el último trimestre de 2024. En Canadá se inicia en 2023 la construcción del parque eólico de Winnifred, con una capacidad de generación de 136 MW, que se espera entre en funcionamiento en el último trimestre de 2024. En España se inició en 2022 la construcción del Complejo Eólico Ribera Navarra (139,2 MW) formado por cuatro parques eólicos (24 generadores de

5,8 MW de potencia unitaria) que se espera entren en funcionamiento entre agosto y diciembre de 2023; asimismo se inicia en 2023 la construcción del parque eólico de Cernégula (46 MW) que está previsto que entre en funcionamiento en el último trimestre de 2024.

Las cifras del primer semestre se explican por los altos precios de la energía que marcaron el primer semestre de 2022, y que permitieron alcanzar un volumen de ingresos en ese periodo de 105,3 millones de euros, muy por encima de los contemplados en los presupuestos. Estos precios alcanzaron niveles notablemente superiores a los que se han dado entre enero y junio de 2023. Por contra, en este primer semestre de 2023 la producción de energía eléctrica atribuida en España, Brasil y Canadá asciende a 1.037 GWh superando la generación de ese mismo periodo del ejercicio anterior, 1.010 GWh.



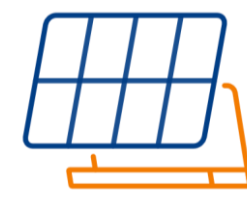
Enerfín	miles de euros		
	Ene-Jun 2023	Ene-Jun 2022	% Var.
Cifra de negocio	88.365	105.310	(16,1)
<b>EBITDA</b>	<b>57.641</b>	<b>71.858</b>	<b>(19,8)</b>
Resultado antes de impuestos	18.516	30.486	(39,3)
<b>Resultado neto atribuible</b>	<b>7.697</b>	<b>11.090</b>	<b>(30,6)</b>



## Proyecto destacado Enerfín: Portón del Sol

### Colombia

Parque Fotovoltaico



**237.720**  
paneles



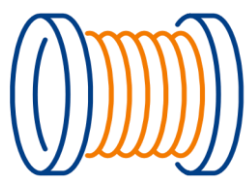
**263 GWh** generación  
anual estimada



**102 MWac**  
potencia nominal



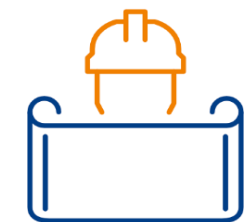
**129 MWp**  
potencia pico



**10.502 km** de  
cable conductor



**54.740 m<sup>3</sup>**  
de hormigón



**415** personal  
directo



**625** personal  
indirecto



**132.480** toneladas de  
emisiones de CO<sub>2</sub> evitadas

Importe:  
**518.360 Millones COP**

Fase:  
**Avanzada**

Entrega:  
**Oct/Nov 2023**

Factor capacidad:  
**23,3%**





## Celeo

Celeo, sociedad participada y gestionada conjuntamente con APG, uno de los mayores fondos de pensiones del mundo, participa en 7.284 km de líneas de transmisión eléctrica en Chile, Brasil y Perú, en explotación y construcción (6.891 KM a cierre de 2022), así como en 345 MW de energía renovable (fotovoltaica y termosolar) en España y Brasil (345 MW a cierre de 2022). El conjunto de los activos en operación que gestiona rondaba los 5.924 millones de euros a cierre del ejercicio pasado.

Celeo Redes Brasil, se ha adjudicado el lote 6 de la subasta de ANEEL (Leilao 1/2023) que tuvo lugar el 30 de junio en Sao Paulo. La concesión comprende la financiación, construcción y operación de una línea de transmisión en 500 kV SE Xingó - SE Camaçari II, de 357 km de longitud en doble circuito e incluyen los equipos de conexión en las respectivas subestaciones. La línea atravesará 18 municipios en los estados de Bahía y Sergipe, en la región Nordeste del país.

La finalidad de las nuevas infraestructuras es la expansión del sistema de transmisión en el Área Sur de las Regiones Nordeste y Norte de los estados de Minas Gerais y Espírito Santo debido a la expectativa de la contratación de grandes cantidades de energía proveniente de proyectos de generación renovable en la región, con la participación destacable de las centrales eólicas y solares.

La concesión tiene una duración de 30 años y una inversión estimada por ANEEL de 1.203 millones de reales brasileños, y una vez entre en operación, recibirá una retribución anual adjudicada de 99,9 millones de reales brasileños que se actualizará anualmente con el IPCA. El plazo regulatorio de construcción está establecido en 60 meses.

El negocio de Redes de Transmisión de Celeo, ha tenido un buen comportamiento, favorecido por el incremento de índices de precios que afectan a las tarifas de venta aplicables a las

líneas de transmisión con especial impacto en los proyectos brasileños, y especialmente por la mejora de la carga financiera en las sociedades en Brasil respecto al mismo periodo del ejercicio anterior.

Las plantas Termosolares que Celeo gestiona en España, alcanzan una mayor producción (136.142 MWh) que el mismo periodo año anterior (116.980 MWh). Adicionalmente, en el primer semestre del año pasado, estos proyectos tuvieron que registrar un pasivo regulatorio en sus Estados Financieros intermedios como consecuencia de los altos precios de la energía en los primeros meses de 2022, aspecto que no se ha dado en este primer semestre de 2023. Asimismo, durante este primer semestre se han conseguido ahorros en los costes de operación y mantenimiento.

Celeo se consolida en las cuentas del Grupo por el **Método de Participación**, por lo que no contribuye a la cifra de ventas consolidada. En este primer semestre del año, ha contribuido al beneficio neto consolidado del Grupo Eelecno con 5,9 millones de euros (4,1 millones de euros en el mismo periodo del ejercicio anterior) tras aplicar el porcentaje de participación y los ajustes de consolidación correspondientes. Este beneficio, debido al método de consolidación utilizado, coincide con el beneficio antes de impuestos y con el EBITDA que este negocio aporta al Grupo.



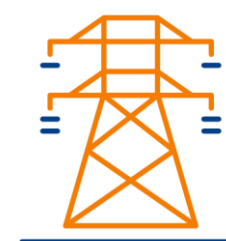
Celeo (subgrupo al 100%)	miles de euros		
	Ene-Jun 2023	Ene-Jun 2022	% Var.
Cifra de negocio	143.245	141.907	0,9
<b>EBITDA</b>	<b>97.514</b>	<b>96.988</b>	<b>0,5</b>
Resultado antes de impuestos	34.039	26.159	30,1
<b>Resultado neto atribuible</b>	<b>13.678</b>	<b>7.944</b>	<b>72,2</b>



## Proyecto destacado Celeo: Lote 6 Leilão de Transmissão nº 1/2023

### Brasil

Líneas de transmisión



Torres:  
**719**



Longitud:  
**357 km**



Voltaje:  
**500 kV**

CapEx estimado:  
**1.203 Millones R\$**

Retribución anual adjudicada:  
**99.870.100 R\$ por 30 años**

Fase: **Inicial**





## Cuenta de Pérdidas y Ganancias

Las **ventas** del Grupo Elecno al final de este semestre se sitúan en **1.835,3 millones de euros** lo que supone un incremento del 15,3% con respecto al mismo periodo del ejercicio anterior (en el que se alcanzaban 1.591,9 millones de euros).

Tanto el mercado nacional (que supone un 41% del total) como el internacional (que supone un 59%) experimentan un notable avance (10,3% y 19,1% respectivamente). Destaca especialmente la positiva evolución en las magnitudes del Grupo que ha sido posible gracias, por un lado, a la actividad de **Proyectos Sostenibles** del negocio de Elecno en Australia, Brasil y Chile, especialmente, y por otro al incremento en el volumen de la actividad de **Servicios Esenciales** que el Grupo desarrolla en Estados Unidos y en países europeos, especialmente España e Italia.

En relación con los gastos financieros, a pesar de las subidas generalizadas de los tipos de interés de referencia, la política del Grupo en relación a la gestión de riesgo de interés ha permitido mantener unos gastos financieros similares a los del primer semestre del ejercicio anterior.

El **EBITDA** alcanza los **176,0 millones de euros**, lo que supone un crecimiento del 20,8% respecto al mismo periodo del ejercicio anterior. Todos los negocios del Grupo han contribuido de forma satisfactoria a este buen resultado. Este buen comportamiento del EBITDA ha permitido obtener un **beneficio neto** de **47,4 millones de euros** en el primer semestre de 2023, un 8,2% superior al alcanzado en el mismo periodo del ejercicio anterior.

miles de euros

### Cuenta de resultados consolidada

	Ene-Jun 2023	Ene-Jun 2022	% Var.
<b>Importe neto de la cifra de negocios</b>	<b>1.835.291</b>	<b>1.591.917</b>	<b>15,3</b>
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	320	186	72,0
Trabajos realizados por la empresa para su activo	67.900	3.773	n.s.
Aprovisionamientos	(989.212)	(774.564)	27,7
Otros ingresos de explotación	24.519	10.549	132,4
Gastos de personal	(523.754)	(460.471)	13,7
Otros gastos de explotación	(268.408)	(242.172)	10,8
Resultado neto en la enajenación de activos no corrientes y sociedades dependientes	22.760	12.532	81,6
Resultado de entidades integrantes de la actividad ordinaria por el método de participación	6.546	3.886	68,5
<b>Resultado bruto de explotación (EBITDA)</b>	<b>175.962</b>	<b>145.636</b>	<b>20,8</b>
Gastos por amortización, deterioro y dotación a provisiones	(79.331)	(41.230)	92,4
<b>Resultado de explotación (EBIT)</b>	<b>96.631</b>	<b>104.406</b>	<b>(7,4)</b>
Ingresos financieros	8.134	3.702	119,7
Gastos financieros	(28.560)	(28.825)	(0,9)
Diferencias de cambio	(6.409)	(5.735)	11,8
Resultado antes de impuestos	69.796	73.548	(5,1)
Impuestos sobre las ganancias	(19.925)	(23.762)	(16,1)
<b>Resultado neto</b>	<b>49.871</b>	<b>49.786</b>	<b>0,2</b>
Resultado neto atribuido a intereses minoritarios	2.476	5.988	(58,7)
<b>Resultado neto total atribuido a la sociedad dominante</b>	<b>47.395</b>	<b>43.798</b>	<b>8,2</b>



## Balance Consolidado y Posición de Deuda (I)

Por el lado del activo, cabe destacar el incremento en las inversiones en Inmovilizado Material, que se corresponde principalmente con las inversiones en el complejo eólico de Ribera Navarra en España (41 millones de euros) y en el parque fotovoltaico de Portón del Sol en Colombia (62 millones de euros).

Por su parte, el epígrafe de "Inversiones contabilizadas por el método de la participación" recoge, por un lado, los positivos resultados logrados por Celeo en este primer semestre de 2023, junto con los impactos que en su activo neto ha tenido la apreciación del real brasileño (moneda en la que se encuentran denominadas una parte sustancial de sus inversiones), y por otro lado, la salida del perímetro de consolidación de la inversión en la sociedad mexicana Gasoducto de Morelos y Morelos O&M.

Dentro del activo corriente se produce un aumento de los activos por contratos con clientes, así como de las cuentas a cobrar.

El patrimonio neto del Grupo aumenta un 6% hasta los 883,7 millones de euros por los resultados atribuibles de los seis primeros meses del año, así como por el menor impacto de las diferencias negativas de conversión.

La Deuda Financiera Neta Consolidada Total (678,4 millones de euros) aumenta respecto a la del ejercicio anterior (546,9 millones de euros). Las oscilaciones cambiarias del real brasileño durante el primer semestre del ejercicio 2023 han supuesto un aumento de las deudas con entidades de crédito de aproximadamente 15 millones de euros frente al valor de estas deudas al cierre del ejercicio 2022. Asimismo, la oscilación cambiaria del real brasileño durante el primer semestre del

ejercicio 2023 ha supuesto un aumento de obligaciones y otros valores negociables de 2 millones de euros aproximadamente.

La actividad inversora del Grupo (92 millones de euros netos de desinversiones), así como el crecimiento experimentado en los últimos meses en la actividad de Servicios y Proyectos han requerido de una mayor necesidad de fondos. Esta necesidad, especialmente de capital circulante, se concentra en algunos proyectos de exterior (Australia, Chile...) en donde hay previstos importantes hitos de cobro en el segundo semestre del ejercicio que corregirán el incremento de deuda.

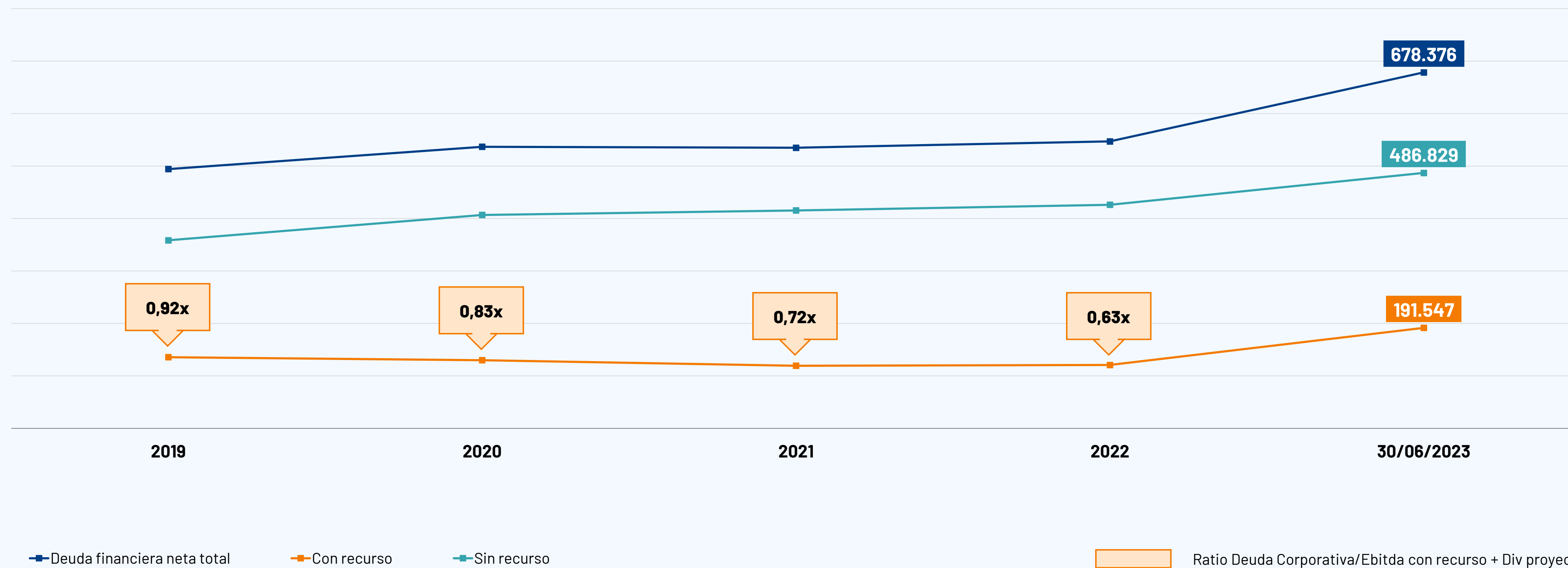
Balance consolidado	miles de euros		
	30/06/2023	31/12/2022	% Var.
<b>Activo no corriente</b>	<b>1.852.770</b>	<b>1.781.885</b>	<b>4,0</b>
Inmovilizado intangible (Fondo de Comercio y otros)	44.809	44.071	1,7
Activos por derechos de uso	79.036	80.327	(1,6)
Inmovilizado material	1.011.322	901.088	12,2
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	604.961	628.150	(3,7)
Activos financieros no corrientes	39.868	47.918	(16,8)
Activos por impuestos diferidos	72.774	80.331	(9,4)
<b>Activo corriente</b>	<b>2.025.196</b>	<b>1.776.030</b>	<b>14,0</b>
Existencias	11.590	10.308	12,4
Activos por contratos con clientes	527.773	393.954	34,0
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	924.302	855.689	8,0
Deudores comerciales, empresas vinculadas y AAPP	91.431	85.327	7,2
Otros deudores	40.706	24.571	65,7
Inversiones financieras a corto plazo	47.937	16.742	186,3
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	359.630	372.525	(3,5)
Activos no corrientes mantenidos para la venta	4.187	2.976	40,7
Otros Activos Corrientes	17.640	13.938	26,6
<b>Total activo</b>	<b>3.877.966</b>	<b>3.557.915</b>	<b>9,0</b>
<b>Patrimonio neto total</b>	<b>883.723</b>	<b>833.255</b>	<b>6,1</b>
<b>Pasivo no corriente</b>	<b>995.193</b>	<b>955.384</b>	<b>4,2</b>
Subvenciones oficiales	3.808	4.642	(18,0)
Provisiones a largo plazo	77.769	53.993	44,0
Deuda financiera a largo plazo	806.820	794.823	1,5
Pasivos por arrendamiento	69.196	69.065	0,2
Otros pasivos no corrientes	6.822	5.348	27,6
Pasivos por impuestos diferidos	30.778	27.513	11,9
<b>Pasivo corriente</b>	<b>1.999.050</b>	<b>1.769.276</b>	<b>13,0</b>
Provisiones a corto plazo	106.123	80.807	31,3
Deuda financiera a corto plazo	317.327	215.363	47,3
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	862.384	935.749	(7,8)
Pasivos por contratos con clientes	420.295	276.032	52,3
Pasivos por impuestos y otras deudas	275.708	242.389	13,7
Pasivos por arrendamiento	17.208	18.929	(9,1)
Acreedores comerciales, empresas asociadas y vinculadas	5	7	(28,6)
<b>Total pasivo</b>	<b>3.877.966</b>	<b>3.557.915</b>	<b>9,0</b>



## Balance Consolidado y Posición de Deuda (II)

### Evolución y estructura de la Deuda Financiera Neta Total

Cifras expresadas en miles de euros





## Estado de Flujos de Efectivo (I)

Los recursos procedentes de las operaciones correspondientes al primer semestre de 2023 han aumentado con respecto a los generados en el primer semestre del año pasado. Sin embargo, el crecimiento de la actividad de Servicios y Proyectos ha requerido financiación del capital circulante.

Los flujos netos de efectivo de las actividades de explotación correspondientes al primer semestre de 2023 se han reducido ligeramente con respecto a los generados en el primer semestre del año pasado debido a que el crecimiento experimentado en los últimos meses en la actividad de Servicios y Proyectos ha requerido de una mayor necesidad de fondos. Esta necesidad se concentra en algunos proyectos de exterior (Australia, Chile...) en donde hay previstos importantes hitos de cobro que se prevé permitan contener el monto de deuda con recurso durante el segundo semestre del año.

Los pagos de las actividades de inversión del primer semestre de 2023 se corresponden principalmente con las inversiones realizadas en este periodo en parques eólicos en España y en un parque fotovoltaico en Colombia (inversiones realizadas en parques eólicos en España en el primer semestre 2022).

Asimismo, los flujos de las actividades de financiación reflejan un aumento en el periodo del saldo vivo de los pagarés emitidos en el Mercado Alternativo de Renta Fija de 109 millones de euros (192 millones de euros en 2022), y la amortización de 95 millones de euros del tramo crédito del préstamo sindicado formalizado por la sociedad dominante Eelecno, S.A. (88 millones de euros en 2022).

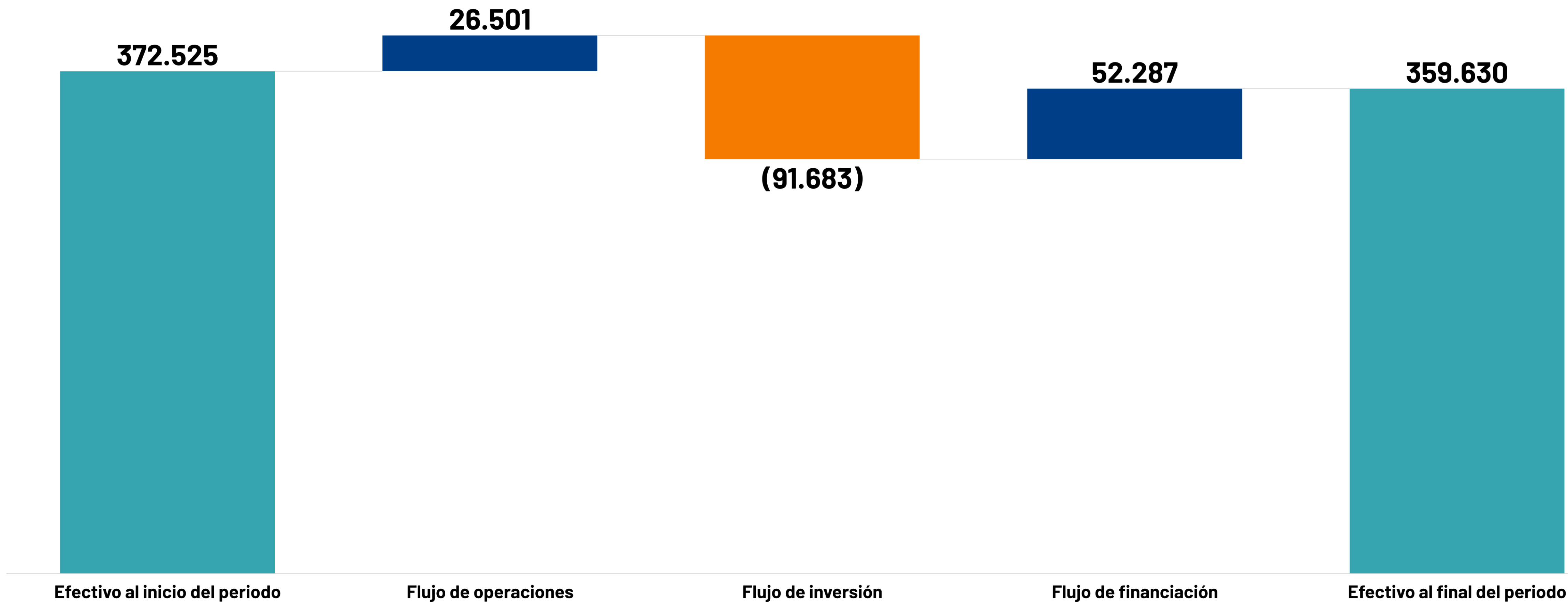
	miles de euros		
	Ene-Jun 2023	Ene-Jun 2022	% Var.
<b>Flujos de efectivo de las actividades de explotación</b>			
Resultado consolidado del periodo antes de impuestos	69.796	73.548	(5,1)
Amortizaciones	57.800	48.588	19,0
Deterioro y Resultado neto por enajenación de inmovilizado material y otros activos intangibles	(1.088)	(1.471)	(26,0)
Variación de provisiones para riesgos y gastos y otras provisiones	21.531	(7.409)	c.s
Imputación de subvenciones de inmovilizado	(80)	(85)	(5,9)
Participación en (beneficios) / pérdidas del ejercicio de inversiones contabilizadas por el método de la participación	(6.546)	(3.886)	68,5
Resultado neto en la enajenación de sociedades dependientes	(21.668)	(11.008)	96,8
Ingresos financieros	(8.134)	(3.702)	119,7
Gastos financieros	28.560	28.825	(0,9)
Diferencias de cambio	6.409	5.735	11,8
Otros ingresos y gastos	3.404	287	n.s.
<b>Total flujo de operaciones</b>	<b>149.984</b>	<b>129.422</b>	<b>15,9</b>
<b>Variación de capital circulante:</b>			
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	(221.687)	(80.737)	174,6
Existencias	(1.281)	(757)	69,2
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	91.024	(7.361)	c.s.
Variación en otros activos y pasivos corrientes	24.004	11.150	115,3
Impuesto sobre las ganancias pagados	(15.543)	(19.768)	(21,4)
<b>Flujos netos de efectivo de actividades de explotación (I)</b>	<b>26.501</b>	<b>31.949</b>	<b>(17,1)</b>
<b>Flujos de efectivo por actividades de inversión</b>			
	<b>Ene-Jun 2023</b>	<b>Ene-Jun 2022</b>	<b>% Var.</b>
Pagos por la adquisición de empresas del grupo, asociadas y entidades controladas conjuntamente	(9.883)	(922)	n.s.
Pagos por la adquisición de activos intangibles e inmovilizado material	(144.884)	(29.443)	n.s.
Pagos por aportaciones a empresas asociadas	(2.580)	0	--
Pagos por la adquisición de activos financieros	(22.901)	(12.993)	76,3
Cobros por la venta de empresas del grupo, asociadas y entidades controladas conjuntamente	73.424	9.102	n.s.
Cobros procedentes de activos financieros, neto	5.378	415	n.s.
Cobros procedentes de la venta de activos intangibles e inmovilizado material	1.629	1.472	10,7
Cobro de dividendos de empresas asociadas	0	121	(100,0)
Cobro de intereses	8.134	3.702	119,7
<b>Flujos netos de efectivo de las actividades de inversión (II)</b>	<b>(91.683)</b>	<b>(28.546)</b>	<b>221,2</b>
<b>Flujos de efectivo por actividades de financiación</b>			
	<b>Ene-Jun 2023</b>	<b>Ene-Jun 2022</b>	<b>% Var.</b>
Entradas de efectivo por deuda financiera y otra deuda a largo plazo	821.190	697.604	17,7
Reembolso de deuda financiera y otra deuda a largo plazo	(707.989)	(628.337)	12,7
Dividendos pagados	(34.893)	(33.357)	4,6
Intereses pagados	(24.990)	(19.743)	26,6
Pagos derivados de devoluciones de fondos socios no dominantes	(1.077)	(1.240)	(13,1)
Entradas de efectivo por enajenación de acciones propias	1.285	1.270	1,2
Salidas de efectivo por compra de acciones propias	(1.239)	(1.375)	(9,9)
<b>Flujos netos de efectivo de las actividades de financiación (III)</b>	<b>52.287</b>	<b>14.822</b>	<b>n.s.</b>
<b>Incremento neto de efectivo y equivalentes al efectivo (I+II+III+IV)</b>	<b>(12.895)</b>	<b>18.225</b>	<b>(170,8)</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo	372.525	388.105	(4,0)
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo</b>	<b>359.630</b>	<b>406.330</b>	<b>(11,5)</b>



## Estado de Flujos de Efectivo (II)

### Estado de Flujos de Efectivo 1S 2023

Cifras expresadas en miles de euros





## Dividendos

Durante los seis primeros del ejercicio 2023 la sociedad dominante ha aprobado un dividendo por acción de 0,3605 euros por acción frente a los 0,2938 euros por acción aprobados en los seis primeros meses de 2022. El importe pagado por dividendos asciende a 31,3 millones de euros frente a los 25,6 millones del mismo periodo del ejercicio anterior, con un crecimiento del 22,7%.

## Estructura accionarial

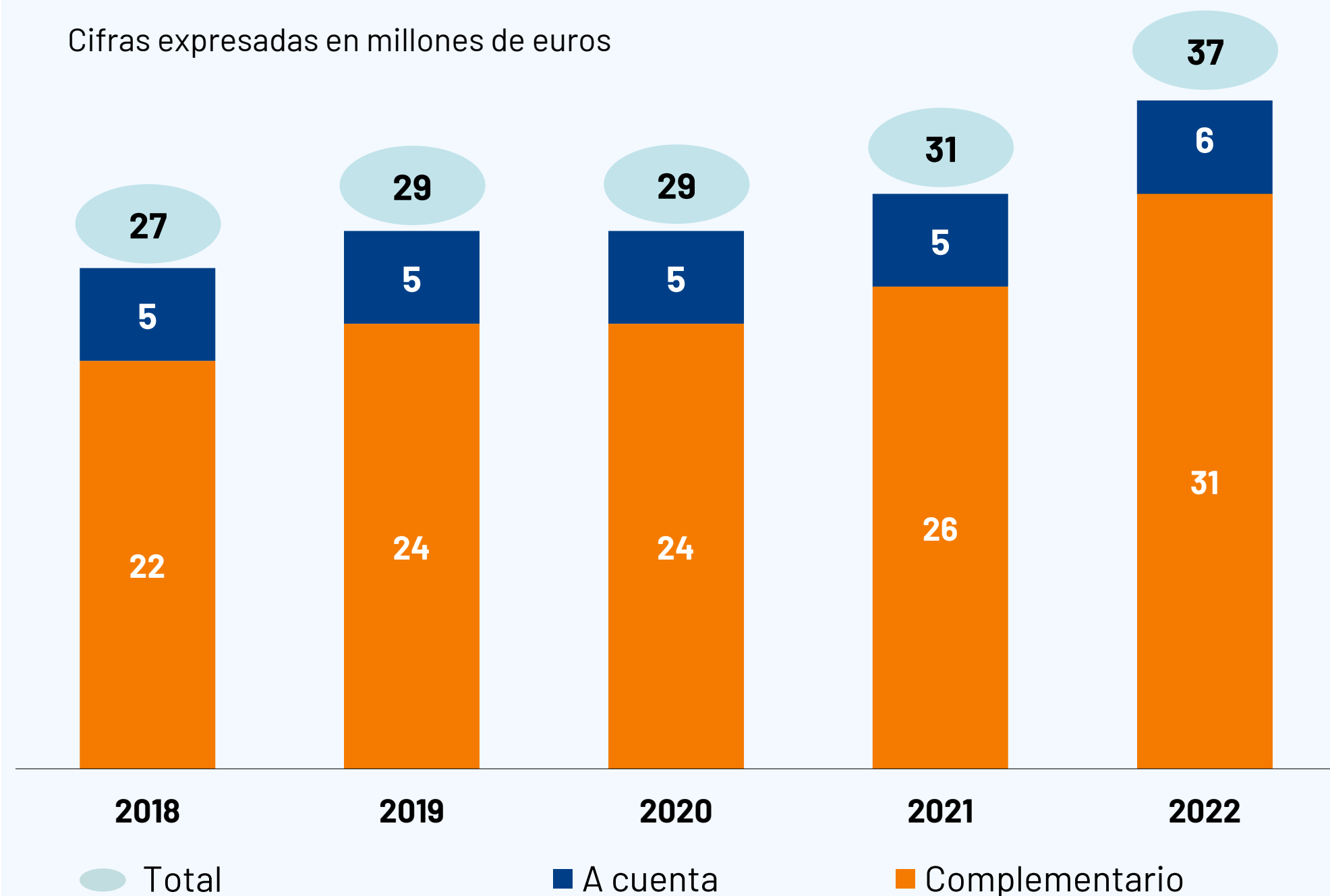
De acuerdo con la información hecha pública en la CNMV, las participaciones significativas en el Capital Social de Elecno, S.A. son las siguientes:

## Autocartera

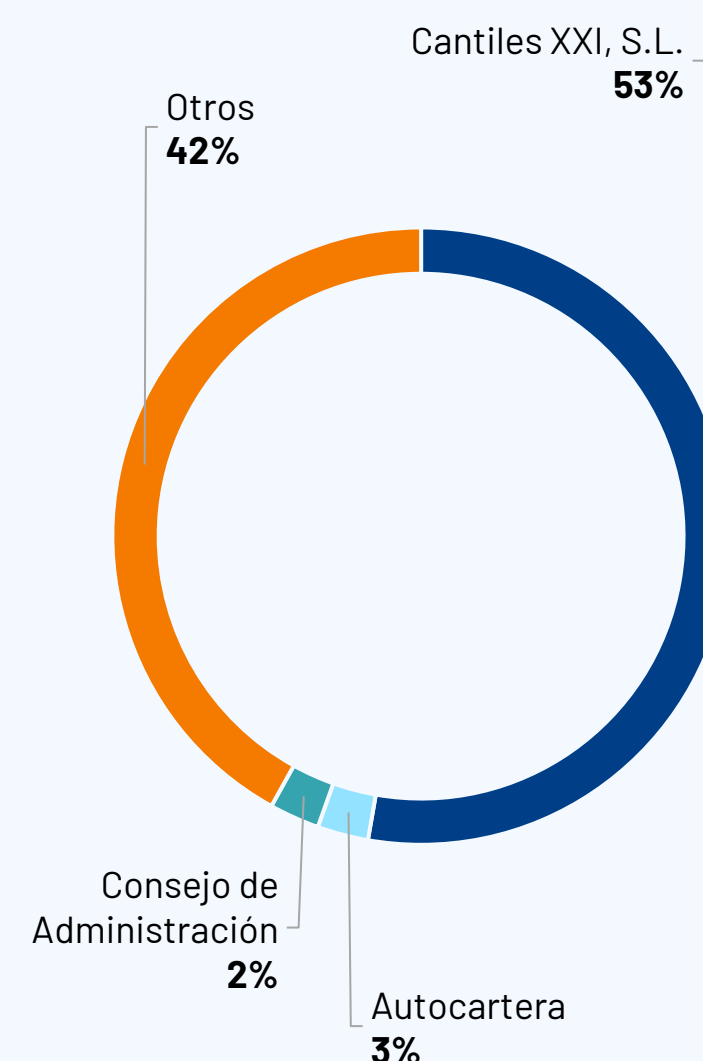
Durante los seis primeros meses del año se han adquirido un total de 105.280 acciones y se han realizado ventas de 108.715. La autocartera a 30 de junio se sitúa en 2.318.949 acciones, representando un 2,67% sobre el capital social de la compañía. Dicho porcentaje esta en línea con el nivel de autocartera mantenido en los últimos ejercicios.

### Dividendo distribuido

Cifras expresadas en millones de euros

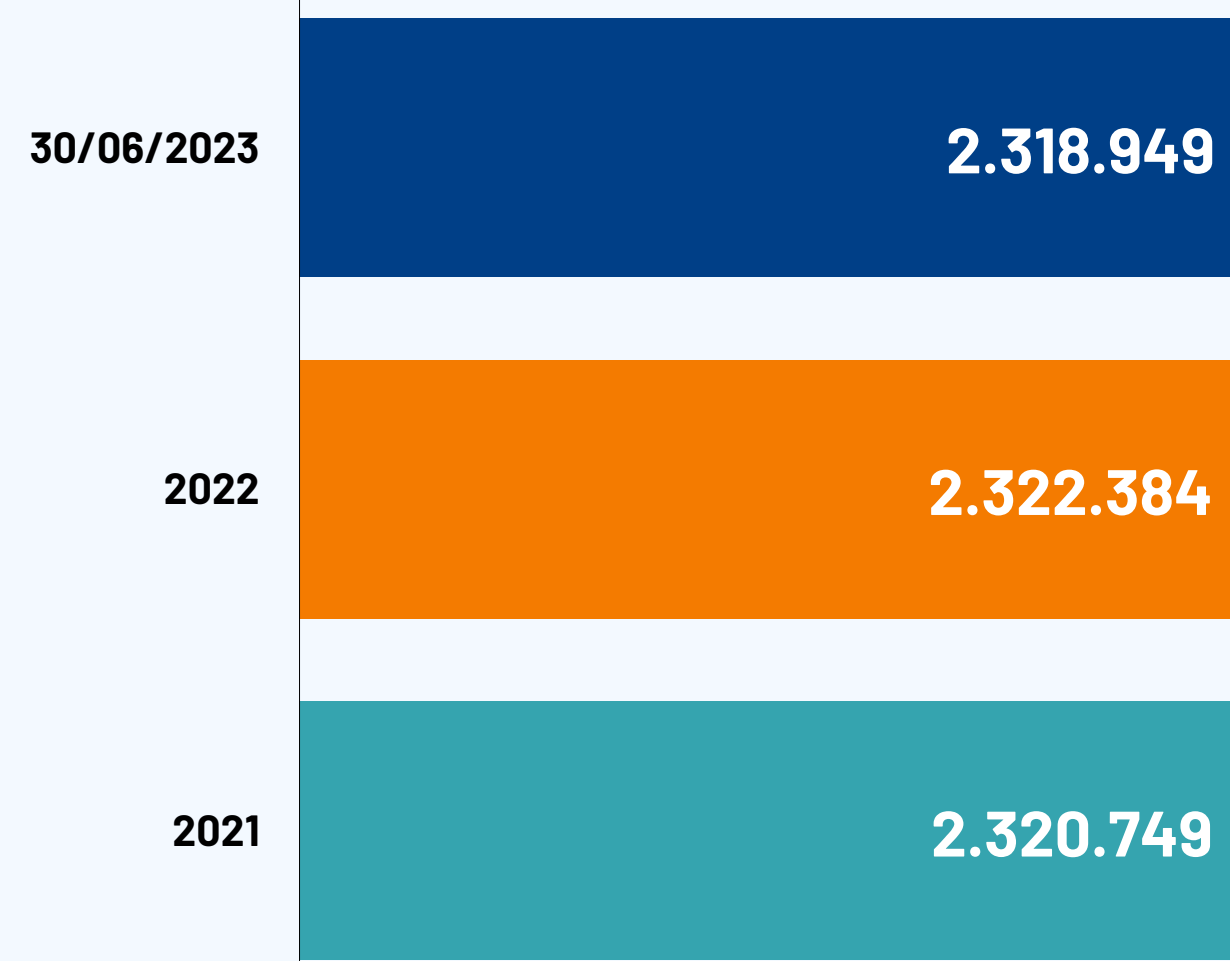


### Estructura accionarial



### Autocartera a cierre de periodo

Cifras expresadas en número de acciones



\* Todos los dividendos distribuidos en efectivo.

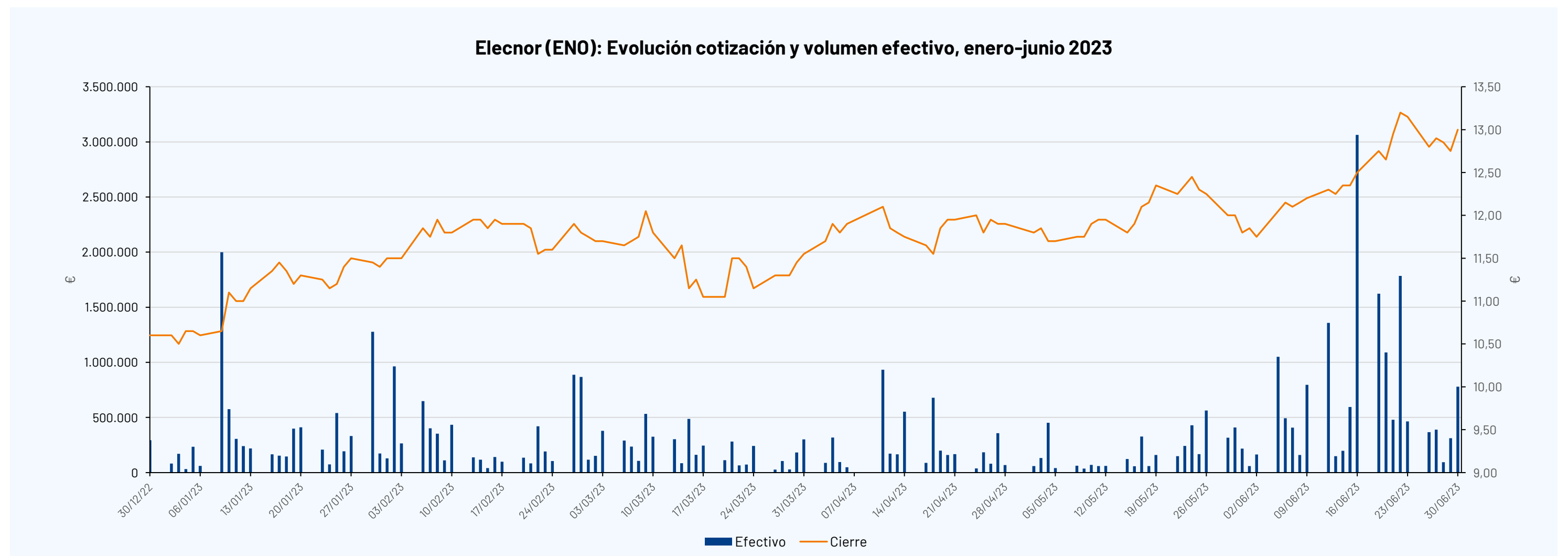
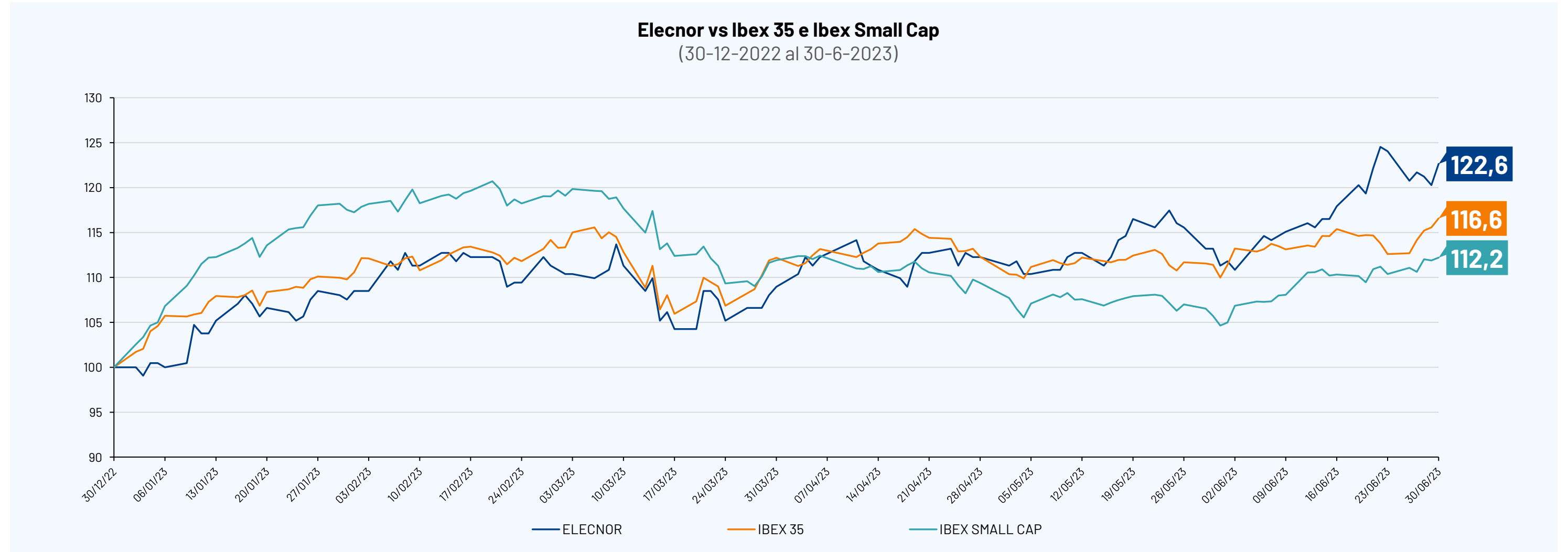


## Grupo Elecnor en Bolsa (I)

La evolución de Elecnor en Bolsa durante el primer semestre fue muy positiva, tanto en términos absolutos, como relativos.

En efecto, la acción cerró a finales de junio de 2023 a una cotización de 13 euros que supone una revalorización en el semestre del 22,6%, y, al mismo tiempo, un comportamiento relativo mejor que el registrado por las apreciaciones del Ibx 35 (+16,6%) y del índice Ibx Small Cap (+12,2%). Esta tendencia favorable, registrada sobre todo en el segundo trimestre de 2023, ha coincidido, tanto con el anuncio que realizó la compañía a principios de junio para iniciar un proceso de búsqueda de un inversor que tome una participación de control en su filial Enerfín, como con las diferentes operaciones corporativas que se anunciaron durante este periodo en el sector de renovables (Iberdrola-Norges, Opdenenergy-Antin, salidas a bolsa de Cox Energy y Greening) que han mejorado las valoraciones de mercado de sus activos.

Asimismo, Elecnor cerró el primer semestre con una capitalización bursátil por encima de los 1.100 millones de euros y significativos avances en su actividad negociadora, tanto en términos de volumen medio diario de títulos alcanzando las 28.966 acciones, un 22,4% superior al volumen medio del conjunto de 2022, como en efectivo medio diario situándose en 344.694 euros, un 33% por encima del registrado en 2022. La compañía estuvo presente en la última edición del Foro Medcap (mayo 2023), en el que participó, tanto en la mesa redonda sectorial, como en encuentros one on one con más de una treintena de inversores institucionales.





## Grupo Elecnor en Bolsa (II)

Cotización (euros)	1S2023	2022
Inicio	10,60	10,50
Mínimo	10,40	9,54
Máximo	13,35	13,40
Cierre periodo	13,00	10,60
Media	11,78	10,90

Otros indicadores bursátiles	1S2023	2022
Capitalización bursátil (euros)	1.131.000.000	922.200.000
Nº de acciones	87.000.000	87.000.000
Valor nominal de la acción (euros/acción)	0,1	0,1
Vol. contrat. acumulado (acciones)	3.678.666	6.081.521
Vol. contrat. medio diario (acciones)	28.966	23.664
Vol. contrat. efectivo acumulado (euros)	43.776.166	66.588.571
Vol. contrat. efectivo medio diario (euros)	344.694	259.099

Elecnor vs. Índices	%	
	1S2023 <sup>1</sup>	2022
Elecnor	22,6%	1,0%
Ibex 35	16,6%	(5,6%)
Ibex Small Cap	12,2%	(12,8%)

<sup>1</sup> % de variación de cotización cierre en el periodo desde 30-12-2022 hasta el 30-06-2023.





## Compromiso ASG

Grupo Elecnor: un valor sostenible

### Sistema de Gestión de Responsabilidad Social Corporativa según la norma IQNet SR10

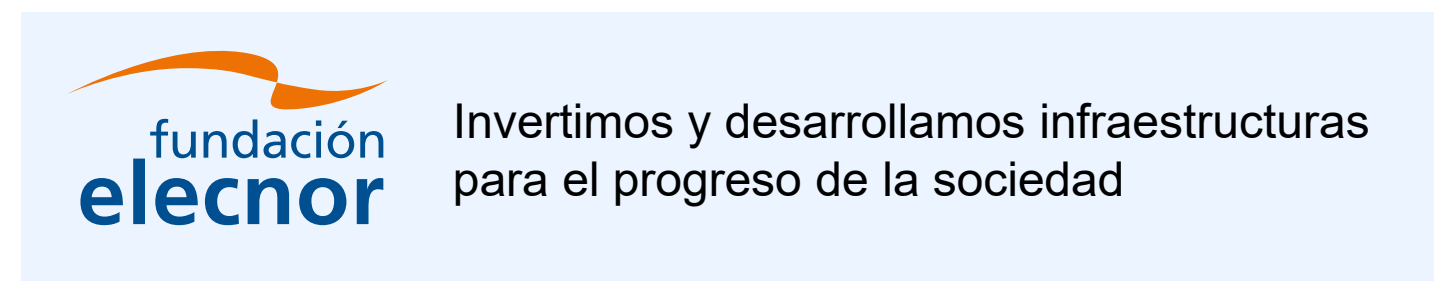
#### Comprometidos con el medio ambiente

- Estrategia de Cambio Climático 2035 alineada con el TCFD.
- Objetivos de reducción de emisiones validados por SBTi.
- Puntuación de Liderazgo en el ranking CDP, avalando el posicionamiento del Grupo Elecnor en términos de adaptación y mitigación ante el cambio climático.
- 2.079 MW de energía renovable en operación y construcción.
- Gestión de la biodiversidad y protección del medio natural en todos los proyectos.



#### Centrados en las personas

- La seguridad y salud en el centro del negocio.
- Comprometidos con la igualdad y la diversidad.
- Excelencia operativa.
- Diálogo con las comunidades locales.



#### Gestión responsable

- Sistema de Cumplimiento alineado con los más altos estándares internacionales.
- Los más altos estándares éticos.
- Tolerancia cero ante malas prácticas.
- Cadena de suministro alineada con los estándares de sostenibilidad del Grupo.

UNE-ISO 37001  
DE SISTEMAS DE  
GESTIÓN  
ANTISOBORNO

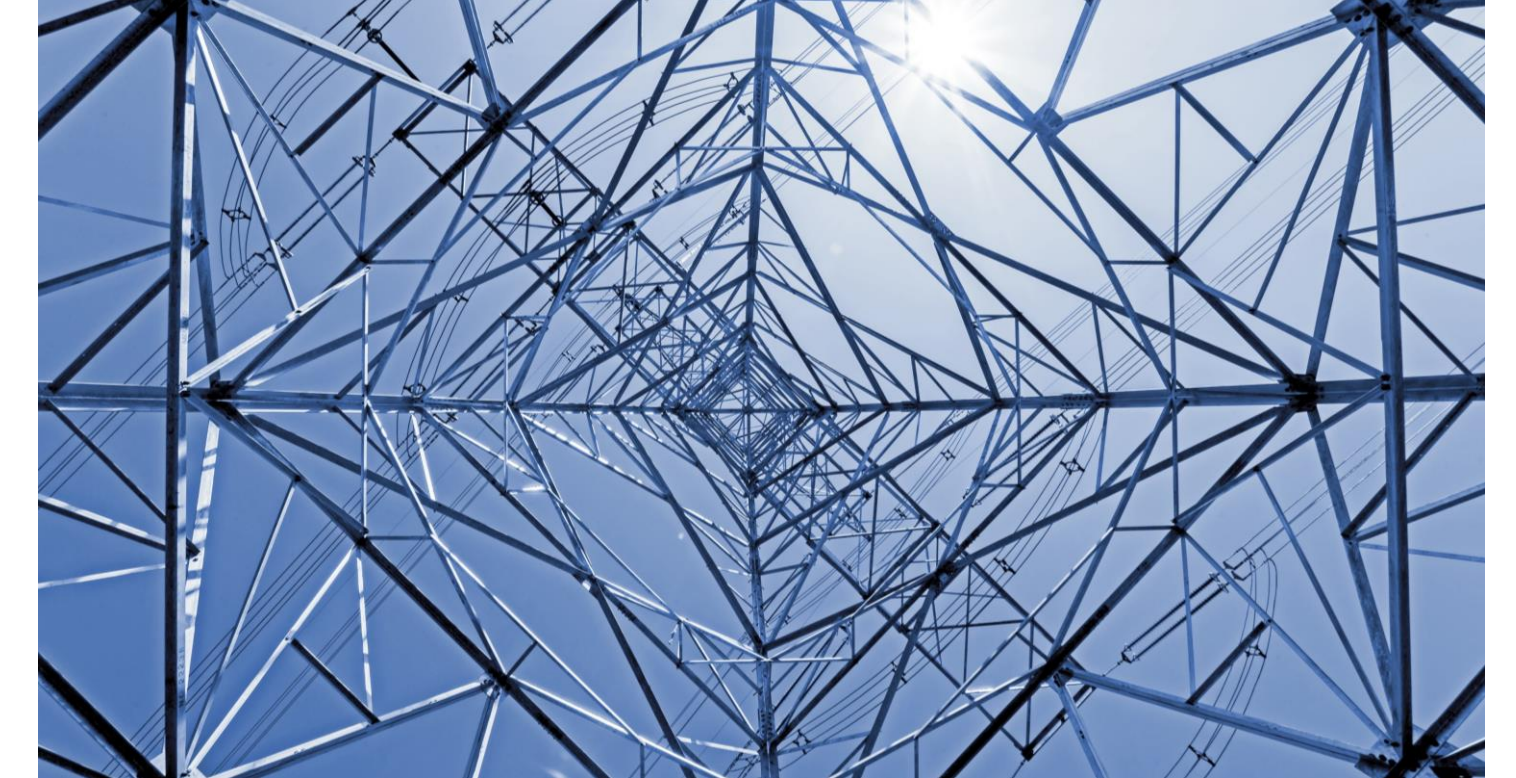
UNE 19601  
DE SISTEMAS DE  
GESTIÓN DE  
COMPLIANCE PENAL



En este ejercicio, el Grupo Elecnor definirá su nuevo **Plan Estratégico de Sostenibilidad 2023-2025** con el que mantendrá su firme compromiso con las personas, la sociedad y el medio ambiente, siempre con una gestión ética y responsable.



## Hechos relevantes del periodo y posteriores al cierre



Con fecha **25 de abril de 2023** se comunicó a la CNMV que Elec

había cerrado la venta de su participación (50%) en las sociedades de nacionalidad mexicana Gasoducto de Morelos, S.A.P.I. de C.V. y Morelos O&M, S.A.P.I. de C.V., en una venta conjunta con Enagás, propietaria del 50% restante. Con este cierre, las dos compañías españolas han transmitido la titularidad del total de las acciones en estas sociedades a un fondo administrado por la división Macquarie Asset Management de Macquarie Group Limited por un importe total de 190 millones de dólares, de conformidad con el acuerdo alcanzado con este fondo, e indicado en la comunicación de Otra Información Relevante de la Sociedad publicada el 17 de diciembre de 2021, con número de registro 13267. Elec

Con fecha **2 de junio de 2023**, Elec

S.A. comunicó a la CNMV, en relación con la comunicación de información privilegiada de fecha 18 de febrero de 2022 y número de registro 1304, en la que se informó sobre el inicio de un proceso de búsqueda para una posible incorporación de un socio financiero en el capital de su filial de generación de energía eólica Enerfín Sociedad de Energía, S.L.U. ("Enerfín"), mediante la adquisición de una participación relevante pero no mayoritaria en dicha filial, el Consejo de Administración de Elec

ha decidido cerrar dicho proceso e iniciar la búsqueda de un inversor que tome una participación de control en Enerfín.

Con fecha **30 de junio de 2023**, Celeo, sociedad participada y gestionada conjuntamente con APG, se ha adjudicado el lote 6 de la subasta de ANEEL (Leilao 1/2023). La concesión comprende la financiación, construcción y operación de una línea de transmisión en 500 kV SE Xingó - SE Camaçari II, de 357 km de longitud en doble circuito e incluyen los equipos de conexión en las respectivas subestaciones. La línea atravesará 18 municipios en los estados de Bahía y Sergipe, en la región Nordeste del país.



## Observaciones Finales

**elecnor**

EBITDA  
**126,1 M€**

Var. 1S 2022 **51,4%**

CARTERA  
**2.474,1 M€**

31/12/2022 **2,7%**

**enerfín**

EBITDA  
**57,6 M€**

Var. 1S 2022 **(19,8%)**

**1.734 MW**  
ENERGÍA RENOVABLE

**celeo**

EBITDA\*  
**97,5 M€**

Var. 1S 2022 **0,5%**

**7.284 Km**  
LÍNEAS DE TRANSMISIÓN  
ELÉCTRICA

**345 MW**  
ENERGÍA RENOVABLE

\* Subgrupo al 100%



## Glosario

**EBITDA:** se define como el resultado de explotación más Gastos por amortización, deterioro y dotación a provisiones. El grupo entiende que el EBITDA es un indicador complementario útil que puede ser utilizado en la evaluación del rendimiento operativo de grupo.

**Cartera de contratos de Elec**nor: contratos de servicios esenciales o de proyectos sostenibles suscritos por Elec

**Cartera de proyectos de Enerfín (pipeline):** proyectos en los que se ha realizado algún grado de desarrollo, pero que no se encuentran en operación o construcción.

**Factor de carga:** relación existente entre la energía eléctrica realmente producida por una central en un periodo determinado y la que se hubiera producido en el mismo, funcionando a su potencia nominal.

**Potencia nominal:** generación máxima que puede producir un parque en caso de que estuviese generando de forma continuada.

**SE:** Subestación eléctrica.

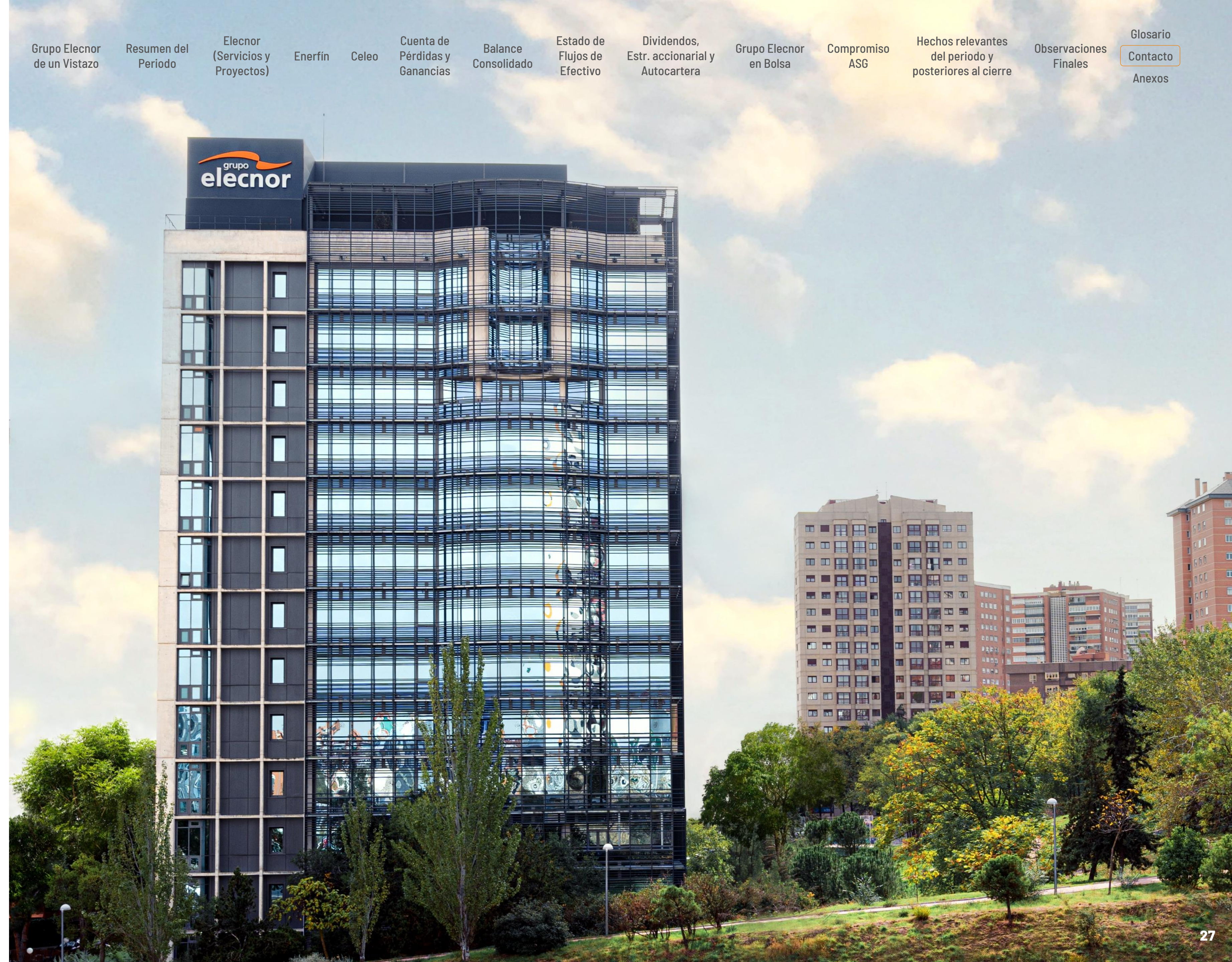




[www.grupoeconor.com](http://www.grupoeconor.com)

Pº de la Castellana, 81 – 20ª  
28046 – Madrid  
España

[accionistas@econor.com](mailto:accionistas@econor.com)  
+34 91 417 99 00





# Anexos





## Proyectos Enerfín a 31/12/2022

miles de euros

	EBITDA	Deuda Bruta	Caja	Deuda Neta	Capacidad instalada (MW)	Generación (GWh)	Factor de carga	% Participación	Fecha entrada en operación	Perfil de ingresos
<b>Proyectos Nacional:</b>										
Eólica Montes del Cierzo, S.L.	15.529	--	1.607	1.607	60	114	21%	100,00%	2001	Mercado
Eólica Páramo de Poza, S.A.	14.825	--	1.067	1.067	100	127	14%	70,00%	2002	Mercado/Regulado
Parque Eólico Malpica, S.A.	9.370	--	469	469	17	64	45%	96,00%	1997- Repowered 2017	Mercado/Regulado
Aerogeneradores del Sur, S.A.	20.911	(3.671)	2.694	(977)	54	139	29%	100,00%	2004	Mercado/Regulado
Galicia Vento, S.L.	44.160	(8.565)	7.482	(1.083)	128	305	27%	91,00%	2005	Mercado/Regulado
Parque Eólico Cofrentes, S.L.U.	8.853	(57.950)	6.741	(51.209)	50	131	30%	100,00%	2020	Mercado/PPA Cepsa Gas y Electricidad
Renovables del Cierzo, S.L.U.	(20)	(52.000)	2.395	(49.605)	139	--	0%	100,00%	2023	Mercado
Cobertura de precio de energía	(46.235)	(21.579)	1.544	(20.035)	--	--	--	--	--	--

### Proyectos Brasil:

Ventos do Sul, S.A.	31.155	(30.513)	9.313	(21.200)	150	335	25%	80,00%	2006	PROINFA 2004
Parques Eólicos Palmares, S.A.	6.465	(11.038)	3.676	(7.362)	58	149	30%	80,00%	2010/2011/2012	PROINFA'04/ LER'09/ LER'10
Ventos da Lagoa, S.A.	5.484	(11.787)	2.218	(9.569)	58	148	29%	80,00%	2012	LER 2009 / LFA 2009
Ventos do Litoral Energía, S.A.	4.692	(11.757)	3.829	(7.928)	58	140	28%	80,00%	2013	LER 2009 / LFA 2010
Ventos Dos Índios Energía, S.A.	2.854	(15.205)	3.026	(12.179)	53	138	30%	80,00%	2014	LER 2011 / A-5 2011
Ventos do Sao Fernando I Energía	3.072	(46.014)	3.140	(42.874)	76	245	37%	100,00%	Oct. 2020	Free Market LT PPA
Ventos do Sao Fernando II Energía	6.379	(39.524)	4.062	(35.462)	73	219	34%	100,00%	Nov. 2020	Regulated (A-6 2018) + Spot
Ventos do Sao Fernando III Energía	1.878	(15.031)	4.513	(10.518)	24	69	32%	100,00%	Nov. 2020	Free Market ST PPA + Spot
Ventos de Sao Fernando IV Energía, S.A.	2.879	(45.692)	5.435	(40.257)	83	236	32%	100,00%	Feb. 2021	Free Market LT PPA + Spot

### Proyectos Canadá:

Eoliennes de L'Érable, SEC.	25.630	(124.775)	6.645	(118.130)	100	320	36%	51,00%	2013	Hydro-Québec Distribution
Estructura	(161)	--	2.579	2.579	--	--	--	0,00%	--	--
Promociones y otras sociedades participadas	(3.230)	--	7.749	7.749	271	--	--	0,00%	--	--
<b>Total</b>	<b>154.490</b>	<b>(495.101)</b>	<b>80.184</b>	<b>(414.917)</b>	<b>1.552</b>	<b>2.879</b>	<b>--</b>	<b>0,00%</b>	<b>--</b>	<b>--</b>

	MW	% participación	Fecha entrada en operación	Perfil de ingresos
<b>Detalle Promociones y otras Sociedades participadas</b>				
P.E. Pesur (Andalucía)	74	5%	No consolida	
Solar Serrita	68	100%	2024	PPA
Portón del Sol (Colombia)	129	100%	2024	PPA



## Proyectos Enerfín a 31/12/2021

miles de euros

	EBITDA	Deuda Bruta	Caja	Deuda Neta	Capacidad instalada (MW)	Generación (GWh)	Factor de carga	% Participación	Fecha entrada en operación	Perfil de ingresos
<b>Proyectos Nacional:</b>										
Eólica Montes de Cierzo, S.L.	9.026	--	718	718	60	121	23%	100,00%	2001	Mercado
Eólica Páramo de Poza, S.A.	9.369	--	1.975	1.975	100	131	15%	70,00%	2002	Mercado/Regulado
Aerogeneradores del Sur, S.A.	10.847	(7.386)	7.471	85	54	119	25%	100,00%	2004	Mercado/Regulado
Galicia Vento, S.L.	27.663	(17.235)	15.830	(1.405)	128	314	28%	91,00%	2005	Mercado/Regulado
Parque Eólico Malpica, S.A.	5.454	(6.939)	4.584	(2.355)	17	65	45%	96,00%	1997- Repowered 2017	Mercado/Regulado
Parque Eólico Cofrentes, S.L.U.	6.782	(52.093)	5.033	(47.060)	50	144	33%	100,00%	2020	Mercado/PPA Cepsa Gas y Electricidad
Cobertura de precio de energía contratada por Enerfín Sociedad de Energía, S.L.	(37.558)	(65.987)	--	(65.987)	--	--	--	--	--	--

### Proyectos Brasil:

Ventos do Sul, S.A.	24.483	(34.607)	7.314	(27.293)	150	368	28%	80,00%	2006	PROINFA 2004
Parques Eólicos Palmares, S.A.	5.509	(11.403)	2.912	(8.491)	58	161	32%	80,00%	2010/2011/2012	PROINFA'04/LER'09/LER'10
Ventos da Lagoa, S.A.	4.836	(12.117)	4.245	(7.872)	58	161	32%	80,00%	2012	LER 2009 / LFA 2009
Ventos do Litoral Energía, S.A.	4.441	(12.019)	4.123	(7.896)	58	155	31%	80,00%	2013	LER 2009 / LFA 2010
Ventos Dos Indios Energía, S.A.	2.448	(15.021)	2.622	(12.399)	53	150	32%	80,00%	2014	LER 2011 / A-5 2011
Ventos do Sao Fernando I Energía	5.630	(42.326)	1.809	(40.517)	76	280	42%	100,00%	Oct. 2020	Free Market LT PPA
Ventos do Sao Fernando II Energía	6.111	(37.421)	4.012	(33.409)	73	251	39%	100,00%	Nov. 2020	Regulated (A-6 2018) + Spot
Ventos do Sao Fernando III Energía	2.381	(12.580)	2.641	(9.939)	24	80	38%	100,00%	Nov. 2020	Free Market ST PPA + Spot
Ventos de Sao Fernando IV Energía, S.A.	5.459	(40.624)	4.928	(35.696)	83	271	37%	100,00%	Feb. 2021	Free Market LT PPA + Spot

### Proyectos Canadá:

Eoliennes de L'Érable, SEC.	21.441	(133.662)	5.588	(128.074)	100	292	33%	51,00%	2013	Hydro-Québec Distribution
Estructura	2.894	--	14.230	14.230	--	--	--	--	--	--
Promociones y otras sociedades participadas	(914)	--	4.264	4.264	213	--	--	--	--	--
<b>Total</b>	<b>116.302</b>	<b>(501.420)</b>	<b>94.299</b>	<b>(407.121)</b>	<b>1.354</b>	<b>3.064</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>

	MW	% participación	Fecha entrada en operación	Perfil de ingresos
<b>Detalle Promociones y otras Sociedades participadas</b>				
P.E. Pesur (Andalucía)	74	5%	No consolida	
P.E. Baix Ebre (Cataluña)	4	25%	No consolida	
Parque Eolico Ribera de Navarra	139	100%	2023	Mercado



# Proyectos Celeo a 31/12/2022

miles de euros

	EBITDA	Deuda Bruta	Caja	Deuda Neta	KM	Capacidad instalada (MW)	% Participación
<b>Proyectos Brasil:</b>							
Celeo Redes Transmissao de Energia,S.A.	24.657	60.357	1.491	58.866	--	--	51,00%
Lt Triangulo,S.A	20.934	--	4.050	(4.050)	695	--	51,00%
Vila Do Conde Transmissora De Energia SA	9.009	--	6.257	(6.257)	324	--	51,00%
Pedras Transmissora De Energia, S.A.	2.668	1.234	3.312	(2.078)	--	--	51,00%
Coqueiros Transmissora De Energia, S.A.	1.069	504	467	37	65	--	51,00%
Encruzo Novo Transmissora De Energia,S.A.	2.301	3.013	601	2.412	220	--	51,00%
Linha De Transmissao Corumba,S.A.	5.062	5.898	1.215	4.683	279	--	51,00%
Integração Maranhense Tranmissora De Energia,S.A.	6.026	9.433	5.963	3.470	365	--	26,01%
Caiua Transmissora De Energia,S.A.	4.108	6.381	3.971	2.410	142	--	26,01%
Cantareira Transmissora De Energia,S.A.	21.838	85.645	20.066	65.579	342	--	26,01%
Serra De Ibiapa Transmissora de Energia,S.A. - SITE	16.894	154.685	18.522	136.163	366	--	51,00%
Brilhante Transmissora De Energia SA	9.335	29.181	5.245	23.936	581	--	51,00%
Jauru Transmissora De Energia,S.A.	11.697	23.565	5.965	17.600	940	--	34,00%
Cachoeira Paulista Transmissora De Energia,S.A.	11.939	43.932	19.605	24.327	181	--	25,50%
Parintins Amazonas Transmissora de Energia,S.A.	(28)	184.483	33.599	150.885	240	--	25,50%
Celeo Sao Joao Do Piaui FV I,S.A.(6)	8.614	69.685	4.437	65.248	--	180	51,00%
<b>Proyectos Chile:</b>							
Celeo Redes Operación Chile,S.A.	42.767	505.434	27.312	478.122	--	--	51,00%
Alto Jahuel Transmisora de Energia,S.A.	21.581	(1.212)	7.374	(8.586)	256	--	51,00%
Charrua Transmisora De Energia,S.A.	16.892	--	7.003	(7.003)	198	--	51,00%
CRC Transmisión, SPA	14.562	181.421	4.616	176.805	--	--	25,50%
Casablanca Transmisora de Energia,S.A.	771	1.491	3.231	(1.740)	110	--	25,50%
Mataquito Transmisora de Energia,S.A.	849	1.969	1.099	869	387	--	25,50%
Diego de Almagro Transmisora de Energia,S.A	4.521	--	637	(637)	52	--	25,50%
Alfa Transmisora de Energia,S.A.	64.097	979.196	54.447	924.749	899	--	10,20%
Transquillota Electrica de Quillota Limitada	2.234	--	2.529	--	8	--	10,20%
<b>Proyectos Perú:</b>							
Puerto Maldonado Transmisora de Energia	(186)	4.086	70	4.016	162	--	51,00%
<b>Proyectos España:</b>							
Celeo Fotovoltaico,S.L.U.	5.725	30.942	4.906	26.036	--	15	51,00%
Dioxipe Solar,S.L.	16.864	157.062	12.888	144.174	--	50	49,80%
Aries Solar Termoelectrica,S.L.	30.791	325.533	18.731	306.802	--	100	51,00%
Celeo Redes,SLU	(81)	4.284	195	4.089	--	--	51,00%
Estructura y otros	53.240	--	55.082	--	79	--	--
<b>Total</b>	<b>430.750</b>	<b>2.868.200</b>	<b>334.884</b>	<b>2.590.927</b>	<b>6.891</b>	<b>345</b>	<b>--</b>



# Proyectos Celeo a 31/12/2021

miles de euros

	EBITDA	Deuda Bruta	Caja	Deuda Neta	KM	Capacidad instalada (MW)	% Participación
<b>Proyectos Brasil:</b>							
Celeo Redes Transmissao de Energia, S.A.	6.081	61.349	6.179	55.171	--	--	51,00%
LT Triangulo, S.A.	15.167	--	7.875	--	695	--	51,00%
Vila Do Conde Transmissora de Energia, S.A.	8.456	--	8.891	--	324	--	51,00%
Pedras Transmissora De Energia, S.A.	2.160	2.260	2.849	(589)	--	--	51,00%
Coqueiros Transmissora De Energia, S.A.	914	729	217	512	65	--	51,00%
Encruzo Novo Transmissora De Energia, S.A.	1.991	3.313	1.025	2.288	220	--	51,00%
Linha De Transmissao Corumba, S.A.	3.272	6.662	2.207	4.455	279	--	51,00%
Integração Maranhense Transmissora De Energia, S.A.	4.954	10.431	2.615	7.816	365	--	26,01%
Caiua Transmissora De Energia, S.A.	3.068	6.813	969	5.844	142	--	26,01%
Cantareira Transmissora De Energia, S.A.	17.033	80.597	8.297	72.300	342	--	26,01%
Serra De Ibiapa Transmissora de Energia, S.A. - SITE	10.533	127.062	11.596	115.466	366	--	51,00%
Grupo Celeo Sao Joao Do Piaui	12.219	57.766	23.288	34.478	--	180	51,00%
Jauru Transmissora De Energia, S.A.	8.497	24.163	4.133	20.031	940	--	34,00%
Brilhante Transmissora De Energia, S.A.	5.902	27.163	4.902	22.262	581	--	51,00%
Brilhante II Transmissora De Energia, S.A.	687	--	--	--	--	--	51,00%
Cachoeira Paulista Transmissora De Energia, S.A.	7.883	40.232	16.788	23.445	181	--	25,50%
Parintins Amazonas Transmissora de Energia, S.A.	(95)	87.714	36.282	51.433	240	--	25,50%
<b>Proyectos Chile:</b>							
Celeo Redes Operaciones Chile, S.A.	22.706	468.886	17.774	451.111	--	--	51,00%
Alto Jahuel Transmisora de Energia, S.A.	22.895	--	10.542	--	256	--	51,00%
Charrua Transmisora de Energia, S.A.	14.763	--	5.175	--	198	--	51,00%
CRC Transmision, SPA	9.122	151.868	21.284	130.584	--	--	25,50%
Casablanca Transmisora de Energia, S.A.	(270)	4.076	7.833	(3.757)	110	--	25,50%
Mataquito Transmisora de Energia, S.A.	(288)	5.209	9.796	(4.587)	387	--	25,50%
Diego de Almagro Transmisora de Energia, S.A.	4.268	--	944	--	52	--	25,50%
Alfa Transmisora de Energia, S.A.	29.964	973.281	72.557	900.723	899	--	10,20%
<b>Proyectos Perú:</b>							
Puerto Maldonado Transmisora de Energia	(44)	860	1.995	(1.134)	162	--	51,00%
<b>Proyectos España:</b>							
Celeo Fotovoltaico, S.L.U.	4.734	32.400	2.203	30.197	-	15	51,00%
Dioxipe Solar, S.L.	16.162	196.123	6.015	190.109	-	50	49,80%
Aries Solar Termoelectrica, S.L.	36.583	373.603	18.473	355.130	-	100	51,00%
Celeo Redes,SLU	(102)	4.273	23	4.250	-	--	51,00%
Estructura y otros	30.667	--	--	--	--	--	--
<b>Total</b>	<b>299.882</b>	<b>2.746.833</b>	<b>312.727</b>	<b>2.467.538</b>	<b>6.804</b>	<b>345</b>	<b>--</b>



## ANEXO 5. Deuda Financiera Neta

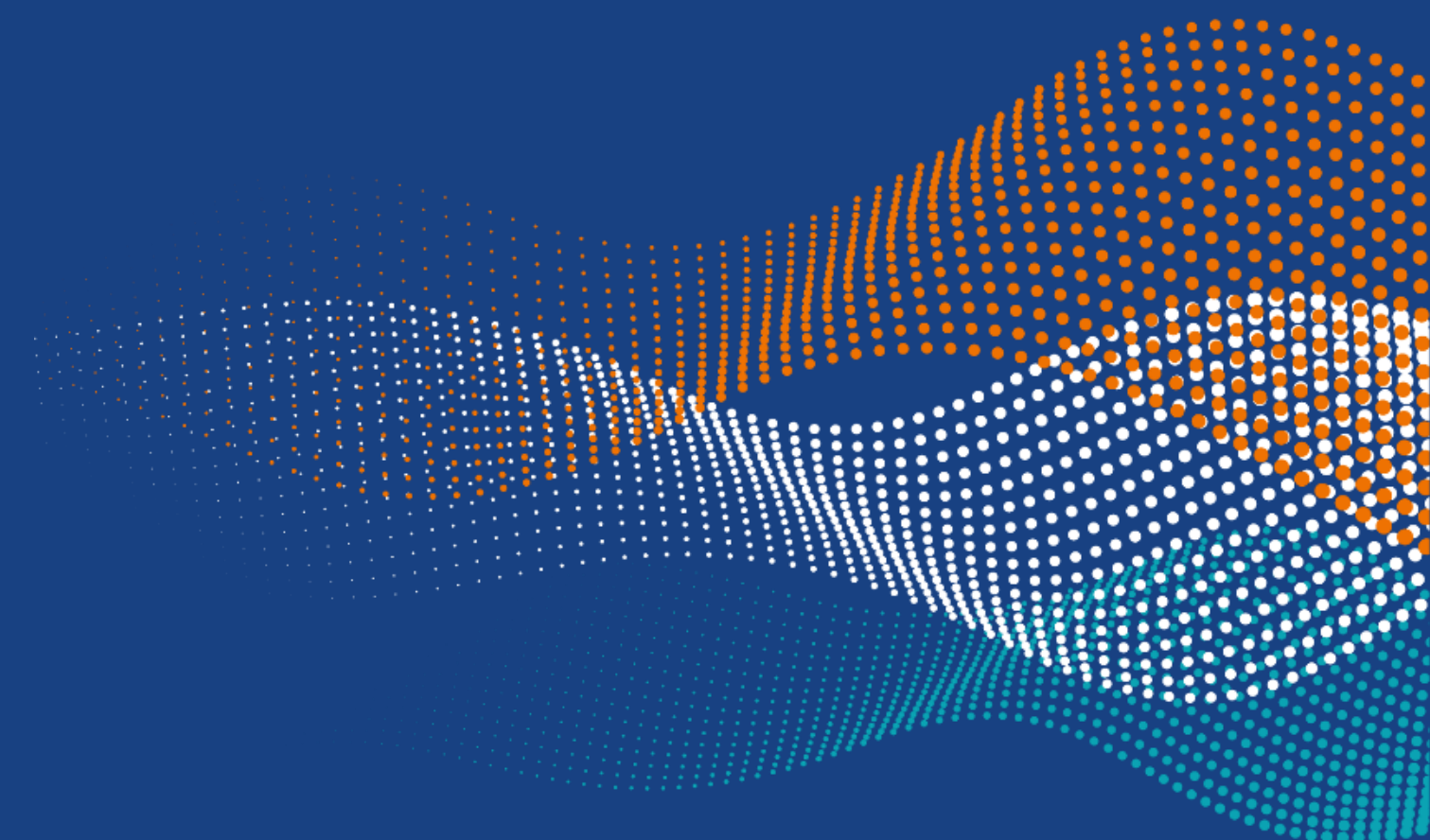
	30/06/2023	31/12/2022	% Var.
+ Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables	282.601	175.951	60,6
+ Pasivos financieros con entidades de crédito	818.485	779.682	5,0
+ Instrumentos financieros derivados (del Pasivo no corriente y Pasivo corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado)	23.061	54.553	(57,7)
- Inversiones en empresas viculadas a CP	(413)	(761)	(45,7)
- Instrumentos financieros derivados	(5.279)	(3.905)	35,2
- Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	(359.630)	(372.525)	(3,5)
- Otras inversiones financieras a corto plazo	(42.245)	(12.076)	n.s.
- Instrumentos financieros derivados (del Activo no corriente)	(9.499)	(9.639)	(1,5)
- Cuenta de reserva del servicio de la deuda dentro de "Otros activos líquidos equivalentes"	(15.923)	(17.826)	(10,7)
+ Préstamos concedidos por entidades públicas	3.486	3.801	(8,3)
+ Instrumentos financieros derivados (del Activo corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado) de cobertura de tipo de cambio	726	2.361	(69,3)
+ Instrumentos financieros derivados (del Activo corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado) de cobertura de tipo de precio energía	4.544	1.544	194,3
- Instrumentos financieros derivados (del Pasivo no corriente y Pasivo corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado) de cobertura de tipo de cambio	(3.388)	(5.551)	(39,0)
- Instrumentos financieros derivados (del Pasivo no corriente y Pasivo corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado) de cobertura de tipo de precio energía	(18.150)	(48.696)	(62,7)
<b>Deuda financiera neta total</b>	<b>678.376</b>	<b>546.913</b>	<b>24,0</b>



## Tipos de Cambio

	30/06/2023		31/12/2022	
	Cierre	Medio	Cierre	Medio
US Dólar	1,0985	1,0802	1,0621	1,0527
Dólar Canadiense	1,4380	1,4571	1,4443	1,3664
Dólar Australiano	1,6194	1,5971	1,5695	1,5141
Real Brasileño	5,2235	5,4916	5,6247	5,4343
Peso Chileno	882,0200	870,7550	929,1700	917,1067





grupo  
**elecnor**

[www.grupoelecnor.com](http://www.grupoelecnor.com)

**Síguenos** en redes sociales

