



INFORME DE RESULTADOS

ENERO-DICIEMBRE 2022



Disclaimer / Nota legal

La información que contiene este informe de resultados ha sido preparada por el Grupo Ecnor e incluye información financiera de Ecnor, S.A. y sus sociedades dependientes, correspondientes al periodo finalizado el 31 de diciembre de 2022, así como manifestaciones relativas a previsiones futuras.

La información y manifestaciones relativas a previsiones futuras sobre el Grupo Ecnor 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 Ecnor. 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 el Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre, por el que se aprueba el texto refundido del Mercado de Valores 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.

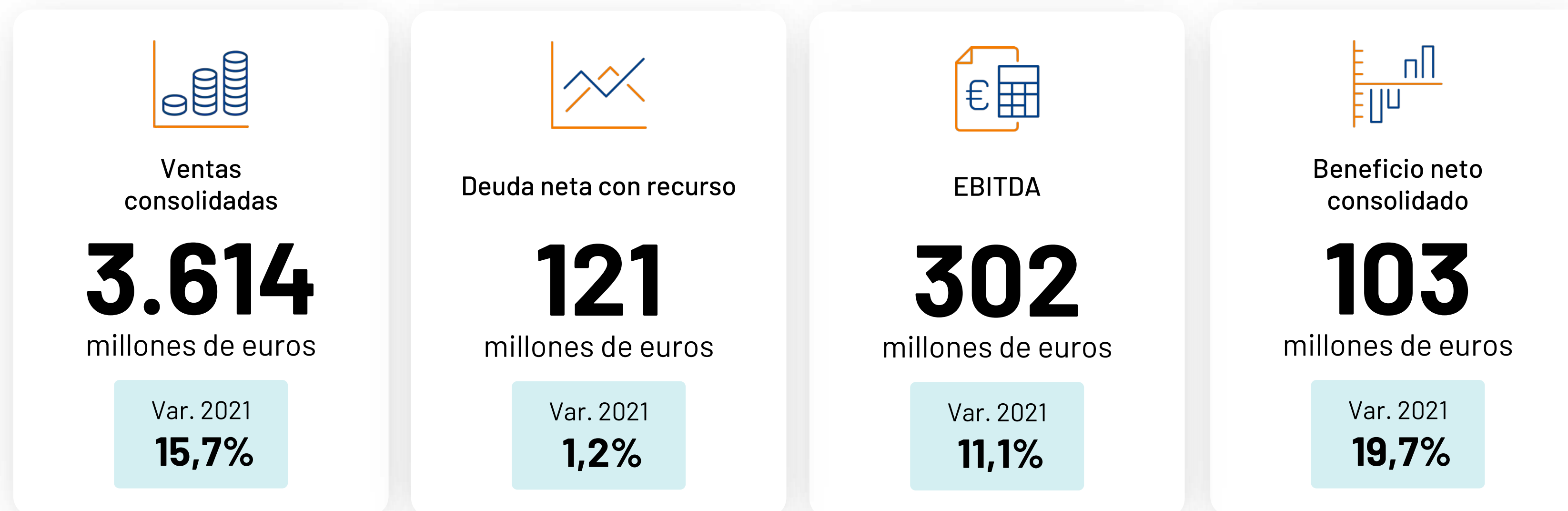


ÍNDICE

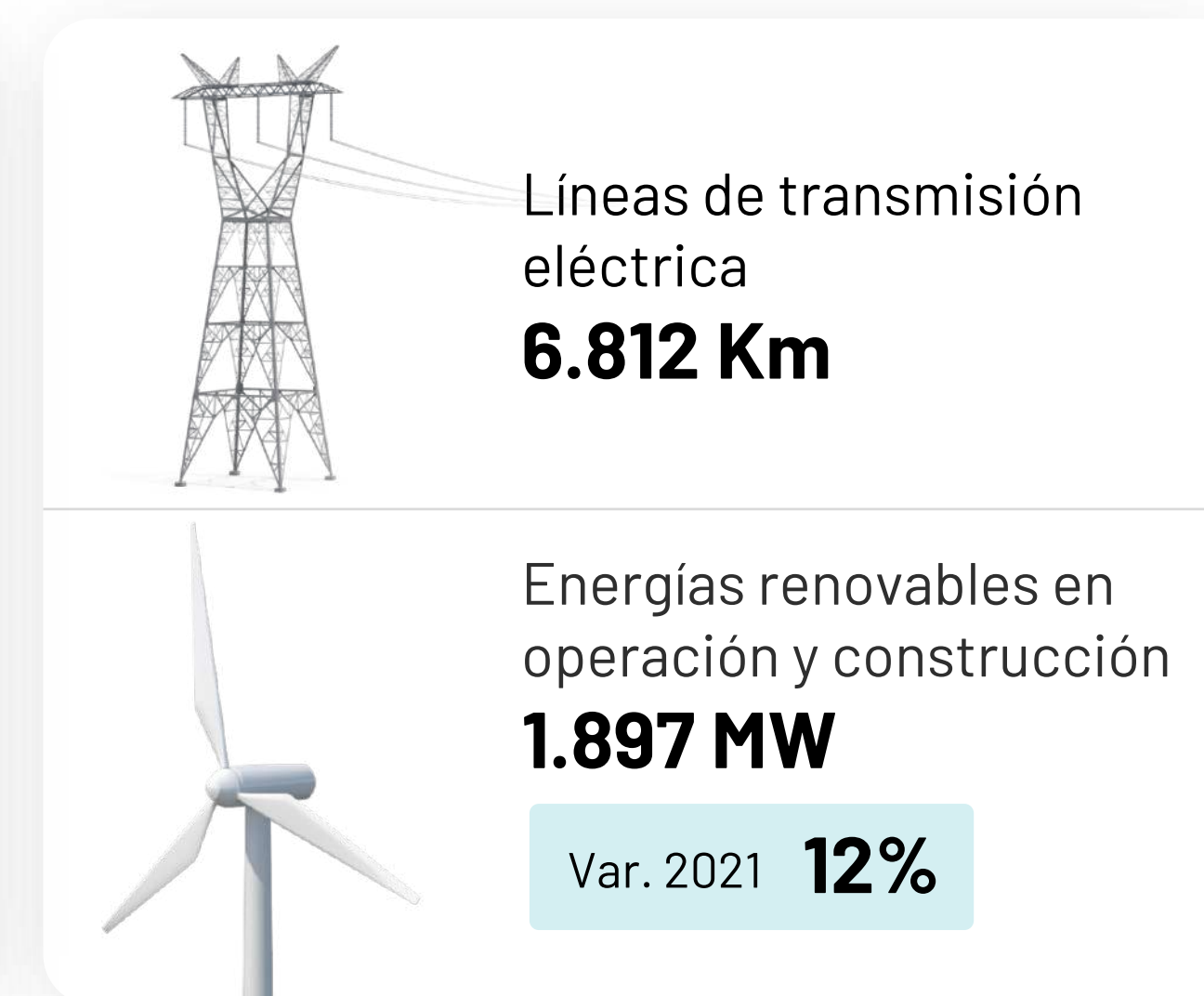
1. Grupo Ecnor de un vistazo
2. Resumen del ejercicio 2022
3. Ecnor
4. Enerfín
5. Celeo
6. Cuenta de Pérdidas y Ganancias
7. Balance Consolidado y Posición de la Deuda
8. Estado de Flujos de Efectivo
9. Dividendos, Estructura accionarial y autocartera
10. Grupo Ecnor en Bolsa
11. Compromiso ASG
12. Observaciones finales
13. Contacto
14. Anexos

Grupo Elecnor de un vistazo

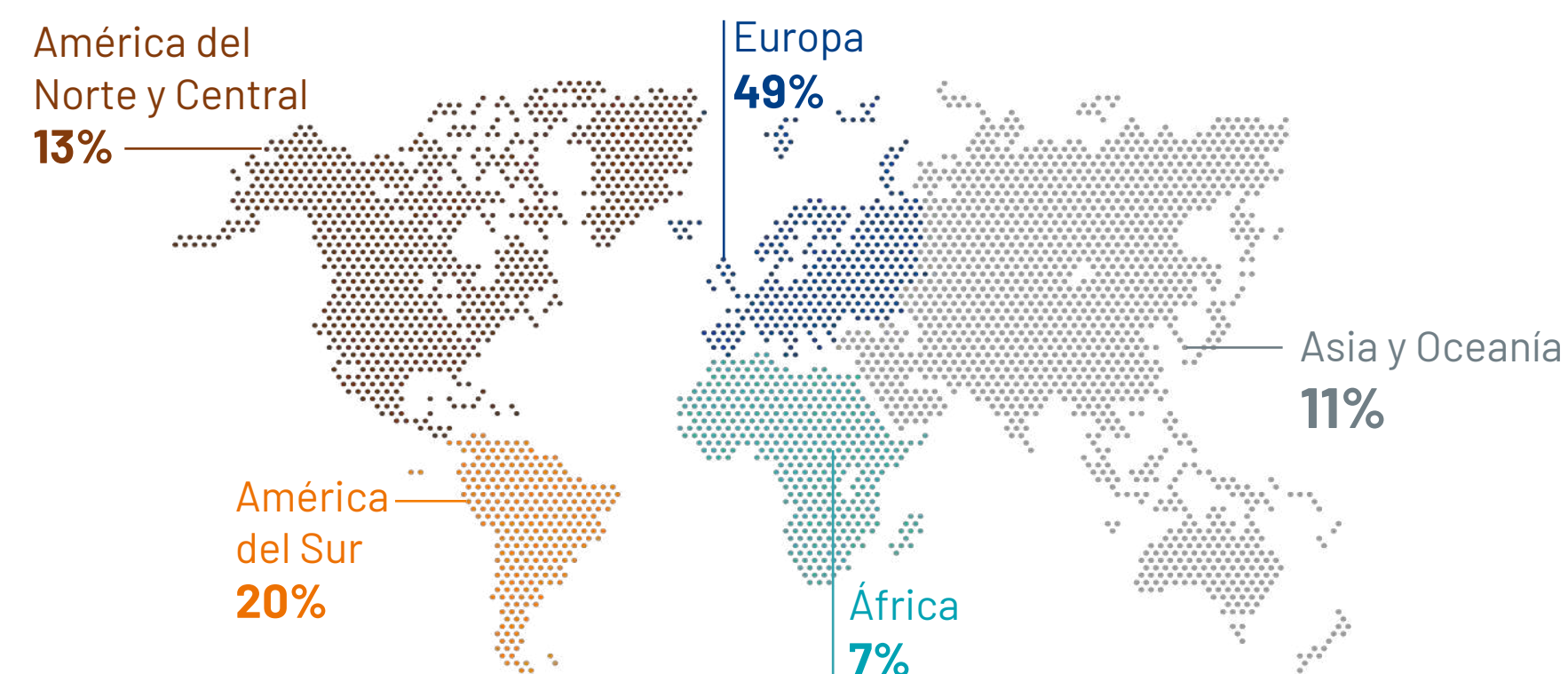
Principales magnitudes financieras



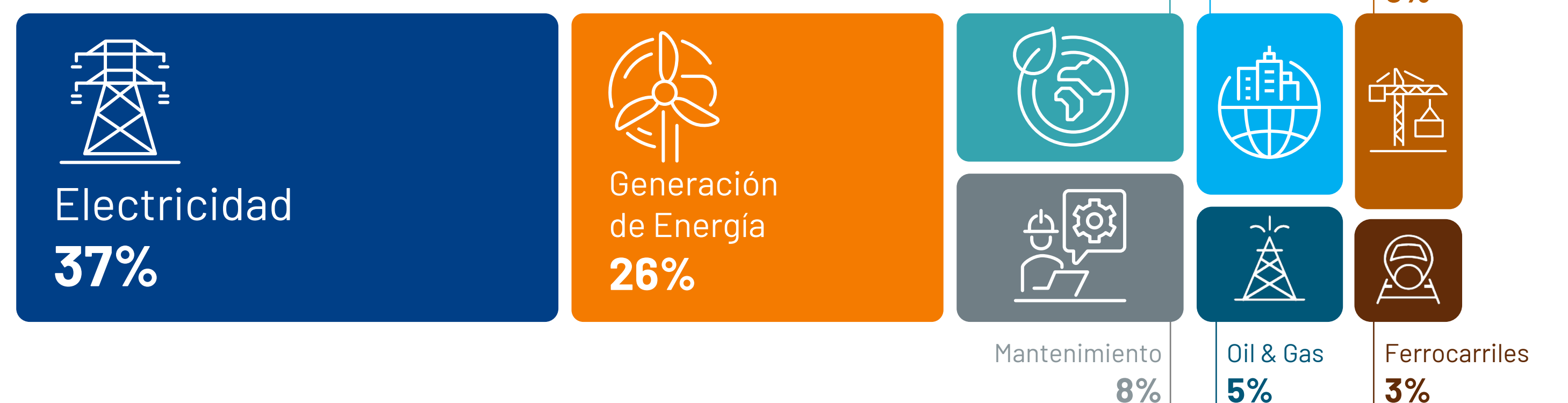
Principales magnitudes de las inversiones en Infraestructuras y Renovables



Ventas en más de 50 países



Diversificación por área de actividad



Resumen del ejercicio 2022 (I)

El Grupo Ecnor ha experimentado un comportamiento positivo durante el ejercicio 2022 en un entorno caracterizado por la desaceleración económica generalizada como consecuencia de varios factores, entre ellos, el impacto del conflicto bélico en Ucrania, la crisis energética y en las cadenas de suministros, un aumento acelerado de la inflación con especial relevancia en los precios de las materias primas, la energía y los combustibles, que los bancos centrales están intentando frenar con subidas de tipos de interés que no se habían visto en décadas.

En efecto, el Grupo Ecnor registró en 2022 unas ventas de 3.613,7 millones de euros (3.122,4 millones el ejercicio anterior), lo que supone un incremento del 15,7 % con respecto al ejercicio 2021. Tanto el mercado nacional (que supone un 41% del total) como el internacional (que supone un 59%) experimentan un notable avance (4,8% y 24,9% respectivamente). Esta positiva evolución en las magnitudes del Grupo ha sido posible gracias, por un lado, a la actividad de Proyectos Sostenibles del negocio de Ecnor en Australia, Brasil, Chile, República Dominicana, Mozambique, Camerún y Angola, 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. Por su parte, Enerfin incrementa su cifra

de ventas en un 32% gracias a la evolución de los precios de la energía en España, así como a la apreciación del real brasileño y el dólar canadiense, monedas en las que operan sus parques de Brasil y Canadá.

El EBITDA alcanza los 302,1 millones de euros un 11,1 % sobre la misma magnitud del ejercicio anterior gracias al buen comportamiento de todos los negocios que desarrolla el Grupo.

El Grupo Ecnor alcanza un beneficio neto de 102,8 millones de euros en 2022, siendo un 19,7% superior al alcanzado en el ejercicio anterior (85,9 millones de euros).

El Grupo evalúa de forma continua sus gastos operativos para reducir aquellos costes que sean discrecionales, aplicando las políticas de contención y control sobre los gastos, de forma recurrente, en todas las sociedades del Grupo.

Principales magnitudes	Miles de euros		
	2022	2021	% Var.
Cifra de negocio	3.613.672	3.122.421	15,7
Ventas nacionales	1.491.563	1.422.918	4,8
Ventas internacionales	2.122.109	1.699.503	24,9
EBITDA	302.052	271.769	11,1
Resultado antes de impuestos	165.931	142.048	16,8
Resultado neto atribuible	102.813	85.884	19,7

Cifra de negocio por segmentos	Miles de euros		
	2022	2021	% Var.
Elec	3.422.866	2.958.160	15,7
Enerfin	220.412	166.593	32,3
Celeo	306.575	278.267	10,2
Operaciones entre segmentos	(29.606)	(2.332)	n.s.
Eliminación por consolidación por el Método de Puesta en Equivalencia ¹	(306.575)	(278.267)	10,2
Total cifra de negocio del Grupo	3.613.672	3.122.421	15,7

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

EBITDA consolidado por segmentos	Miles de euros		
	2022	2021	% Var.
Elec	168.928	165.838	1,9
Enerfin	154.490	116.303	32,8
Celeo	17.153	14.988	14,4
Subtotal segmentos	340.571	297.139	14,6
Gestión del Grupo y otros ajustes	(29.569)	(25.109)	n.s.
Operaciones entre segmentos	(8.950)	(261)	n.s.
Total	302.052	271.769	11,1

Resumen del ejercicio 2022 (II)

Miles de euros

Resultado neto consolidado atribuible por segmentos	2022	2021	% Var.
Ecnor	77.459	77.119	0,4
Enerfin	44.124	23.336	89,1
Celeo	17.153	14.998	14,4
Resultado neto consolidado de los segmentos	138.736	115.453	20,2
Gestión del Grupo y otros ajustes	(30.622)	(29.990)	n.s.
Operaciones entre segmentos	(5.301)	421	c.s.
Total	102.813	85.884	19,7

Miles de euros

Cartera de Ecnor pendiente de ejecutar en los próximos 12 meses	31/12/22	31/12/21	% Var.
Nacional	633.939	579.656	9,4
Internacional	1.774.464	1.711.829	3,7
Total	2.408.403	2.291.485	5,1



Elecnor (I)

Este negocio que el Grupo desarrolla a través de su filial Elecnor Servicios y Proyectos, S.A.U. y sus sociedades dependientes, ha tenido un importante crecimiento en el periodo.

En el mercado nacional, la actividad ha continuado su senda de crecimiento gracias a los servicios esenciales desarrollados para los sectores de energía, telecomunicaciones, agua, gas y transporte, donde trabaja para todas las utilities. Asimismo, durante este periodo han contribuido al crecimiento de la Cifra de Ventas y del resultado del Grupo, tanto los trabajos de construcción como de promoción de parques eólicos y fotovoltaicos, así como los de rehabilitación y mantenimiento, relacionados con el autoconsumo y la eficiencia energética.

En el mercado internacional, la positiva evolución se debe principalmente a los proyectos sostenibles que el Grupo desarrolla

en Australia, Brasil y Chile (especialmente energías renovables y líneas de transmisión), así como a la actividad de las filiales estadounidenses (Hawkeye y Belco). También contribuyen al resultado del Grupo la construcción de parques eólicos en Colombia, parques fotovoltaicos en República Dominicana, Colombia y Ghana, centrales hidroeléctricas en Camerún y Angola, subestaciones de R.D. del Congo entre otros muchos.

La positiva evolución del negocio en ambos mercados se refleja también en el incremento del EBITDA con respecto al mismo periodo del ejercicio anterior, aunque no de forma proporcional a las ventas. Esto se debe a que algunos de los grandes proyectos

mencionados anteriormente se encuentran en fases iniciales, en las que los principales riesgos inherentes a esos contratos siguen abiertos a la fecha de cierre. En estas fases, el Grupo hace una estimación prudente del margen, por lo que estos proyectos contribuyen principalmente al crecimiento de la cifra de ventas, no trasladándose aún estos crecimientos al resultado.



Elecnor (Servicios y Proyectos)	Miles de euros		
	2022	2021	% Var.
Cifra de negocio	3.422.866	2.958.160	15,7
EBITDA	168.928	165.838	1,9
Margen sobre ventas (%)	4,9	5,6	n.s.
Resultados antes de impuestos	105.913	114.957	(7,9)
Resultado neto atribuible	77.459	77.119	0,4

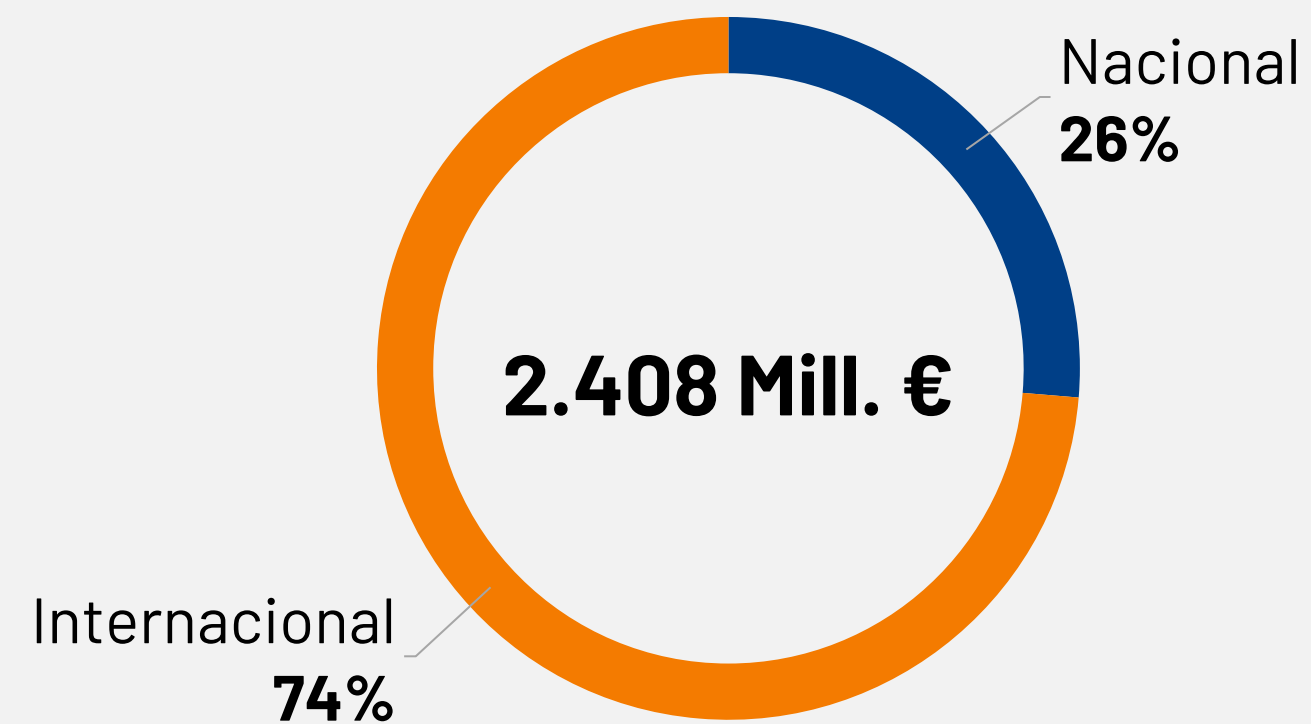
Ventas nacionales vs internacionales	Miles de euros		
	2022	2021	% Var.
Cifra de negocio	3.422.866	2.958.160	15,7
Ventas nacionales	1.422.090	1.371.256	3,7
Ventas internacionales	2.000.776	1.586.904	26,1

Elecnor (II)

La cartera de producción ejecutable en los próximos 12 meses asciende a 2.408 millones de euros (2.291 millones de euros al cierre de 2021). De esta cifra de cartera, un 74% corresponde al mercado internacional, por un importe de 1.774 millones de euros, y un 26% corresponde al mercado nacional, por un importe de 634 millones de euros. La cartera del mercado nacional está formada principalmente por los contratos de la actividad de servicios esenciales.

La cartera internacional se incrementa tanto en países europeos (Italia y Reino Unido) donde se desarrollan actividades relacionadas con servicios esenciales, como en otros países (Australia, Estados Unidos, Brasil, México y Panamá fundamentalmente) donde se han contratado importantes proyectos sostenibles de construcción de plantas de generación de energía procedentes de fuentes renovables y de transmisión de energía.

Cartera ejecutable en los próximos 12 meses



Elecnor (III)

Proveedor de servicios esenciales con las grandes operadoras nacionales.

Electricidad



Telecomunicaciones



Gas



Proyecto destacado Elecnor: Sajoma

República Dominicana

EPC – Planta fotovoltaica



- Potencia: **89MW**.
- Planta fotovoltaica tecnología de inversor tipo string y con estructura fija cerca de la ciudad De Santiago de los Caballeros en República Dominicana.
- Incluye una línea de interconexión y una ST dentro del propio emplazamiento del parque.
- NTP 01/02/2023, con un plazo de ejecución de 15 meses.

Importe: **69 Millones USD**

Fase: **Inicial**

Entrega: **2024**



Proyecto destacado Elecnor: EnergyConnect

Australia

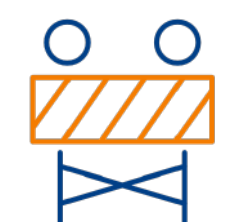
EPC – Línea de transmisión



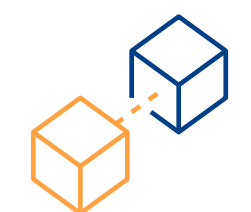
1.450 torres y **64** postes



26.000 toneladas de acero



4 Subestaciones



700 KM de líneas



8.550 km de cable conductor



42.000 m³ de hormigón



676 personal directo



61 personal indirecto

Importe: **1.559 Millones AUD**

Fase: **Inicial**

Entrega: **2024**



Enerfín (I)

Enerfín participa en 1.552 MW de energía renovable en explotación y construcción en España, Brasil, Canadá y Colombia, y continúa con su intensa actividad de promoción para asegurar su crecimiento e incrementar su pipeline que en la actualidad asciende a casi 9 GW de proyectos de energía eólica y fotovoltaica. Asimismo, continúa con la diversificación de sus actividades con proyectos de almacenamiento, hibridación e hidrógeno.

A la positiva evolución del resultado de Enerfín ha contribuido, principalmente, el precio más favorable respecto al mismo periodo del año anterior de los Parques Eólicos en España. La producción de energía de Enerfín en el ejercicio ha alcanzado los 2.879 GWh. Adicionalmente, cabe mencionar la positiva evolución del real brasileño y el dólar canadiense frente al euro, monedas en las que opera fundamentalmente en el exterior.

Enerfín ha comenzado en octubre de 2022 la construcción de un parque solar fotovoltaico en Colombia denominado Portón del Sol. El parque tiene un área aproximada de 216 Ha. y una capacidad de generación de 129 MWp. La construcción tiene una duración de aproximadamente año y medio. Asimismo, también ha entrado en fase de ready to build un proyecto solar fotovoltaico en Brasil, Solar Serrita, con un área aproximada de 313 Ha. y una capacidad de generación de 68 MWp. La construcción tiene una duración aproximada de un año.

En el mercado nacional, el Grupo mantiene una estrategia de contratación de derivados de cobertura de precio para una parte de su producción. A este respecto, en función de sus previsiones sobre la evolución del precio de la energía eléctrica, utiliza instrumentos financieros derivados para cubrir los riesgos de variaciones en el mencionado precio de la energía eléctrica. En el marco de dichas operaciones, Enerfín formaliza contratos de swaps para asegurar un precio fijo de la energía para un número determinado de Megawatios - hora (MWh), los cuales se van liquidando mes a mes. Estos derivados financieros, cumplen los requisitos para ser considerados, en el Grupo consolidado, de cobertura contable. Asimismo, el Parque Eólico de Cofrentes tiene suscrito un contrato de venta de energía a largo plazo.



Enerfín (II)



Ventas nacionales vs internacionales

Miles de euros

■ Ventas nacionales ■ Ventas internacionales



Miles de euros

Enerfín	2022	2021	% Var.
Cifra de negocio	220.412	166.593	32,3
EBITDA	154.490	116.303	32,8
Resultados antes de impuestos	84.934	44.076	92,7
Resultado neto atribuible	44.124	23.335	89,1

Miles de euros

Ventas nacionales vs internacionales	2022	2021	% Var.
Cifra de negocio	220.412	166.593	32,3
Ventas nacionales	87.912	51.869	69,5
Ventas internacionales	132.500	114.724	15,5



Proyecto destacado Enerfín: Renovables del Cierzo

España (Navarra)
EPC – Parque eólico

Importe: **157,4 Millones €**

Fase: **Avanzada**

Entrega: **May-Sept 2023**



Potencia:
139,2 MW



Generación anual
estimada: **431 GWh**
(122.000 hogares)



24 aerogeneradores



Evita la emisión de
108.000 toneladas of CO₂



416 personal
directo



625 personal
indirecto



Celeo

Celeo, sociedad participada y gestionada conjuntamente con APG, uno de los mayores fondos de pensiones del mundo, participa en 6.812 Km de líneas de transmisión eléctrica en Chile y Brasil, en explotación y construcción, así como en 345 MW de energía renovable (fotovoltaica y termosolar) en España y Brasil. Cabe destacar el inicio de las obras de la primera concesión en Perú (Puerto Maldonado). El conjunto de los activos en operación que gestiona ronda los 5.924 millones de euros a cierre del ejercicio.

Cabe destacar en el negocio de Redes de Transmisión de Celeo, la entrada en operación a finales de 2021 de la concesión en Serra de Ibiapaba en Brasil y la positiva evolución del dólar americano y del real brasileño frente al euro, monedas en las que opera fundamentalmente en Chile y Brasil respectivamente. En este ejercicio el incremento de los tipos de interés de las financiaciones de los proyectos de Transmisión en Brasil ha afectado de forma notable al resultado de este subgrupo. Este efecto se ha visto compensado en el año por la revisión de las tarifas de venta de estos mismos proyectos según los índices de inflación correspondientes, así como por el impacto que la aplicación de la CINIIF 12 tiene sobre los ingresos de los proyectos de transmisión en Brasil.

Adicionalmente, Celeo ha obtenido en el ejercicio la adjudicación de una nueva línea en Chile en la región de Coquimbo, entre las subestaciones de Don Goyo y La Ruca. Se trata de una línea de transmisión de doble circuito de 220 kV con una inversión estimada de 95 millones de dólares americanos.

Por su parte, las plantas Termosolares que Celeo gestiona en España, han tenido una menor producción debido a

las restricciones al vertido de energía a la red, hecho que ha supuesto un impacto negativo en la cuenta de resultados del Grupo Elecno de 5 millones de euros aproximadamente. Al igual que Enerfin, Celeo se ha visto afectado por la normativa publicada en el año para mitigar los efectos del elevado precio de la energía, antes mencionados en el apartado de Enerfin.

Asimismo, Celeo ha revisado los créditos fiscales que tenía reconocidos en las sociedades que gestionan los proyectos termosolares y ha procedido a deteriorar parcialmente los mismos reconociendo una pérdida de 14 millones de euros (7 millones de euros, aproximadamente corresponden al Grupo Elecno).

Celeo se consolida en las cuentas del Grupo por el Método de Participación, por lo que no aporta cifra de ventas al mismo. En este ejercicio, ha aportado un beneficio neto consolidado atribuible de 17.153 miles de euros (14.998 miles de euros en el ejercicio anterior). 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.

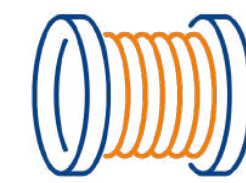


Celeo (subgrupo al 100%)	Miles de euros		
	2022	2021	% Var.
Cifra de negocio	306.575	278.267	10,2
EBITDA	241.783	191.790	26,1
Resultados antes de impuestos	104.070	59.916	73,7
Resultado neto atribuible	33.806	29.950	12,9

Proyecto destacado Celeo: SITE

Brasil

EPC – Línea de transmisión



Longitud:
366 KM



Tensión:
500kV / 230 kV



Capacidad:
4.200 MVA



10
Subestaciones

Fase: **En operación**



Grupo Eelecno: Cuenta de Pérdidas y Ganancias

Las ventas del Grupo Eelecno se sitúan en 3.613,7 millones de euros (3.122,4 millones el ejercicio anterior), lo que supone un incremento del 15,7% con respecto al ejercicio 2021.

Tanto el mercado nacional (que supone un 41% del total) como el internacional (que supone un 59%) experimentan un notable avance (4,8% y 24,9% respectivamente). Esta positiva evolución en las magnitudes del Grupo ha sido posible gracias, por un lado a la actividad de Proyectos Sostenibles del negocio de Eelecno en Australia, Brasil, Chile, República Dominicana, Mozambique, Camerún y Angola, 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. Por su parte, Enerfin incrementa su cifra de ventas en un 32% gracias a los precios de la energía en España, así como a la reapreciación del real brasileño y el dólar canadiense, monedas en las que operan sus parques de Brasil y Canadá.

El EBITDA alcanza los 302,1 millones de euros un 11,1 % sobre la misma magnitud del ejercicio anterior gracias al buen comportamiento de todos los negocios que desarrolla el Grupo.

Por su parte, el EBIT del Grupo se ha situado en 212,7 millones de euros, frente a los 178,7 del ejercicio anterior, lo que supone un incremento del 19,1%.

El Grupo Eelecno alcanza un beneficio neto de 102,8 millones de euros en 2022, siendo un 19,7% superior al alcanzado en el ejercicio anterior (85,9 millones de euros).

Cuenta de resultados consolidada

	Miles de euros		
	2022	2021	% Var.
Importe neto de la cifra de negocios	3.613.672	3.122.421	15,7
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	374	220	70,0
Trabajos realizados por la empresa para su activo	32.891	10.768	205,5
Aprovisionamientos	(1.810.781)	(1.582.619)	14,4
Otros ingresos de explotación	44.109	23.918	84,4
Gastos de personal	(984.095)	(868.281)	13,3
Otros gastos de explotación	(631.304)	(453.272)	39,3
Resultado neto en la enajenación de activos no corrientes y sociedades dependientes	14.688	(4.138)	c.s.
Resultado de entidades integrantes de la actividad ordinaria por el método de participación	22.498	22.752	(1,1)
Resultado bruto de explotación (EBITDA)	302.052	271.769	11,1
Gastos por amortización, deterioro y dotación a provisiones	(89.310)	(93.086)	(4,1)
Resultado de explotación (EBIT)	212.742	178.683	19,1
Ingresos financieros	10.573	8.860	19,3
Gastos financieros	(55.405)	(50.290)	10,2
Diferencias de cambio	(1.979)	5.368	c.s.
Deterioro y resultado por enajenación de instrumentos financieros		(680)	0,0
Variación de valor razonable en instrumentos financieros		107	0,0
Resultado antes de impuestos	165.931	142.048	16,8
Impuestos sobre las ganancias	(50.024)	(48.443)	3,3
Resultado neto	115.907	93.605	23,8
Resultado neto atribuido a intereses minoritarios	13.094	7.722	69,6
Resultado neto total atribuido a la sociedad dominante	102.813	85.883	19,7

Grupo Ecnor: Balance Consolidado y Posición de la Deuda (I)

Por la parte del activo, destaca el incremento del activo no corriente, especialmente el aumento de valor contable de las inversiones por puesta en equivalencia y el valor de los activos (fundamentalmente las inversiones en parques eólicos) mantenidos en monedas distintas al euro.

El patrimonio neto del Grupo aumenta un 31,5% hasta los 833,3 millones de euros por los resultados atribuibles de los seis primeros meses del año, así como por el buen comportamiento de las diferencias negativas de conversión.

Por la parte del pasivo, los principales incrementos se deben al efecto que la apreciación del real brasileño, dólar canadiense y dólar estadounidense, tiene sobre las deudas denominadas en dichas monedas. Adicionalmente, se ha producido la disposición de nueva deuda por 52 millones de euros para la construcción de los parques eólicos en Ribera de Navarra.



Miles de euros

Balance consolidado	31/12/22	31/12/21	% Var.
Activo no corriente	1.781.885	1.554.195	14,7
Inmovilizado intangible (Fondo de Comercio y otros)	44.071	43.857	0,5
Activos por derechos de uso	80.327	77.521	3,6
Inmovilizado material	901.088	784.666	14,8
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	628.150	517.203	21,5
Activos financieros no corrientes	47.918	41.535	15,4
Activos por impuestos diferidos	80.331	89.412	(10,2)
Activo corriente	1.776.030	1.731.706	2,6
Existencias	10.308	11.282	(8,6)
Activos por contratos con clientes	393.954	399.621	(1,4)
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	855.689	767.035	11,6
Deudores comerciales, empresas vinculadas y AAPP	85.327	76.216	12,0
Otros deudores	24.571	22.863	7,5
Inversiones financieras a corto plazo	16.742	17.991	(6,9)
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	372.525	388.105	(4,0)
Activos no corrientes mantenidos para la venta	2.976	37.288	(92,0)
Otros Activos Corrientes	13.938	11.305	23,3
Total activo	3.557.915	3.285.901	8,3
Patrimonio neto total	833.255	633.665	31,5
Pasivo no corriente	955.384	951.945	0,4
Subvenciones oficiales	4.642	4.920	(5,7)
Provisiones a largo plazo	53.993	54.105	(0,2)
Deuda financiera a largo plazo	794.823	778.536	2,1
Pasivos por arrendamiento	69.065	66.795	3,4
Otros pasivos no corrientes	5.348	20.060	(73,3)
Pasivos por impuestos diferidos	27.513	27.529	(0,1)
Pasivo corriente	1.769.276	1.700.291	4,1
Provisiones a corto plazo	80.807	82.103	(1,6)
Deuda financiera a corto plazo	215.363	246.915	(12,8)
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	935.749	754.947	23,9
Pasivos por contratos con clientes	276.032	411.529	(32,9)
Pasivos por impuestos y otras deudas	242.389	185.935	30,4
Pasivos por arrendamiento	18.929	18.857	0,4
Acreedores comerciales, empresas asociadas y vinculadas	7	5	40,0
Total pasivo	3.557.915	3.285.901	8,3

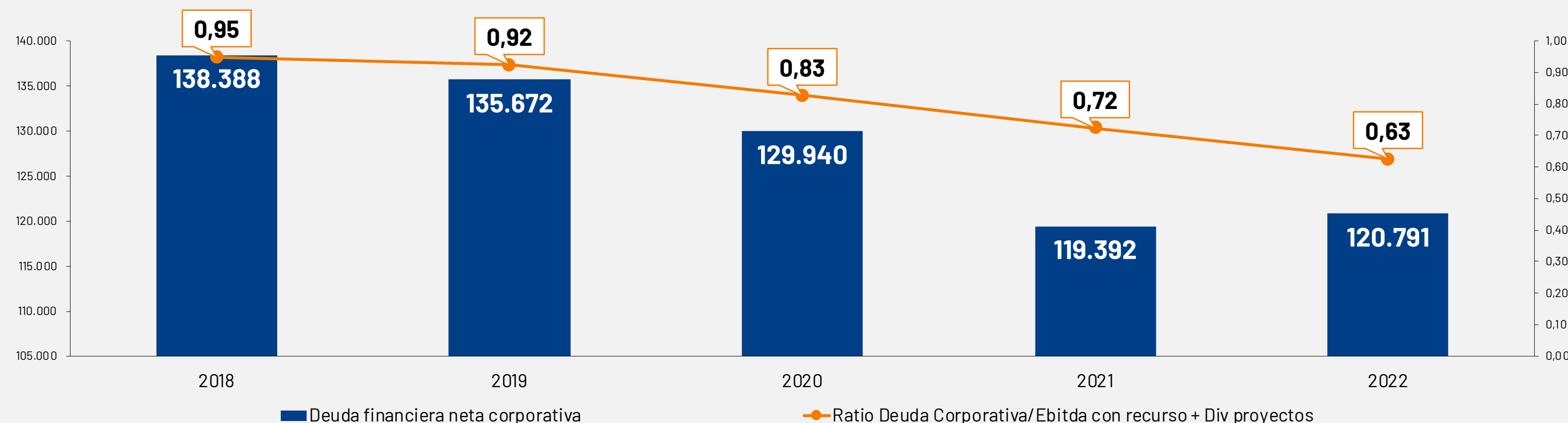
Grupo Elecnor: Balance Consolidado y Posición de la Deuda (II)

La Deuda Financiera Neta Total (546,9 millones de euros) aumenta un 5,8% respecto a la del ejercicio anterior (516,8 millones de euros).

La Deuda Financiera Neta con recurso (120,8 millones de euros) se ha mantenido en línea con respecto al cierre del pasado ejercicio (119,4 miles de euros). Esto se debe fundamentalmente a la positiva evolución de los negocios del Grupo en términos de generación de caja, por sus actividades de explotación, que ha logrado compensar el esfuerzo inversor que el Grupo ha llevado a cabo en 2022. Además, el Grupo ha logrado financiar el crecimiento del volumen de negocio consolidado (15,7% y 27,1% en 2022 y 2021 respectivamente) y hacer frente al pago del dividendo a los accionistas (31 millones de euros y 29 millones de euros en 2022 y 2021 respectivamente), continuando con la mejora de la ratio de deuda financiera neta/EBITDA de los últimos años.

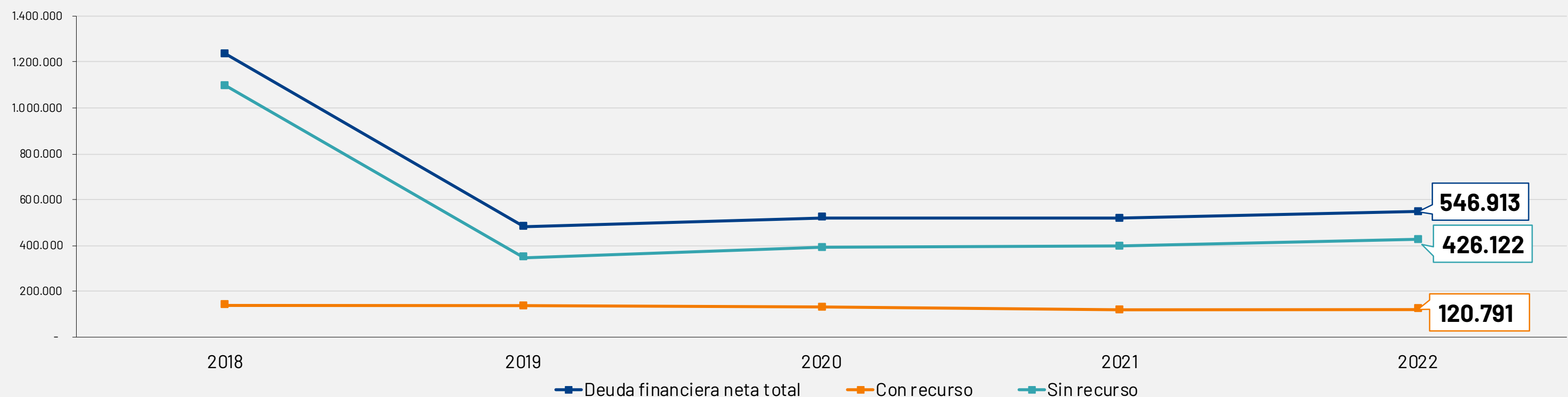
El Grupo, si bien analiza y monitoriza la evolución de la Deuda Financiera Neta Total, presta especial atención a la Deuda Financiera Neta con recurso, ya que la Deuda restante está respaldada por los proyectos de inversión a los que se dedica esta financiación.

Evolución Deuda Financiera neta con recurso (miles de euros) y de la cobertura de la deuda neta corporativa



Evolución y Estructura de la Deuda Financiera Neta Total

Miles de euros



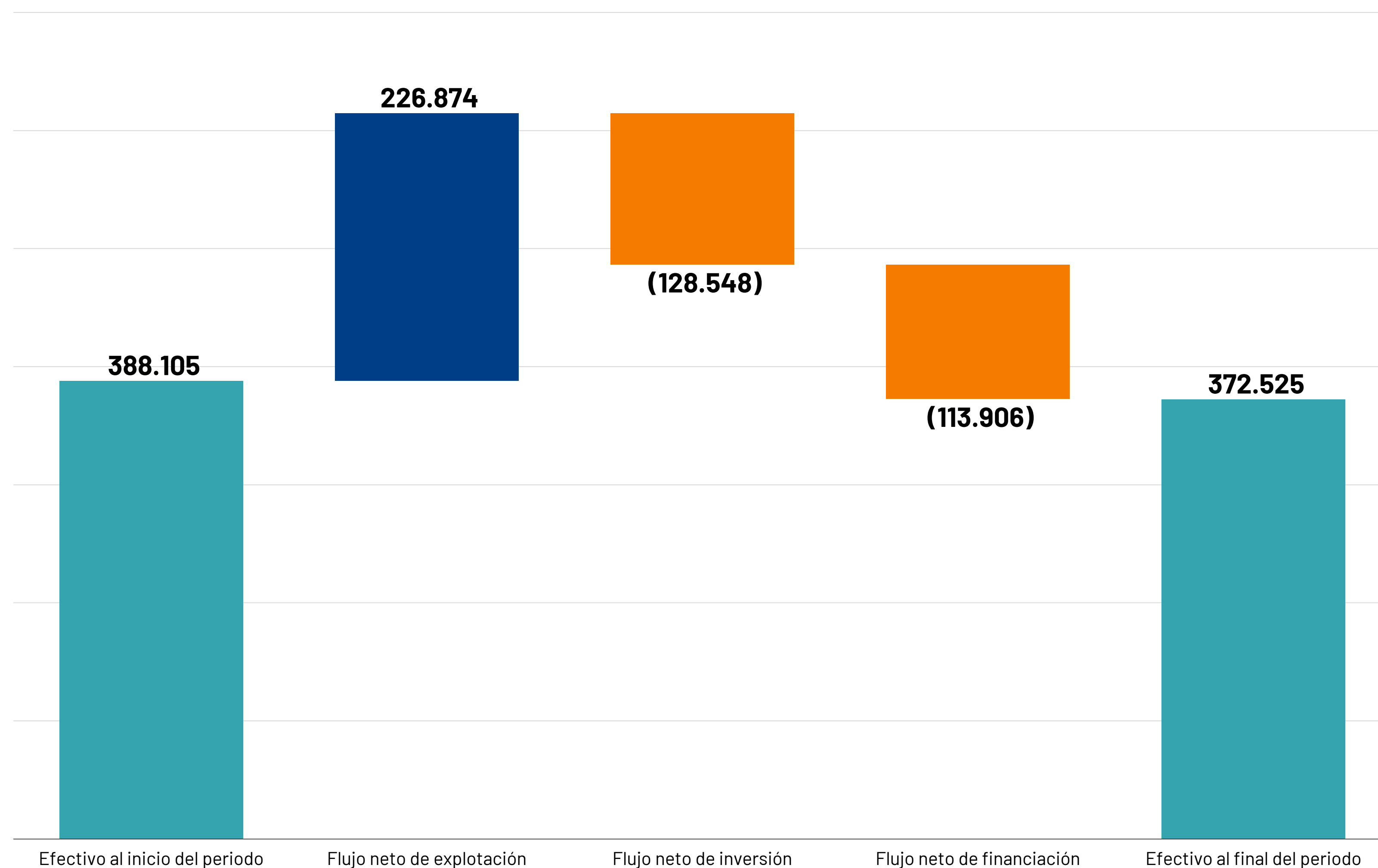
Grupo Elecnor: Estado de Flujos de Efectivo 2022

Durante el ejercicio 2022 el Grupo ha sido capaz de generar, por su actividad de explotación, un flujo de efectivo 226,9 millones de euros (206,2 millones de euros el año anterior) y ha realizado un esfuerzo inversor neto por valor de 128,5 millones de euros (100 millones de euros el año pasado).

Los flujos de efectivo correspondientes a la actividad de explotación del ejercicio 2022 se corresponden con la actividad ordinaria del Grupo y se han incrementado en un 10% con respecto al ejercicio anterior.

Los flujos netos de efectivo de la actividad de inversión del ejercicio vienen motivados principalmente por las nuevas inversiones en inmovilizado material, especialmente aquellas en parques eólicos y fotovoltaicos.

Miles de euros



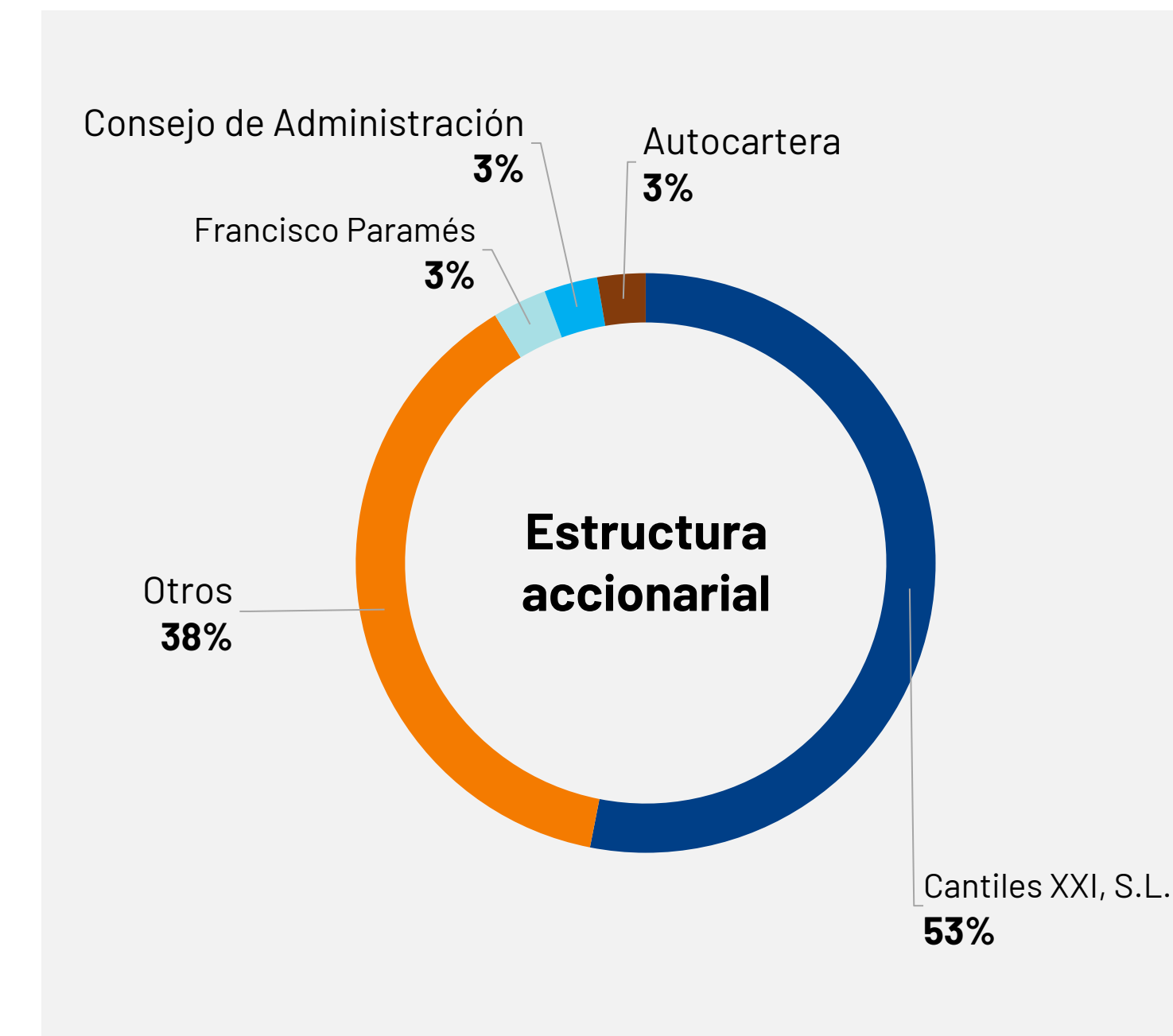
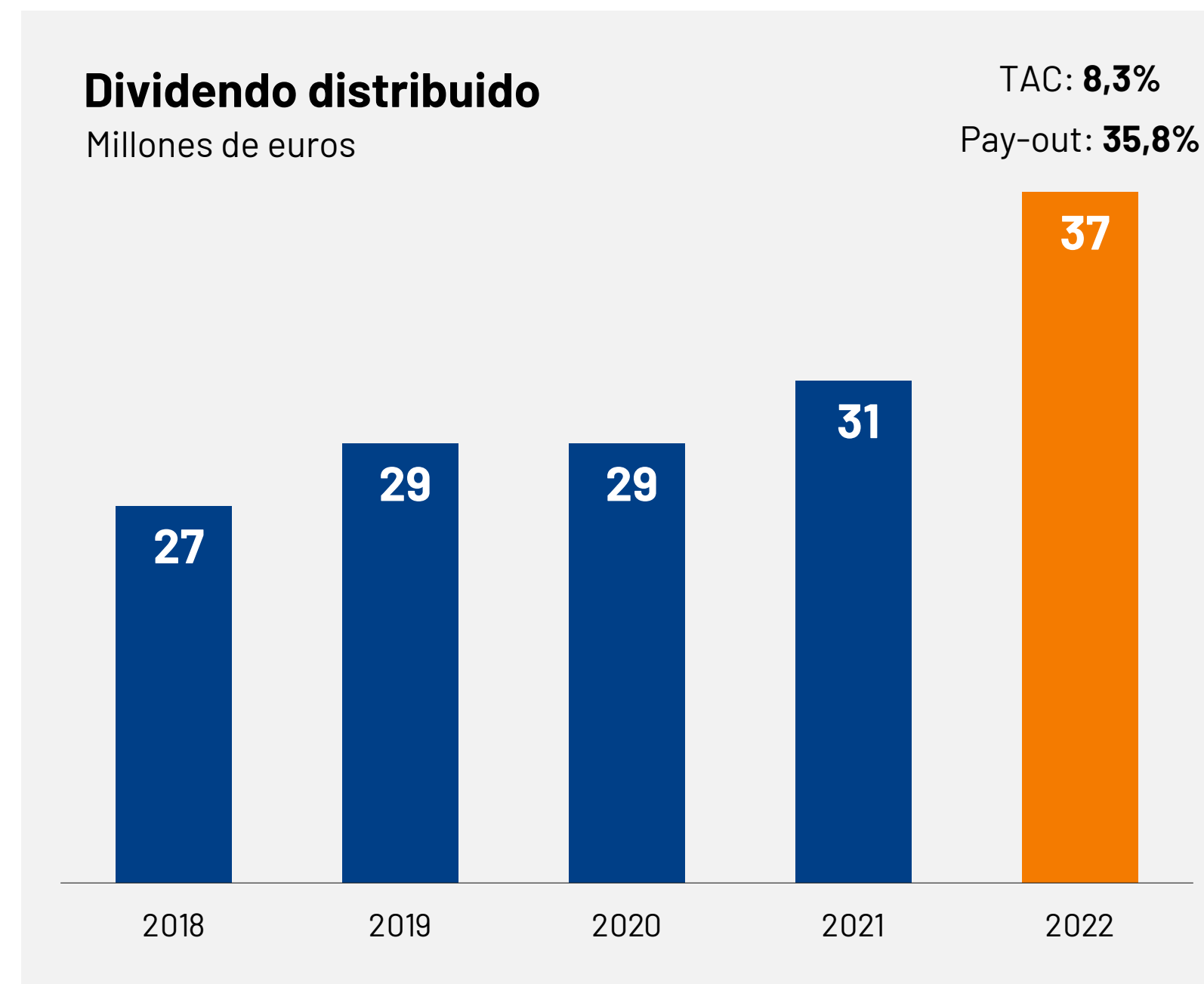
Dividendos, Estructura accionarial y Autocartera

A 31/12/2022 el capital social de Elecnor, S.A. está representado por 87.000.000 acciones de 10 céntimos de euro cada una de ellas, íntegramente suscritas y desembolsadas, lo que supone un capital social de 8.700.000 euros.

Las acciones de Elecnor, S.A., cotizan en la modalidad SIBE (Sistema de Interconexión Bursátil) del mercado continuo, que es donde se concentra la negociación de las acciones de las empresas más representativas de la economía española y con mayor volumen de contratación.

Elecnor, S.A. partía a 31 de diciembre de 2021 con una autocartera de 2.320.749 acciones. A lo largo del año 2022 se han adquirido 227.935 títulos, habiendo procedido a la enajenación de otros 226.300. Con todo ello, a 31 de diciembre de 2022 se ha llegado con un total de acciones propias de 2.322.384, lo que supone un porcentaje de autocartera del 2,7%, igual que al cierre del ejercicio anterior.

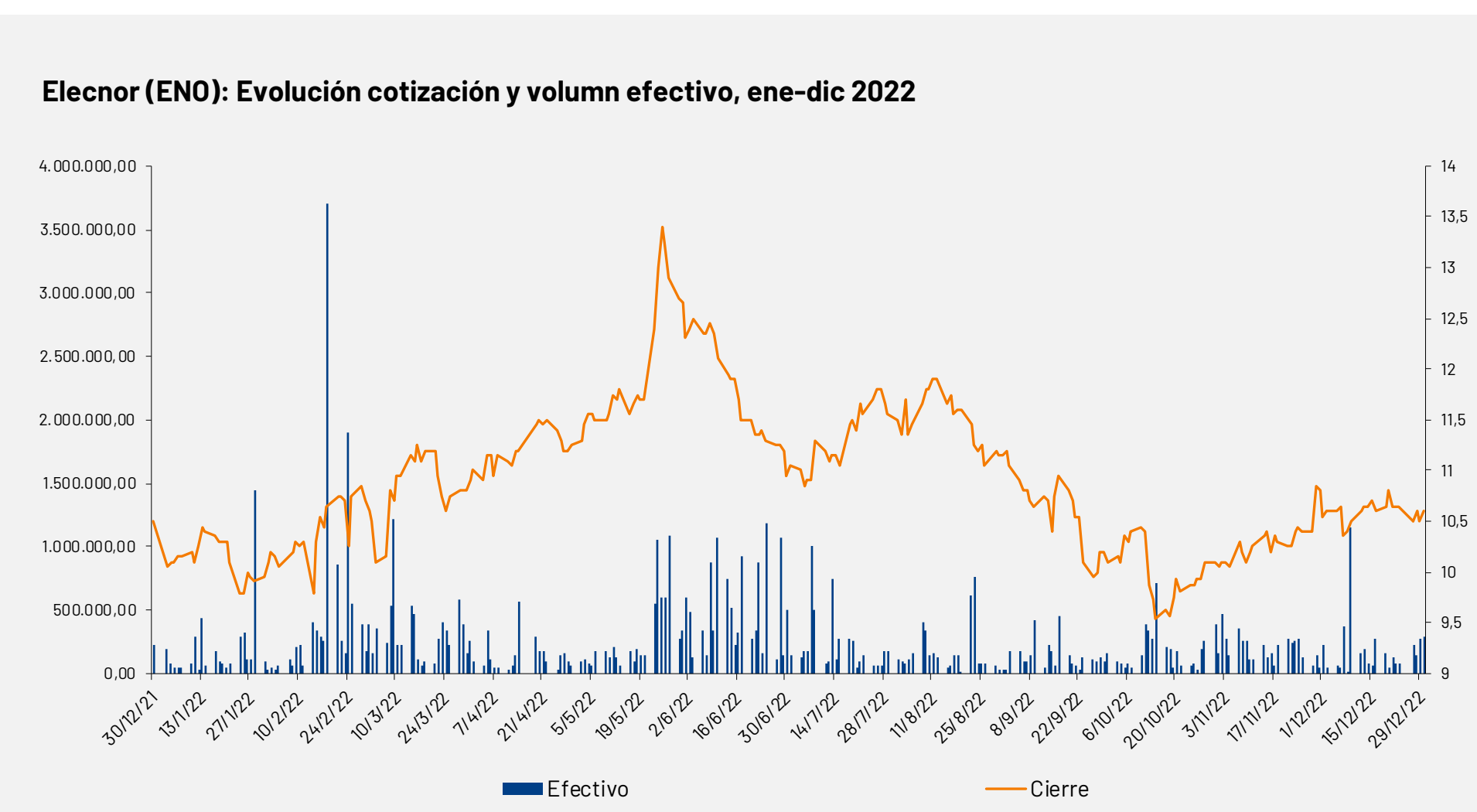
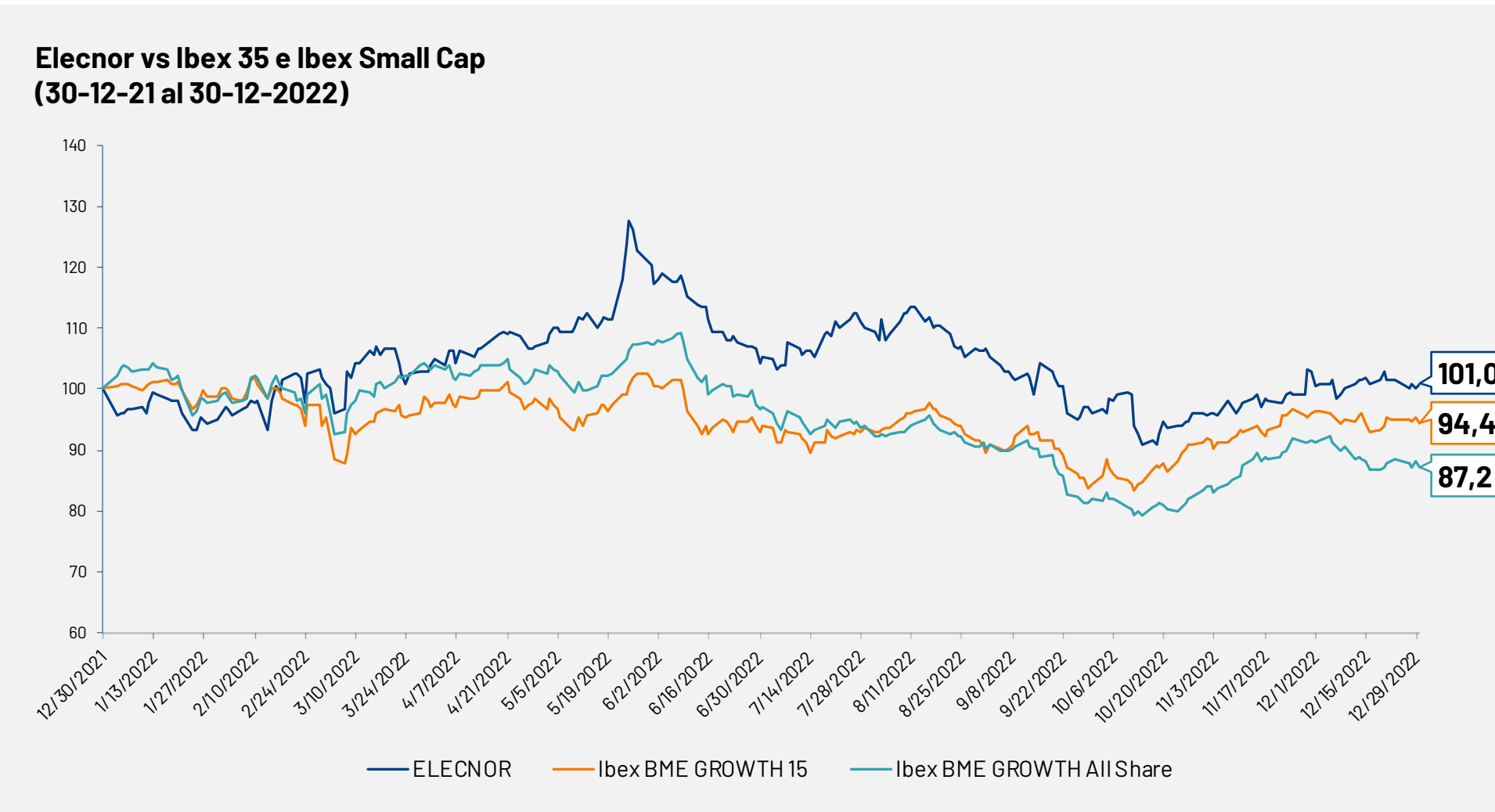
El Consejo de Administración de Elecnor S.A. ha aprobado proponer a la Junta General de Accionistas el pago de un dividendo complementario que sumado al dividendo a cuenta repartido en diciembre de 2022, supone un pago con cargo al resultado de 2022 de 36,8 millones de euros, aumentando un 19,7% con respecto al 2021 y manteniendo el pay-out en un 35,8% del beneficio neto del Grupo.



Grupo Elecnor en Bolsa

Durante 2022, la acción de Elecnor registró un comportamiento satisfactorio con una revalorización anual del 1% acercando la capitalización bursátil al final del ejercicio a la cifra de casi 1.000 millones de euros. Este comportamiento adquiere más valor si se tiene en cuenta que la evolución de los índices bursátiles de referencia, Ibex 35 e Ibex Small Cap, sufrieron sendas caídas del 5,6% y 12,8% respectivamente. Hay que señalar que la economía global y los mercados de valores en particular se movieron en el pasado ejercicio en un entorno complejo caracterizado por el conflicto bélico en Ucrania, un crecimiento significativo de la inflación al que los bancos centrales han intentado frenar con políticas monetarias más restrictivas con elevaciones de los tipos de interés en los diferentes plazos no vistas desde hace muchos años y, todo ello, en un clima de desaceleración de la actividad económica.

Sin embargo, en el caso particular de Elecnor, el mercado fue valorando positivamente las diferentes comunicaciones de información trimestral y hechos relevantes, acompañadas de un mayor esfuerzo en Relaciones con Inversores con más presencia en foros y celebración de webcast de los resultados trimestrales. La compañía ha ganado una mayor cobertura de analistas con publicaciones de research no sponsorizados cuyos precios objetivos se encuentran, en su mayoría, en la parte alta del rango 14,5€ a 20€, muestra del claro potencial que asigna el mercado a la cotización. Asimismo, conviene destacar la mejora en los niveles de liquidez respecto a 2021 tanto en volumen medio diario de títulos, como en efectivo.



Cotización	Euros	
	2022	2021
Inicio	10,50	11,00
Mínimo	9,54	9,42
Máximo	13,40	11,30
Cierre periodo	10,60	10,50
Media	10,90	10,36

Otros indicadores Bursátiles	2022	2021
Capitalización bursátil (euros)	922.200.000	913.500.000
Nº de acciones	87.000.000	87.000.000
Valor nominal de la acción (euros/acción)	0,1	0,1
Volumen acumulado (acciones)	6.081.521	5.580.690
Volumen medio diario (acciones)	23.664	21.800
Volumen efectivo acumulado (euros)	66.588.571	57.956.022
Volumen efectivo medio diario (euros)	259.099	226.391

Elecnor vs Índices	2022	2021
Elecnor	1,0%	(4,5%)
Ibex 35	(5,6%)	7,9%
Ibex Small Cap	(12,8%)	1,8%

% de variación de cotización cierre en el periodo desde 30-12-2021 hasta el 30-12-2022.

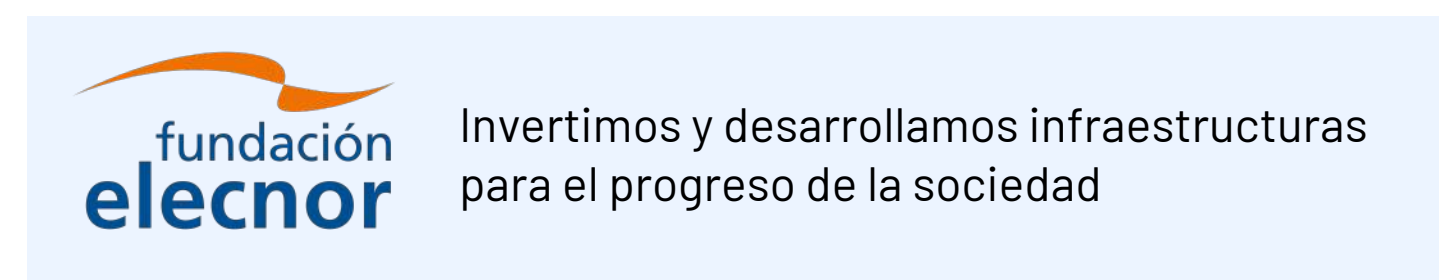
Compromiso ASG

Comprometidos con el medio ambiente

- Estrategia de Cambio Climático 2035 alineada con las recomendaciones del TCFD.
- Validación de los objetivos de reducción de emisiones por SBTi a 2035 (reducción del alcance 1 y 2 en un 38% y el alcance 3 un 18%).
- Puntuación de Liderazgo en el ranking CDP, avalando el posicionamiento del Grupo Elecnor en términos de adaptación y mitigación ante el cambio climático.
- Análisis de riesgos y oportunidades climáticas.
- Certificado Aenor Medio Ambiente CO2 verificado según la ISO 14064-1:2018.
- Impulso de las energías renovables con proyectos de hibridación de energía eólica con fotovoltaica y almacenamiento, así como de generación, almacenamiento y suministro de hidrógeno verde.
- 1.897 MW de energía renovable en operación y construcción, un 12% más que el ejercicio anterior.
- Gestión de la biodiversidad y protección del medio natural en todos los proyectos.

Centrados en las personas

- Consecución de los mejores índices de siniestralidad de la historia de la compañía.
- La seguridad y salud en el centro del negocio.
- Adhesión a la Alianza CEO Por la diversidad, enfocada a investigar, desarrollar e impulsar estrategias y buenas prácticas empresariales de diversidad, equidad e inclusión.
- Excelencia operativa: incremento de la satisfacción de los clientes.
- 4% crecimiento de la plantilla.
- 12% incremento de mujeres.
- 31% mujeres en Estructura.



Gestión responsable

- Sistema de Cumplimiento alineado con los más altos estándares internacionales.
- Nueva Política de Relación con comunidades locales.
- Nuevo régimen de remuneración de consejeros 2022-2025.
- Reestructuración del Consejo de Administración: reducción del número de consejeros y nombramiento de una nueva consejera independiente.
- Cadena de suministro alineada con los estándares de sostenibilidad del Grupo.
- Certificación del Sistema de Gestión de Responsabilidad Social según la IQNet SR10.
- UNE-ISO 37001 de Sistemas de gestión antisoborno.
- UNE 19601 de Sistemas de gestión de compliance penal.



Observaciones Finales

elecnor

EBITDA
169 M€
Var. 2021: 1,9%

CARTERA
2.408 M€
Var. 2021: 5,1%

enerfín

EBITDA
155 M€
Var. 2021: 32,8%

1.552 MW
ENERGÍA RENOVABLE

celeo

EBITDA*
242 M€
Var. 2021: 26,1%

6.812 Km
LÍNEAS DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA

345 MW
ENERGÍA RENOVABLE

* Subgrupo al 100%

www.grupoelecnor.com

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

accionistas@elecnor.com
+34 91 417 99 00



Anexos

Proyectos Enerfin a cierre de 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
Proyectos Nacional										
Eólica Montes de 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%	95,55%	2004	Mercado/Regulado
Aerogeneradores del Sur, S.A.	20.911	(3.671)	2.694	(977)	54	139	29%	100,00%	2005	Mercado/Regulado
Galicia Vento, S.L.	44.160	(8.565)	7.482	(1.083)	128	305	27%	90,60%	1997 - Repowered 2017	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	-	-	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	-	-	-	-	-	-
Promociones y otras sociedades participadas	(3.230)	-	7.749	7.749	271	-	-	-	-	-

Total	154.490	(495.101)	80.184	(414.917)	1.552	2.879				
--------------	----------------	------------------	---------------	------------------	--------------	--------------	--	--	--	--

	MW	% participación	Fecha entrada en operación	Perfil de ingresos
Detalle Promociones y otras Sociedades participadas				
Eólica de Andalucía, S.A.	74	5%	No Consolidada	
Solar Serrita	68	100%	2024	PPA
Portón del Sol (Colombia)	129	100%	2024	PPA

Proyectos Enerfín a cierre de 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
Proyectos Nacional										
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 Energia, S.A.	4.441	(12.019)	4.123	(7.896)	58	155	31%	80,00%	2013	LER 2009 / LFA 2010
Ventos Dos Índios Energia, 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 Energia	5.630	(42.326)	1.809	(40.517)	76	280	42%	100,00%	Oct. 2020	Free Market LT PPA
Ventos do Sao Fernando II Energia	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 Energia	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 Energia, 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	8128074)	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	-	-	-	-	-
Total	116.302	(501.420)	94.299	(407.121)	1.354	3.064				
Detalle Promociones y otras Sociedades participadas										
	MW	% participación	Fecha entrada en operación	Perfil de ingresos						
Eólica de Andalucía, S.A.	74	5%	No Consolidada							
P.E. Baix Ebre (Cataluña)	4	25%	No Consolidada							
Parque Eólico Ribera de Navarra	139	100%	2023	Mercado						

Proyectos Celeo a cierre de 2022

Miles de euros							
	EBITDA	Deuda Bruta	Caja	Deuda Netaa	KM	Capacidad instalada (MW)	% participación
Proyectos Brasil							
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 Piauí FV I,S.A. (6)	8.614	69.685	4.437	65.248	-	180	51,00 %
Proyectos Chile							
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 %
Proyectos Perú							
Puerto Maldonado Transmisora de Energia	(186)	4.086	70	4.016	162	-	51,00 %
Proyectos España							
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	-	-	-	-
Total	430.750	2.868.200	334.884	2.590.927	6.812	345	

Proyectos Celeo a cierre de 2021

Miles de euros							
	EBITDA	Deuda Bruta	Caja	Deuda Netaa	KM	Capacidad instalada (MW)	% participación
Proyectos Brasil							
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 SA	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 Tranmissora 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 SA	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%
Proyectos Chile							
Celeo Redes Operación 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 Transmisión, 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%
Proyectos Perú							
Puerto Maldonado Transmisora de Energia	(44)	860	1.995	(1.134)	162	-	51,00%
Proyectos España							
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	-	-	-	-	-	-
Total	299.882	2.746.833	312.727	2.467.538	6.804	345	

Detalle de cuenta de resultados por segmentos a 31.12.2022

Miles de euros

	Eelecno	Enerfin	Celeo	Gestión de Grupo y Otros Ajustes	Intersegmentos	Total al 31/12/2022
Importe neto de la cifra de negocios	3.422.866	220.412			(29.606)	3.613.672
Resultado bruto de explotación (EBITDA)	168.928	154.490	17.153	(29.569)	(8.950)	302.052
Resultado de explotación (EBIT)	118.812	115.839	17.153	(30.955)	(8.107)	212.742
Ingresos financieros	4.935	5.638				10.573
Gastos financieros	(14.204)	(36.142)		(5.059)		(55.405)
Diferencias de cambio	(3.629)	(400)		54	1.996	(1.979)
Resultado antes de impuestos	105.914	84.935	17.153	(35.960)	(6.111)	165.931
Impuesto sobre las ganancias	(28.458)	(27.712)		5.338	808	(50.024)
Resultado neto	77.456	57.223	17.153	(30.622)	(5.303)	115.907
Resultado neto atribuido a intereses minoritarios	4	(13.098)				13.094
Resultado neto total atribuido a la sociedad dominante	77.460	44.125	17.153	(30.622)	(5.303)	102.813

Balance por segmentos a 31.12.2022

Miles de euros

	Elecnor	Enerfin	Celeo	Gestión de Grupo y Otros Ajustes	Intersegmentos	Total al 31/12/2022
Activo						
Activos Intangibles	22.662	12.832		8.577		44.071
Activos por derecho de uso	50.830	27.960		1.537		80.327
Inmovilizado Material	218.491	687.885		10.566	(15.854)	901.088
Inversiones contabilizadas por el método de la participación	39.660	2.330	586.160			628.150
Activos financieros no corrientes	15.430	26.350	1	6.137		47.918
Impuestos diferidos activos	48.927	14.646	764	12.490	3.504	80.331
Existencias	10.308					10.308
Activos por contratos con clientes	393.954					393.954
Deudores y Administraciones públicas	927.782	26.518		13.443	(2.156)	965.587
Activos no corrientes mantenidos para la venta	2.976					2.976
Resto de activos	335.880	60.195		7.130		403.205
Total activo	2.066.900	858.716	586.925	59.880	(14.506)	3.557.915
Pasivo						
Pasivos financieros no corrientes	70.228	414.579		310.016		794.823
Provisiones para riesgos y gastos	38.513	11.442	3.056	982		53.993
Subvenciones oficiales	2.974	1.668				4.642
Pasivos por arrendamiento no corriente	38.096	29.893		1.076		69.065
Otros Pasivos no corrientes	3.202	2.146				5.348
Impuestos diferidos pasivos	7.788	20.315		2.470	(3.060)	27.513
Provisiones corto plazo	78.639	2.041		127		80.807
Deuda Financiera corriente	18.530	80.519		116.314		215.363
Pasivos por arrendamiento corriente	14.996	3.152		781		18.929
Deudas no Financieras corrientes	1.366.353	46.296		48.736	(7.208)	1.454.177
Total pasivo	1.639.319	612.051	3.056	480.502	(10.268)	2.724.660

Estado de Flujos de Efectivo

	Miles de euros		
	2022	2021	% Var.
Flujos de efectivo de las actividades de explotación:			
Resultado consolidado del ejercicio	115.907	93.605	23,8
Amortizaciones	111.643	89.213	25,1
Deterioro y Resultado neto por enajenación de inmovilizado material y otros activos intangibles	(4.776)	2.770	c. s.
Variación de provisiones para riesgos y gastos y otras provisiones	(21.307)	5.214	c. s.
Imputación de subvenciones de inmovilizado	(220)	(270)	(18,5)
Participación en (beneficios)/ pérdidas del ejercicio de inversiones contabilizadas por el método de la participación	(22.498)	(22.752)	(1,1)
Deterioro y Resultado neto por enajenación de instrumentos financieros y otro inmovilizado	(10.645)	680	c. s.
Ingresos y gastos financieros	44.833	41.430	8,2
Diferencias de cambio	1.979	(5.368)	c. s.
Otros ingresos y gastos	3.698	4.825	(23,4)
Impuesto sobre sociedades	50.024	48.443	3,3
Total flujo de operaciones	268.638	257.790	4,2
Variación de capital circulante:			
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	(63.990)	(76.190)	(16,0)
Existencias	975	(4.914)	c. s.
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	43.809	82.507	(46,9)
Variación en otros activos y pasivos corrientes	14.762	(14.471)	c. s.
Impuesto sobre las ganancias pagados	(37.320)	(38.532)	(3,1)
Flujos netos de efectivo de actividades de explotación (I)	226.874	206.190	10,0
Flujos de efectivo por actividades de inversión:			
Pagos por la adquisición de empresas del grupo, asociadas y entidades controladas conjuntamente	-	(3.520)	n. s.
Pagos por la adquisición de activos intangibles	(6.665)	(8.197)	(18,7)
Pagos por la adquisición de activos financieros	(6.344)	(5.655)	12,2
Pagos por la adquisición de inmovilizado material	(149.248)	(99.519)	50,0
Pagos por aportaciones a empresas asociadas	(520)	(13.405)	(96,1)
Cobro de dividendos de empresas asociadas	728	644	13,0
Cobro de intereses	10.572	8.860	19,3
Cobros por enajenación de empresas del grupo, asociadas y entidades controladas conjuntamente	9.102	6.970	30,6
Cobros procedentes de la venta de activos intangibles e inmovilizado material	6.200	10.024	(38,1)
Cobros procedentes de activos financieros, neto	7.627	3.836	98,8
Flujos netos de efectivo de las actividades de inversión (II)	(128.548)	(99.962)	28,6
Flujos de efectivo por actividades de financiación:			
Entradas de efectivo por deuda financiera y otra deuda a largo plazo	1.236.575	1.503.309	(17,7)
Intereses pagados	(49.247)	(38.575)	27,7
Reembolso de deuda financiera y otra deuda a largo plazo	(1.238.759)	(1.520.734)	(18,5)
Pagos procedentes de pasivos por arrendamiento	(18.472)	(16.516)	11,8
Dividendos pagados	(41.175)	(34.668)	18,8
Cobros/Pagos netos derivados de aportaciones/devoluciones de fondos por/a socios no dominante	(2.816)	(2.580)	9,1
Entradas de efectivo por enajenación de acciones propias	2.479	2.435	1,8
Salidas de efectivo por compra de acciones propias	(2.491)	(2.422)	2,8
Flujos netos de efectivo de las actividades de financiación (III)	(113.906)	(109.751)	3,8
Incremento neto de efectivo y equivalentes al efectivo (I+II+III+IV)	(15.580)	(3.523)	342,2
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período	388.105	391.628	(0,9)
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	372.525	388.105	(4,0)

Cálculo de la deuda financiera neta total

	Miles de euros		
	31/12/2022	31/12/2021	% Var.
+ Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables	175,951	134,581	31
+ Pasivos financieros con entidades de crédito	779,682	789,598	(1,3)
+ Instrumentos financieros derivados (del Pasivo no corriente y Pasivo corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado)	54,553	101,272	(46,1)
- Inversiones en empresas vinculadas a CP	(761)	(323)	135,6
- Instrumentos financieros derivados	(3,905)	(6,454)	(39,5)
- Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	(372,525)	(388,105)	(4,0)
- Otras inversiones financieras a corto plazo	(12,076)	(11,214)	7,7
- Instrumentos financieros derivados (del Activo no corriente)	(9,639)	(371)	n.s.
- Cuenta de reserva del servicio de la deuda dentro de "Otros activos líquidos equivalentes"	(17,825)	(17,681)	0,8
+ Préstamos concedidos por entidades públicas	3,801	4,622	(17,8)
+ Instrumentos financieros derivados (del Activo corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado) de cobertura de tipo de cambio	2,361	6,122	(61,4)
+ Instrumentos financieros derivados (del Activo corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado) de cobertura de tipo de precio energía	1,544	0	n.s.
+ Instrumentos financieros derivados (del Activo no corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado) de cobertura de tipo de cambio	0	101	(100,0)
- Instrumentos financieros derivados (del Pasivo no corriente y Pasivo corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado) de cobertura de tipo de cambio	(5,552)	(10,723)	(48,2)
- Instrumentos financieros derivados (del Pasivo no corriente y Pasivo corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado) de cobertura de tipo de precio energía	(48,696)	(84,610)	(42,4)
Deuda financiera neta total	546,913	516,815	5,8

Perfil de vencimientos de deuda bruta dispuesta con recurso a 31.12.202

Miles de euros

	2023	2024	2025	2026	2027 en adelante	Total
Financiación L/P	-	-	-	-	100.000	100.000
Sindicado	-	-	-	235.895	-	235.895
Otros	121.276	4.883	3.113	578	1.955	131.805
Total	121.276	4.883	3.113	236.473	101.955	467.700

Tipo de cambio respecto al Euro

	2022		2021	
	Cierre	Medio	Cierre	Medio
US Dólar	1,0621	1,05265	1,1336	1,18503
Dólar Canadiense	1,4443	1,36644	1,4484	1,48394
Dólar Australiano	1,5695	1,51407	1,5714	1,57516
Real Brasileño	5,6247	5,4343	6,3101	6,37646
Peso Chileno	929,17	917,10666	961,25	894,61236



grupo
elecnor

www.grupoelecnor.com

Síguenos en redes sociales

