



INFORME DE RESULTADOS

ENERO-SEPTIEMBRE 2023

Disclaimer / Nota legal

La información que contiene este informe de resultados ha sido preparada por el Grupo Elecnor e incluye información financiera de Elecnor, S.A. y sus sociedades dependientes, correspondientes al periodo finalizado el 30 de septiembre de 2023, 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.

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 enero-septiembre 2023
3. Elecnor
4. Enerfín
5. Celeo
6. Grupo Elecnor en Bolsa
7. Compromiso ASG
8. Hechos relevantes del periodo y posteriores al cierre
9. Glosario
10. Contacto
11. Anexos

Grupo Elecnor de un vistazo

Principales magnitudes financieras



Cifra de negocio

2.679,8

millones de euros

Var. 9M 2022 ¹

13,4%



EBITDA

153,0

millones de euros

Var. 9M 2022 ¹

46,8%



Resultado neto

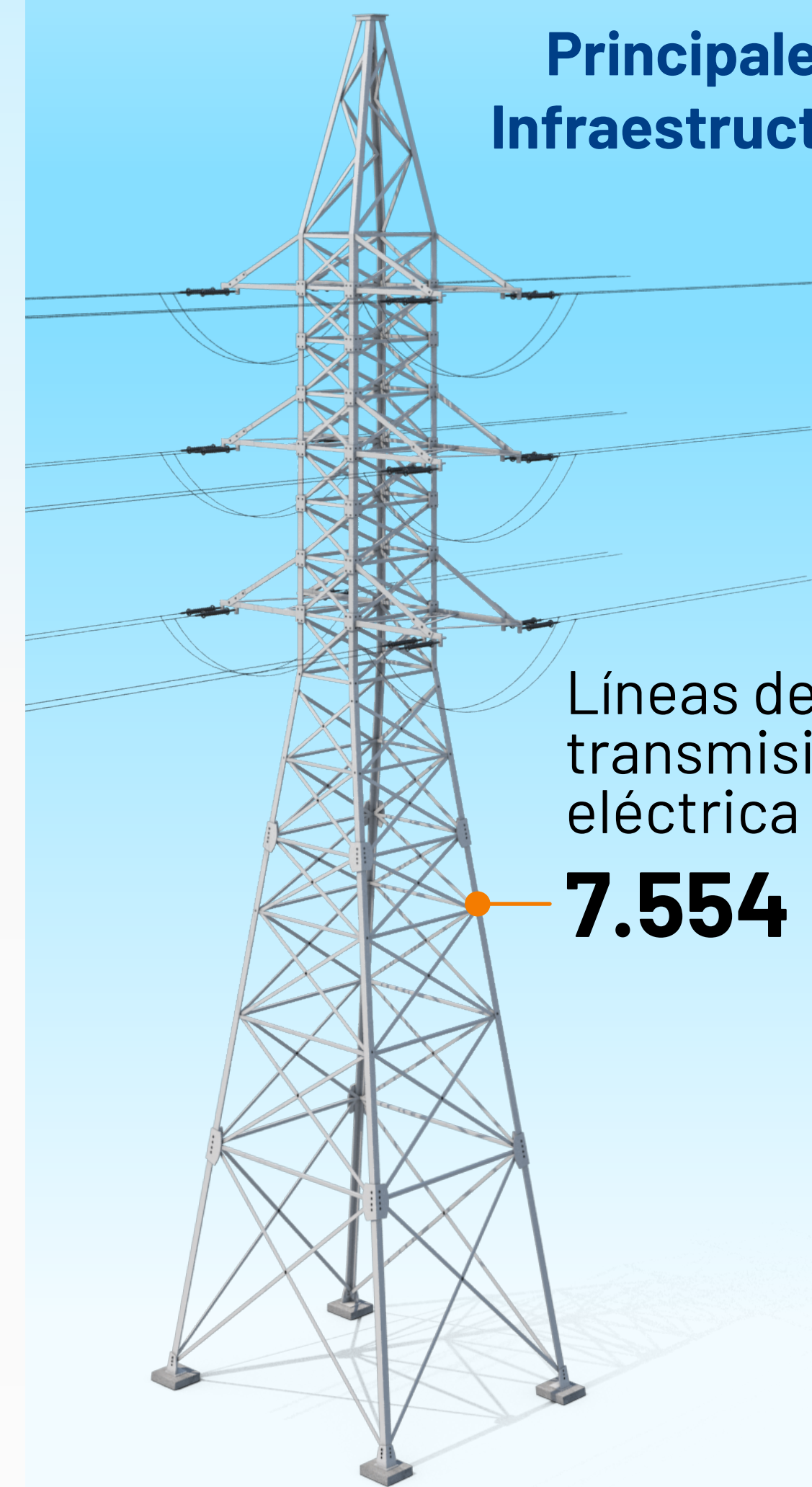
73,7

millones de euros

Var. 9M 2022 ¹

4,0%

Principales inversiones en Infraestructuras y Renovables



Líneas de transmisión eléctrica

7.554 KM



Energías renovables en operación y construcción

2.079 MW

1. Reexpresadas, según se indica en el apartado "Resumen del periodo enero-septiembre 2023".

Resumen del periodo enero-septiembre 2023 (I)

A fecha 2 de junio Elecnor, S.A. comunicó, como Información Privilegiada a la CNMV, el inicio de un proceso de búsqueda de un inversor que tome una participación de control en su filial ENERFÍN SOCIEDAD DE ENERGÍA, S.L.U. ("Enerfín").

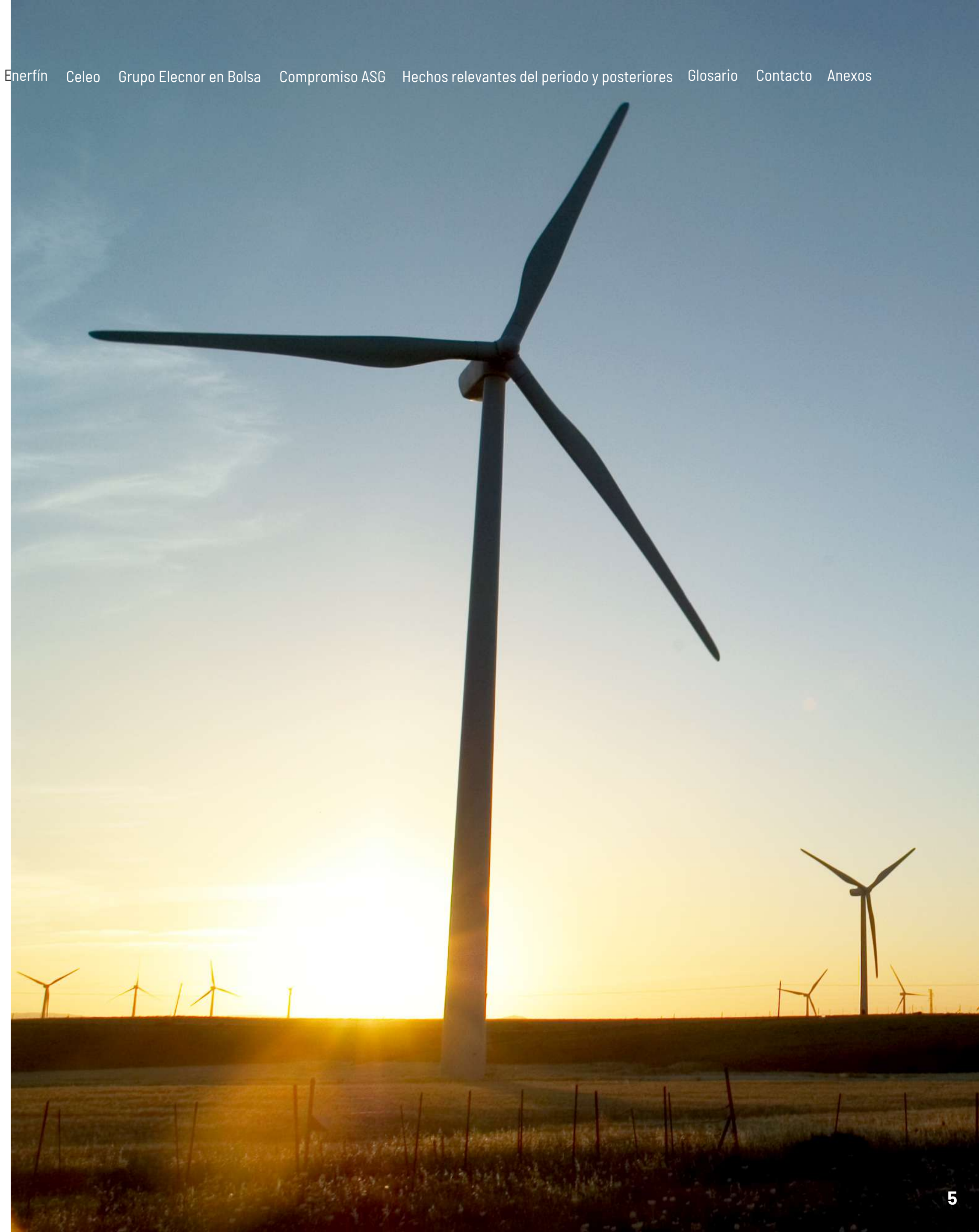
A la fecha de esta comunicación, los Administradores de la Sociedad dominante consideran que se cumplen las condiciones requeridas en la NIIF 5 para la clasificación de este negocio como "Activos no corrientes mantenidos para la venta y operaciones discontinuadas".

Por ello, y dado que el subgrupo Enerfín constituye un segmento completo de actividad en el Grupo, se ha pasado a clasificar el resultado del mismo al epígrafe "Resultado Operaciones Interrumpidas atribuible a accionistas de la Sociedad dominante". De la misma manera, a efectos comparativos, se ha pasado a reexpresar la cuenta de resultados de 30 de septiembre de 2022, clasificando en el mismo epígrafe los resultados del subgrupo Enerfín.

Todas las partidas de la Cuenta de Resultados del Grupo que se deben al subgrupo Enerfín se reclasifican al epígrafe "Resultado Operaciones Interrumpidas atribuible a accionistas de la Sociedad dominante". Por ello no aporta cifra de ventas, ni EBITDA al mismo.

Miles de euros

Principales magnitudes	Miles de euros		
	Ene-Sep 2023	Ene-Sep 2022 reexpr.	% Var.
Importe neto de la cifra de negocios	2.679.755	2.363.219	13,4
Resultado antes de impuestos	78.421	61.694	27,1
Impuestos sobre las ganancias	(20.482)	(15.033)	36,2
Resultado Operaciones Continuas atribuible a accionistas de la Sociedad dominante	57.939	46.661	24,2
Resultado Operaciones Interrumpidas atribuible a accionistas de la Sociedad dominante	15.790	24.253	(34,9)
Resultado de los negocios atribuible a accionistas de la Sociedad dominante	73.729	70.914	4,0



Resumen del periodo enero-septiembre 2023 (II)

El Grupo Elecnor alcanza un beneficio neto de 73,7 millones de euros a 30 de septiembre de 2023, siendo un 4,0% superior al alcanzado en el mismo periodo del ejercicio anterior (70,9 millones de euros).

El EBITDA ha alcanzado los 153 millones de euros en el tercer trimestre del ejercicio gracias, fundamentalmente, al EBITDA aportado por Elecnor, que ha alcanzado 164,5 millones de euros frente a 113,4 millones de euros del mismo periodo del ejercicio anterior.

A 30 de septiembre de 2023, las ventas consolidadas del Grupo Elecnor se sitúan en 2.679,8 millones de euros (2.363,2 millones el mismo periodo del ejercicio anterior), lo que supone un incremento del 13,4% con respecto a los nueve primeros meses de 2022. Tanto el mercado nacional (que supone un 42% del total) como el internacional (que supone un 58% del total) experimentan un notable avance (11,4% y 14,9% respectivamente). Esta positiva evolución en las magnitudes del Grupo ha sido posible gracias al incremento en el volumen de las actividades relacionadas con servicios esenciales que el Grupo desarrolla en Estados Unidos y en países europeos, fundamentalmente España e Italia y a la ejecución de proyectos sostenibles del negocio de Elecnor en Australia, Brasil y Chile, especialmente.

Cifra de negocio por segmentos	Miles de euros		
	Ene-Sep 2023	Ene-Sep 2022 reexpr.	% Var.
Elecnor	2.760.395	2.370.815	16,4
Enerfin	128.205	155.225	(17,4)
Celeo	217.430	218.708	(0,6)
Operaciones entre segmentos ¹	(80.640)	(7.596)	n.s.
Eliminación por reclasificación a Operaciones Interrumpidas de Enerfin ²	(128.205)	(155.225)	(17,4)
Eliminación por consolidación por el Método de Puesta en Equivalencia ³	(217.430)	(218.708)	(0,6)
Total cifra de negocio del Grupo	2.679.755	2.363.219	13,4

1. En el tercer trimestre de 2023 en el Grupo Consolidado se eliminan las ventas del Segmento Elecnor al Segmento Enerfin por la construcción de un parque eólico en España y un parque fotovoltaico en Colombia fundamentalmente. 2. La Cifra de negocio del subgrupo Enerfin en el periodo no forma parte de la Cifra de negocio del Grupo, dado que todas las partidas de la Cuenta de Resultados afectas a este negocio se reclasifican al epígrafe de "Resultado de Operaciones Interrumpidas". 3. 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.

EBITDA consolidado por sociedades	Miles de euros		
	Ene-Sep 2023	Ene-Sep 2022 reexpr.	% Var.
Elecnor	164.475	113.439	45,0
Enerfin	81.147	104.869	(22,6)
Celeo	9.873	8.451	16,8
Subtotal negocios	255.495	226.759	12,7
Gestión del Grupo y otros ajustes	(17.494)	(15.477)	13,0
Operaciones entre segmentos	(3.828)	(2.155)	77,6
Eliminación por reclasificación a Operaciones Interrumpidas de Enerfin ⁴	(81.147)	(104.869)	(22,6)
Total	153.026	104.258	46,8

4. El EBITDA del subgrupo Enerfin en el periodo no forma parte de la EBITDA, dado que todas las partidas de la Cuenta de Resultados afectas a este negocio se reclasifican al epígrafe de "Resultado de Operaciones Interrumpidas".

Resultado neto consolidado atribuible por sociedades	Miles de euros		
	Ene-Sep 2023	Ene-Sep 2022 reexpr.	% Var.
Elecnor	69.536	58.461	18,9
Enerfin	15.790	24.253	(34,9)
Celeo	9.873	8.451	16,8
Resultado neto consolidado de los negocios	95.199	91.165	4,4
Gestión del Grupo y otros ajustes	(18.569)	(18.910)	(1,8)
Operaciones entre segmentos	(2.901)	(1.341)	116,3
Total	73.729	70.914	4,0

Elecnor (Servicios Esenciales y Proyectos Sostenibles) (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 positivo desempeño en el periodo. La Cifra de Negocio en este periodo ha alcanzado un monto de 2.760,4 millones de euros, esto es un 16,4% 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). Con relación a Australia, Elecnor, en colaboración con sus clientes, continúa trabajando en buscar

soluciones para desarrollar los proyectos que se han visto afectados en sus plazos de ejecución por los efectos derivados del COVID 19 y de la inestabilidad económica mundial, que han provocado el elevado 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. 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) así como los contratos de distribución y telecomunicaciones que Elecnor desarrolla en Italia.

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. asciende a 142,9 millones de euros. Esta cifra supone un crecimiento del 26% respecto al mismo periodo del ejercicio anterior, reflejando la positiva evolución tanto de los servicios esenciales como de los proyectos sostenibles.

El Beneficio neto consolidado atribuible asciende a 69,5 millones de euros. Este resultado después de impuestos en el periodo incluye, tal y como se explica en los Estados Financieros Intermedios de 30 de junio de 2023, el resultado de la operación de venta 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. (como consecuencia de esta operación el Grupo Elecnor ha registrado una plusvalía que asciende a 21,6 millones de euros).

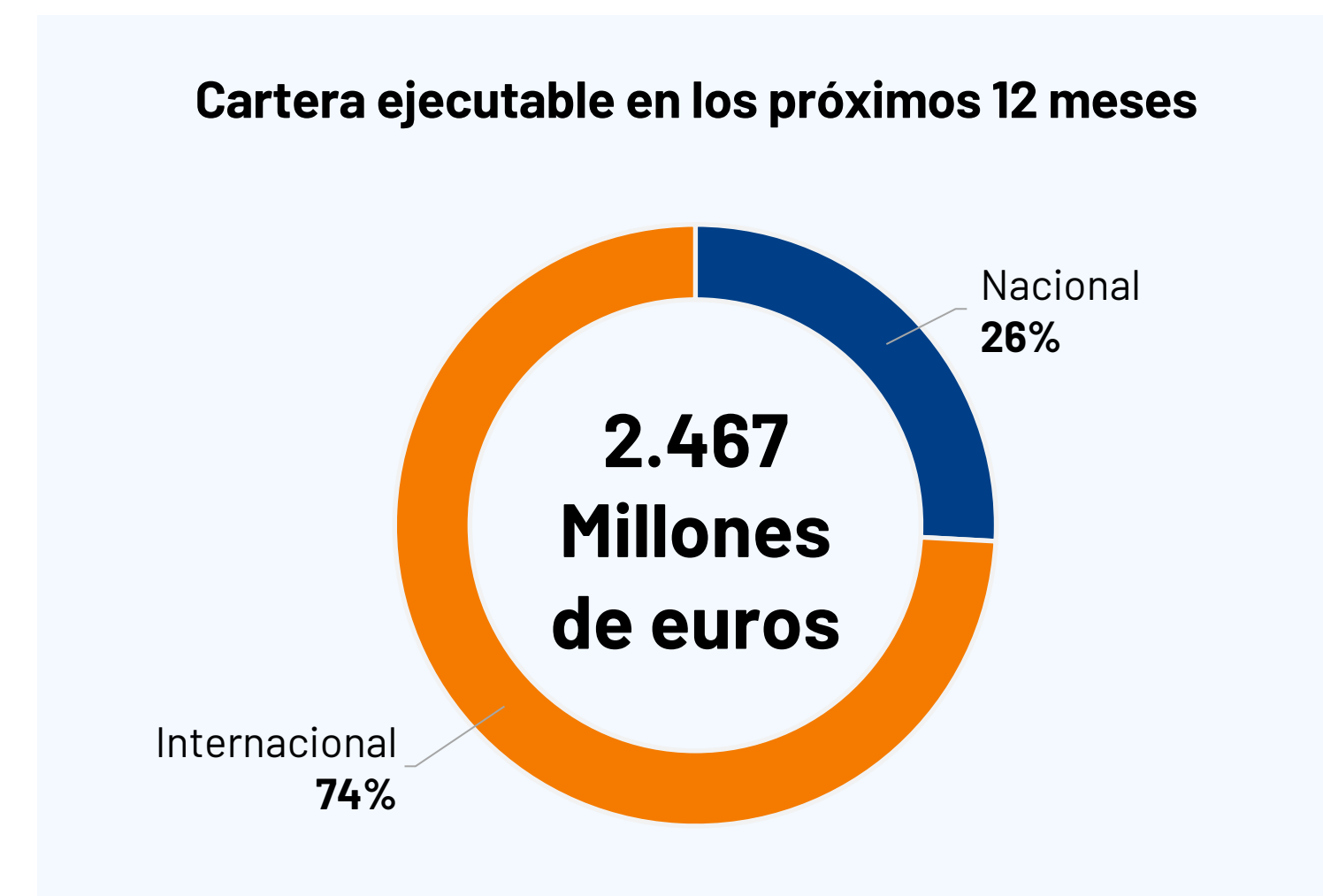
La cartera de producción ejecutable en los próximos 12 meses asciende a 2.466,8 millones de euros (2.408,4 millones de euros al cierre de 2022). De esta cifra de cartera, un 26%

corresponde al mercado nacional, por un importe de 637,6 millones de euros, y un 74% corresponde al mercado internacional, por un importe de 1.829,2 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	Miles de euros		
	Ene-Sep 2023	Ene-Sep 2022	% Var.
Cifra de negocio	2.760.395	2.370.815	16,4
EBITDA¹	164.475	113.439	45,0
Margen sobre ventas (%) ²	6,0	4,8	24,5
Resultado antes de impuestos	95.427	77.198	23,6
Resultado neto atribuible	69.536	58.461	18,9

1. El EBITDA, 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 esta página del informe), asciende a 142.913 miles de euros, lo que supone un incremento respecto al mismo periodo del ejercicio anterior de 26%. 2. El margen sobre ventas excluyendo la operación explicada en (1) es de 5,2%.

Ventas nacionales vs internacionales	Miles de euros		
	Ene-Sep 2023	Ene-Sep 2022	% Var.
Cifra de negocio	2.760.395	2.370.815	16,4
Ventas nacionales	1.137.141	1.005.831	13,1
Ventas internacionales	1.623.254	1.364.984	18,9



Elecnor (Servicios Esenciales y Proyectos Sostenibles) (II)

Proveedor de servicios esenciales con las grandes operadoras nacionales.

Electricidad



Telecomunicaciones



Gas



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 los nueve primeros meses del ejercicio 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 a instalada de 129 MWp, su construcción tiene una duración de aproximadamente año y medio, y actualmente está ultimando las pruebas para 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 instalada de 68 MWp, que se estima que entre en funcionamiento el primer trimestre de 2025. En Canadá se ha iniciado en el tercer trimestre de este año la construcción del parque eólico de Winnifred, con una capacidad de generación de 136 MW, que se espera entre en funcionamiento en el primer trimestre de 2025. 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 en el último trimestre de 2023; asimismo se ha iniciado en el tercer trimestre de 2023 la construcción del parque eólico de Cernégula (46 MW) que está previsto que entre en funcionamiento en el primer trimestre de 2025.

Asimismo, continúa con la diversificación de sus actividades con proyectos de almacenamiento, hibridación e hidrógeno verde.

Tal y como se explica al comienzo de este informe, y dado que se cumplen las condiciones requeridas en la NIIF 5 para la clasificación de este negocio como "Activos no corrientes mantenidos para la venta y operaciones discontinuadas", y que el subgrupo Enerfín constituye un segmento completo de actividad en el Grupo, se ha pasado a clasificar el resultado del mismo al epígrafe "Resultado Operaciones Interrumpidas atribuible a accionistas de la Sociedad dominante". De la misma manera, a efectos comparativos, se ha pasado a reexpresar la cuenta de resultados de 30 de septiembre de 2022, clasificando en el mismo epígrafe los resultados del subgrupo Enerfín.

Todas las partidas de la Cuenta de Resultados del Grupo que se deben al subgrupo Enerfín se reclasifican al epígrafe "Resultado Operaciones Interrumpidas atribuible a accionistas de la Sociedad dominante". Por ello no aporta cifra ventas, ni EBITDA al mismo. En el cuadro adjunto se presenta la evolución de las principales magnitudes del subgrupo antes de dicha reclasificación.

Los altos precios de la energía marcaron el ejercicio 2022, lo cual supuso alcanzar un volumen de ingresos en los nueve primeros meses de dicho año de más de 155,2 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 septiembre de 2023. Adicionalmente, en este periodo de 2023 la producción de energía eléctrica en España, Brasil y Canadá asciende a 1.869 GWh (2.027 GWh en el mismo periodo del ejercicio anterior). Esto ha supuesto alcanzar un volumen de ventas de 128,2 millones de euros aproximadamente.



Enerfín	Miles de euros		
	Ene-Sep 2023	Ene-Sep 2022	% Var.
Cifra de negocio	128.205	155.225	(17,4)
EBITDA	81.147	104.869	(22,6)
Resultado antes de impuestos	32.239	51.607	(37,5)
Resultado neto atribuible	15.790	24.253	(34,9)

Ventas nacionales vs internacionales	Miles de euros		
	Ene-Sep 2023	Ene-Sep 2022	% Var.
Cifra de negocio	128.205	155.225	(17,4)
Ventas nacionales	44.394	61.642	(28,0)
Ventas internacionales	83.811	93.583	(10,4)

Celeo

Celeo, sociedad participada y gestionada conjuntamente con APG, uno de los mayores fondos de pensiones del mundo, participa en 7.554 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 del año de 2022). El conjunto de los activos en operación que gestiona rondaba los 6.000 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 pasado 31 de julio de 2023 Celeo Redes se adjudicó el proyecto "Línea de Transmisión 500 kV Subestación Piura Nueva - Frontera", proyecto promovido por la Agencia de Promoción de la Inversión Privada (PROINVERSIÓN) y encargado por el Ministerio de Energía y Minas. La concesión, adjudicada mediante modalidad de APP (Asociación Público-Privada), comprende la financiación, construcción, operación y mantenimiento de una línea de transmisión que partirá desde la Subestación Piura Nueva en Perú y recorrerá 270 km hasta la frontera con Ecuador. El proyecto garantizará la interconexión eléctrica entre Perú y Ecuador durante un periodo de 30 años y se estima entrará en operación en 2027, incrementando así la seguridad de suministro eléctrico y garantizando el intercambio de energía

a precios más competitivos gracias a la complementariedad hidráulica existente entre ambos países. Esta inversión supone el primer proyecto binacional de interconexión eléctrica entre Perú y Ecuador. Tras el proceso competitivo en el que participaron otras tres compañías operadoras fue Celeo Redes quien se adjudicó el proyecto al ofertar un costo de servicio anual total de US\$ 14,43 millones.

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 (254.196 MWh) que el mismo periodo año anterior (185.962 MWh). Adicionalmente, en el mismo

periodo del año pasado, estos proyectos tuvieron que registrar un pasivo regulatorio en sus Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados como consecuencia de los altos precios de la energía en los primeros meses de 2022, aspecto que no se ha dado en este periodo de 2023. Asimismo, durante este periodo 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 aporta cifra ventas al mismo. En este ejercicio, ha aportado un beneficio neto consolidado atribuible de 9,8 millones de euros (8,5 millones de euros en el 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-Sep 2023	Ene-Sep 2022 reexpr.	% Var.
Cifra de negocio	217.430	218.708	(0,6)
EBITDA	146.417	145.864	0,4
Resultado antes de impuestos	52.583	44.958	17,0
Resultado neto atribuible	21.593	16.803	28,5

Grupo Elecno en Bolsa (I)

Durante el tercer trimestre de 2023 la acción de Elecno continuó el rally positivo que registró en el primer semestre acumulando una revalorización en los nueve primeros meses del 39,2% (22,6% en los primeros seis meses de 2023).

Este comportamiento alcista resultó significativamente mayor que el registrado por los índices de referencia Ibex 35 e Ibex Small Cap que aumentaron en igual periodo un 14,6% y un 7,1% respectivamente.

Además, la subida de la cotización vino acompañada por una mejora de los niveles de liquidez en efectivo pasando de 259.099 euros de negociación media diaria en el conjunto de 2022 a 324.366 euros de media diaria en los primeros nueve meses de 2023. También en términos de títulos negociados la compañía creció un 10% alcanzando 26.036 títulos de volumen medio diario. Entre los posibles factores explicativos cabe destacar la buena recepción del mercado a los resultados semestrales del Grupo Elecno y la actualización de algunos informes de analistas con perspectivas positivas.



Cotización (euros)	9M 2023	2022
Inicio	10,60	10,50
Mínimo	10,40	9,54
Máximo	14,95	13,40
Cierre periodo	14,75	10,60
Media	12,52	10,90

Otros indicadores bursátiles	9M 2023	2022
Capitalización bursátil (euros)	1.283.250.000	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)	4.998.993	6.081.521
Vol. contrat. medio diario (acciones)	26.036	23.664
Vol. contrat. efectivo acumulado (euros)	62.278.191	66.588.571
Vol. contrat. efectivo medio diario (euros)	324.366	259.099

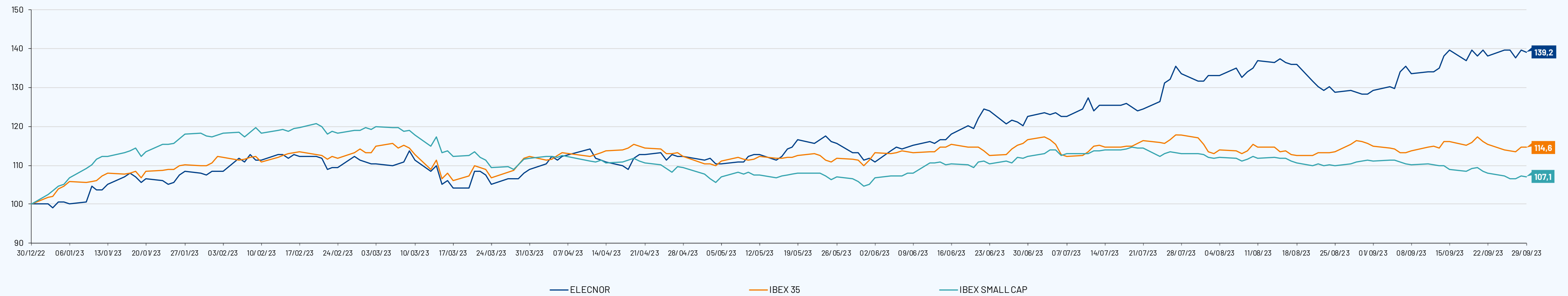
%

Elecno vs. Índices ¹	9M 2023 ¹	2022
Elecno	39,2%	1,0%
Ibex 35	14,6%	(5,6%)
Ibex Small Cap	7,1%	(12,8%)

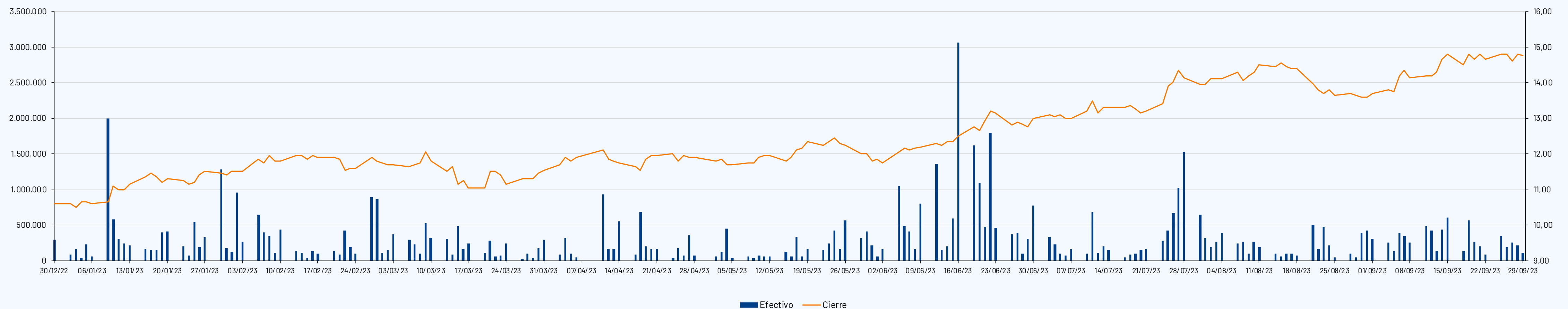
1. % de variación de cotización cierre en el periodo desde 30-12-2022 hasta el 30-09-2023

Grupo Elecnor en Bolsa (II)

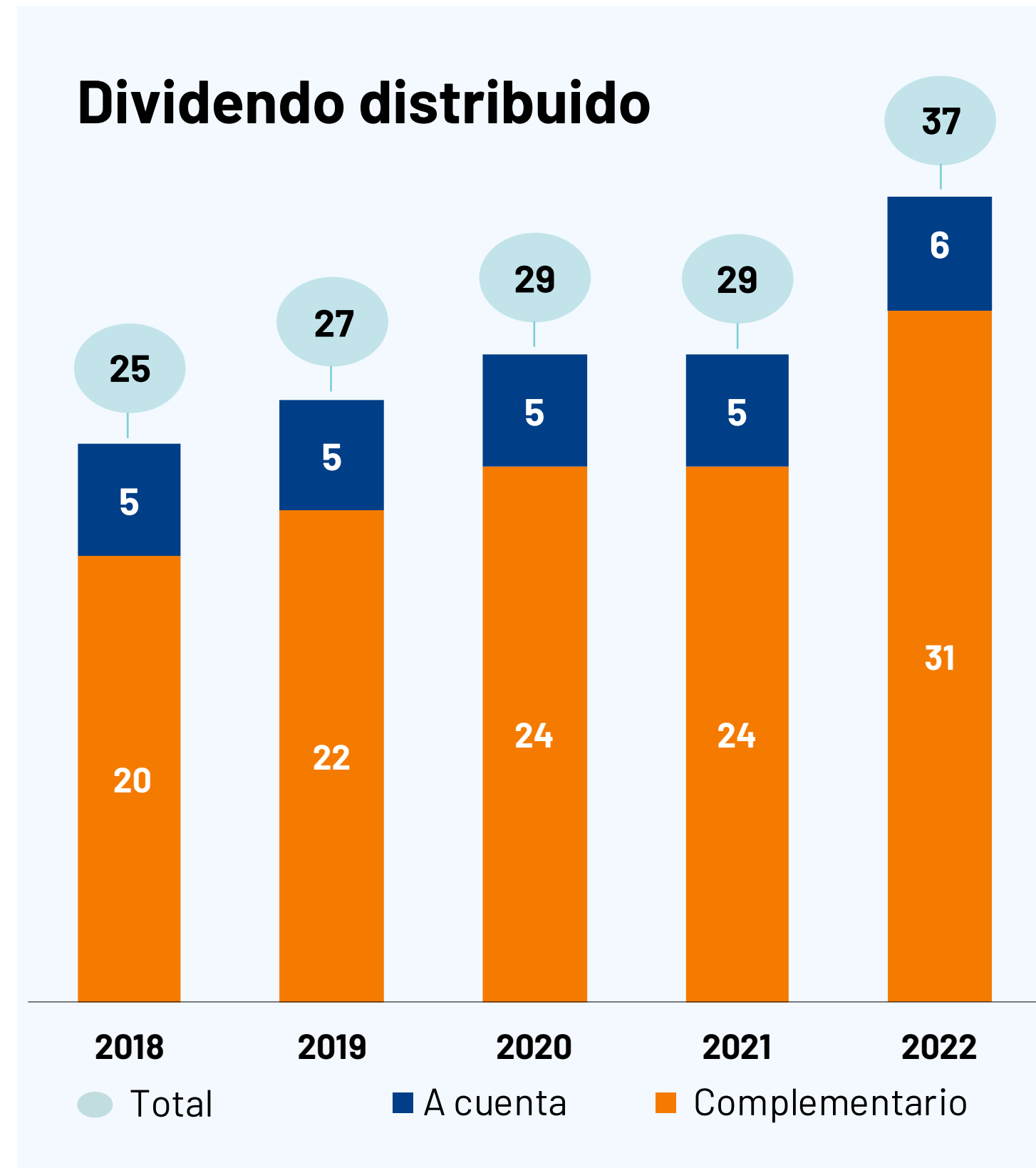
**Elecnor vs Ibx 35 e Ibx Small Cap
(30-12-22 al 30-09-2023)**



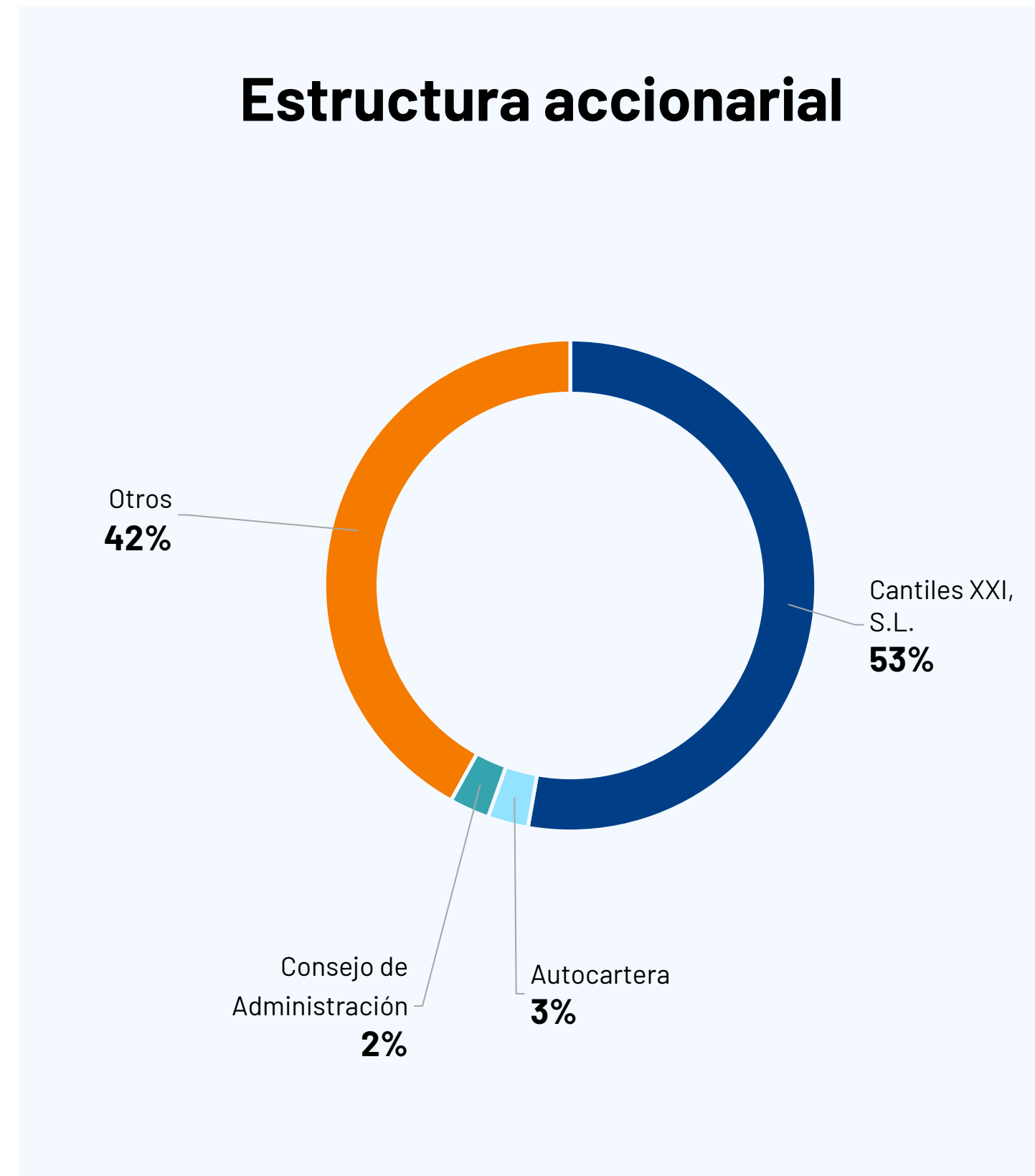
Elecnor (ENO): Evolución cotización y volumen efectivo, ene-sep 2023



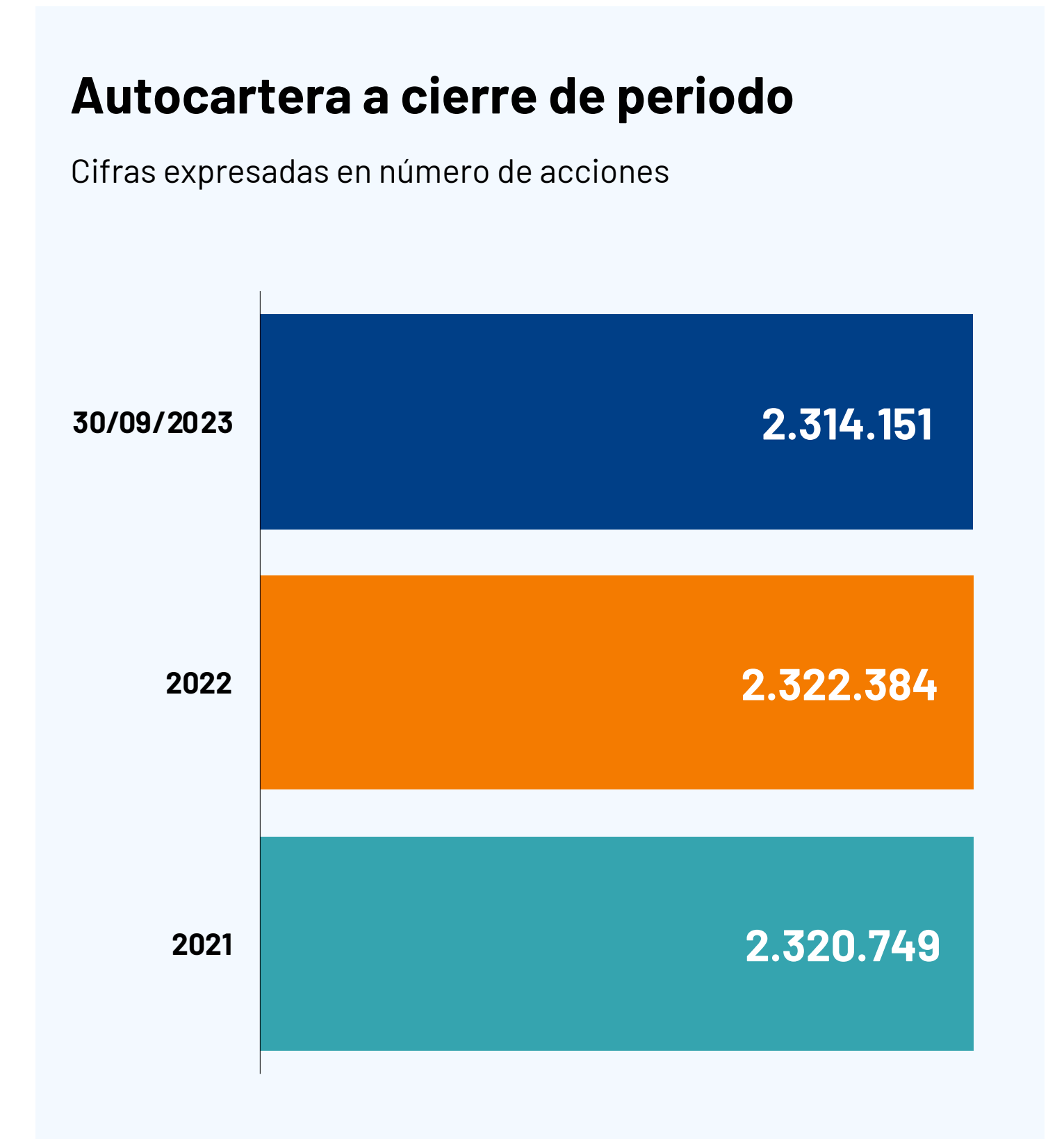
Grupo Eelec nor en Bolsa (III)



Dividendo complementario de 2022 pendiente de aprobación en Junta General de Accionistas.



El capital social está integrado por 87.000.000 acciones ordinarias, de una única clase y valor nominal de 10 céntimos de euro (anotaciones en cuenta).



El número de acciones de autocartera a cierre del periodo es de 2.314.151 frente a los 2.322.384 al cierre de 2022

Compromiso ASG

La sostenibilidad en el Grupo Eelec nor se articula en torno a su propósito: generar cambio y bienestar en los territorios donde opera. Este compromiso con la sostenibilidad es inherente a todo el desarrollo de sus actividades y su estrategia empresarial, así como en las relaciones con sus grupos de interés. En estos primeros nueve meses de 2023, el Grupo Eelec nor ha aprobado su Plan Estratégico de Sostenibilidad 2023-2025 reflejando su compromiso con las personas, la sociedad y el medio ambiente, siempre desde una gestión ética y responsable. Este nuevo Plan se enmarca en 6 ejes estratégicos focalizados en crear valor y promover un dividendo ambiental, social y de gobernanza:

GESTION ÉTICA Y RESPONSABLE

Empresa de rentabilidad y futuro

- Financiación sostenible.
- Calidad del servicio y orientación al cliente.
- Cambio climático.
- Transformación digital.
- Protección de datos y ciberseguridad.



Estructura de gobernanza sólida

- Ética y compliance.
- Gobierno corporativo.
- Derechos humanos.



Identidad Grupo Eelec nor

- Seguridad y salud laboral.
- Gestión de personas.



Desarrollar infraestructuras sostenibles

- Cambio climático.
- Eficiencia de los recursos.
- Biodiversidad.



Mejorar la calidad de vida de las personas

- Diálogo con las comunidades locales.
- Desarrollo local.



El Grupo Eelec nor tiene certificado su Sistema de Gestión de Responsabilidad Social de acuerdo con la norma IQNet SR10, lo que acredita la eficacia en la gestión y el compromiso con la sostenibilidad. El Grupo Eelec nor es una de las compañías pioneras en la consecución de esta certificación.

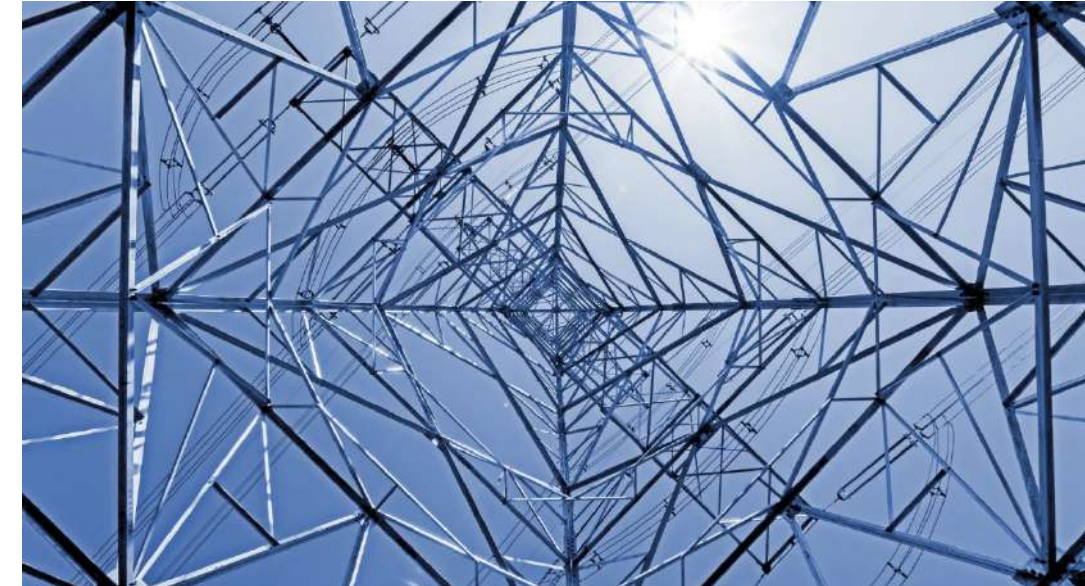
Hechos relevantes del periodo y posteriores al cierre



Con fecha **25 de abril de 2023** se comunicó a la CNMV que Elecnor 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. Elecnor percibe 95 millones de dólares.



Con fecha **2 de junio de 2023**, Elecnor 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 Elecnor 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.



El pasado **31 de julio de 2023** Celeo Redes se adjudicó el proyecto "Línea de Transmisión 500 kV Subestación Piura Nueva - Frontera". La concesión comprende la financiación, construcción, operación y mantenimiento de una línea de transmisión que partirá desde la Subestación Piura Nueva en Perú y recorrerá 270 km hasta la frontera con Ecuador. Esta inversión supone el primer proyecto binacional de interconexión eléctrica entre Perú y Ecuador.

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 Elecnor: contratos de servicios esenciales o de proyectos sostenibles suscritos por Elecnor cuya ejecución se estima dentro de los próximos 12 meses.

Cartera de proyectos de Enerfin (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.



www.grupoelecnor.com

Paseo de la Castellana, 81 - Planta 20
28046 - Madrid
España
Tlfn: +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
Proyectos Nacional:										
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	--	--	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 Indios 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				
P.E. Pesur (Andalucía)	74	5%	No consolida	
Solar Serrita	68	100%	2024	PPA
Portón del Sol (Colombia)	129	100%	2024	PPA

Proyectos Enerfin 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
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 Enerfin 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	--	--	--	--	--
Total	116.302	(501.420)	94.299	(407.121)	1.354	3.064	--	--	--	--

	MW	% participación	Fecha entrada en operación	Perfil de ingresos
Detalle Promociones y otras Sociedades participadas				
P.E. Pesur (Andalucía)	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 31/12/2022

Miles de euros

	EBITDA	Deuda Bruta	Caja	Deuda Neta	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 Piaui 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%
Tranquillota 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	--	79	--	--
Total	430.750	2.868.200	334.884	2.590.927	6.891	345	--

Proyectos Celeo a 31/12/2021

Miles de euros

	EBITDA	Deuda Bruta	Caja	Deuda Neta	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, 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%
Integracao 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, 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%
Proyectos Chile:							
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%
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	--



grupo
elecnor

www.grupoelecnor.com

Síguenos en redes sociales

