

INFORME DE RESULTADOS

2023



Disclaimer / Nota legal

La información que contiene este informe de resultados ha sido preparada por el Grupo Elecnor e incluye información financiera extraída de los estados financieros anuales de Elecnor, S.A. y sus sociedades dependientes, correspondientes al periodo finalizado en 31 de diciembre de 2023, auditadas por PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L., así como manifestaciones relativas a previsiones futuras.

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

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

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



ÍNDICE

1. 2023 de un vistazo
2. Resumen del ejercicio 2023
3. Elecnor
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 Elecnor en Bolsa
11. Compromiso ASG
12. Hechos relevantes del periodo y posteriores al cierre
13. Observaciones finales
14. Contacto
15. Anexos



Evolución crecimiento rentable

Los ingresos crecen un año más a tasa de dos dígitos con una buena conversión en EBITDA de 205M€ y resultado consolidado de 110M€



Sostenibilidad

Certificación del Sistema de Gestión de RSC según la norma IQNet SR10

HITOS DE GESTIÓN EN



Retribución al accionista

Incremento de un 7% del dividendo



Evolución cash flow

Los flujos netos de actividades de explotación alcanzan los 206 millones de euros.



Elecnor

Crecimiento del 9% del Beneficio Neto Atribuible.



Operación Enerfín

Acuerdo para la venta del 100% del capital social de Enerfín a Statkraft por un valor de empresa de 1,8 miles de millones de euros.



Electrificación Celeo

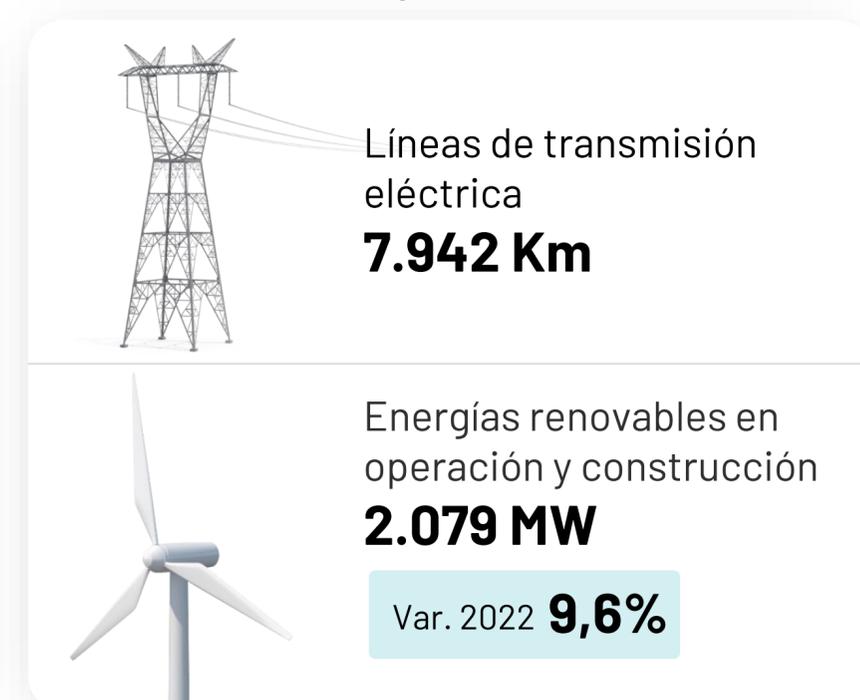
Año histórico para Celeo, habiendo resultado adjudicatarios en 5 nuevos proyectos en régimen de concesión.

2023 de un vistazo

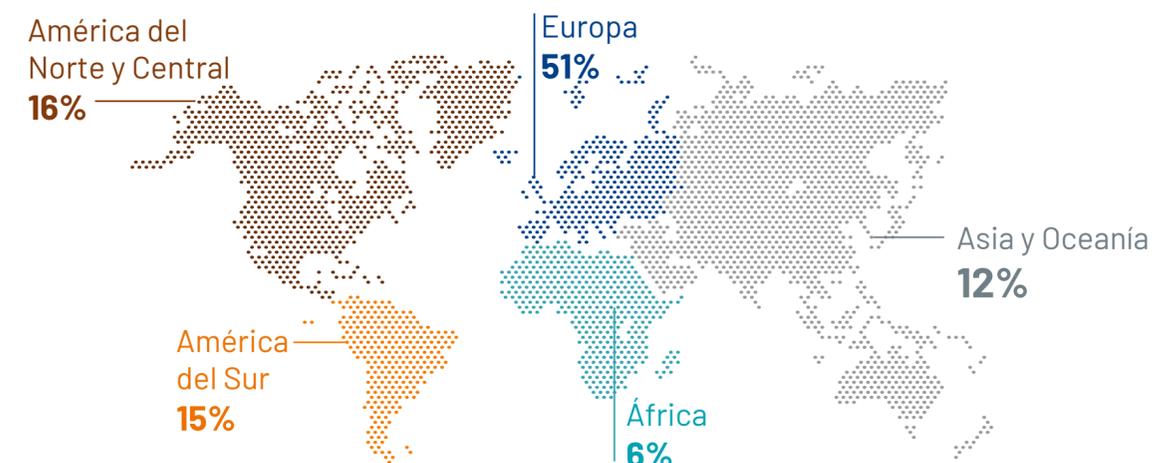
Principales magnitudes financieras



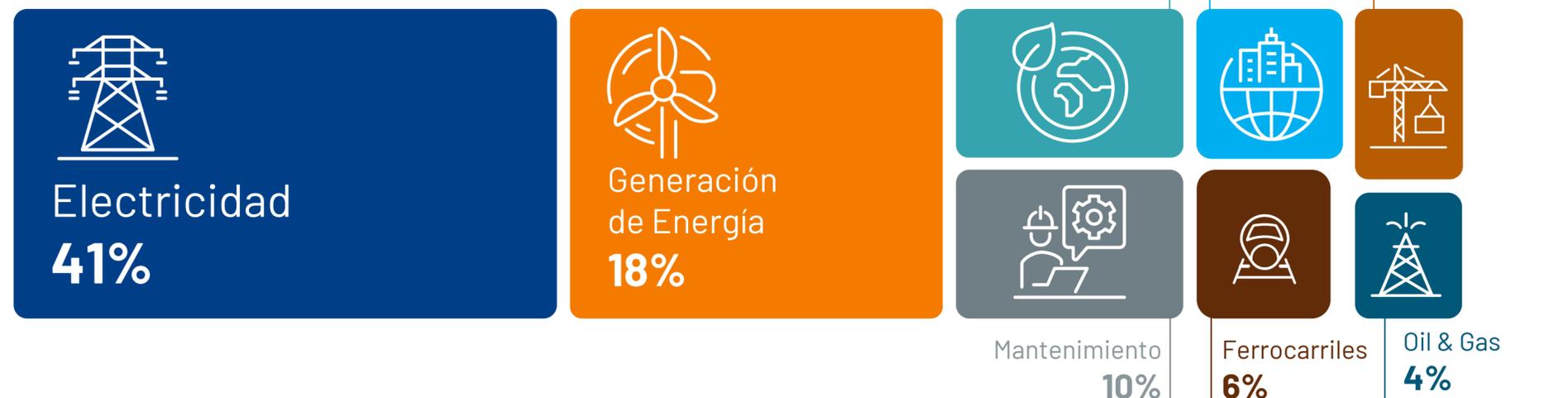
Principales magnitudes de las inversiones en Infraestructuras y Renovables



Ventas en más de 50 países



Diversificación por área de actividad

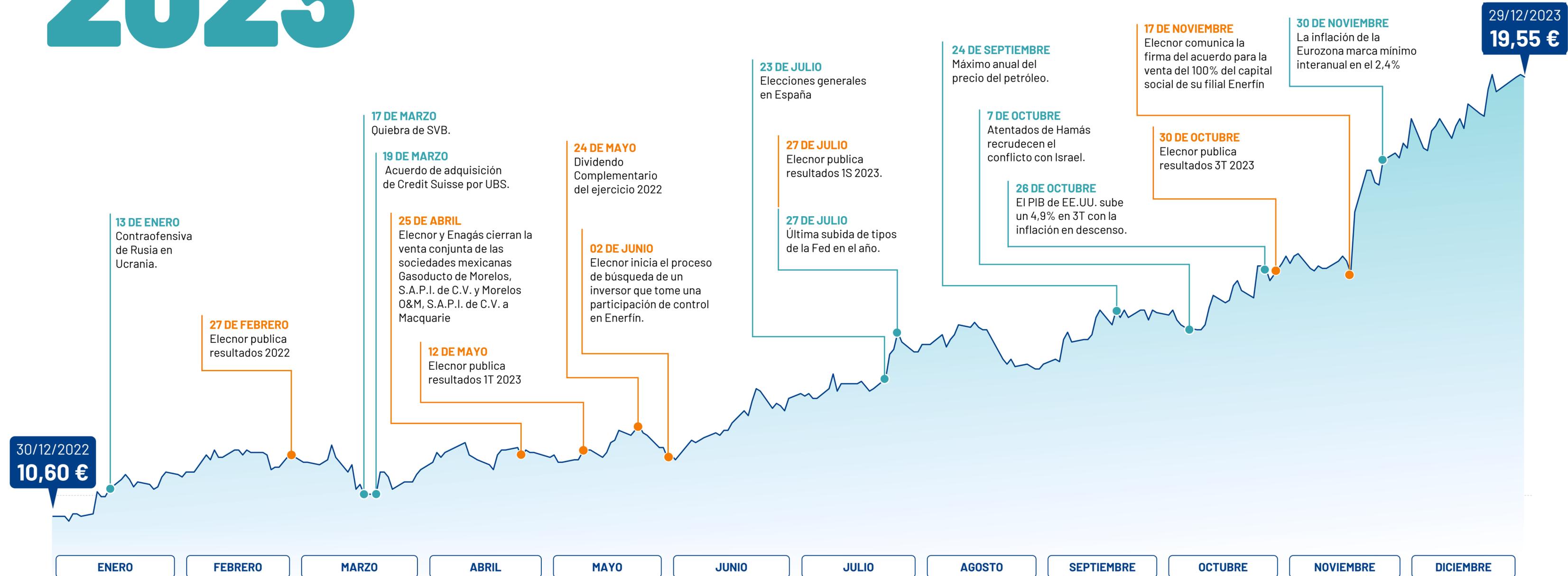


1. Ratio Deuda Financiera Neta con Recurso / EBITDA con recurso + Div proyectos

2023 de un vistazo

GRUPO ELECNOR EN BOLSA EN 2023

Evolución de la cotización de cierre diario de Elecnor durante 2023 (€)



Resumen del ejercicio 2023

El Grupo Elecnor ha experimentado un importante crecimiento durante el ejercicio 2023. El Importe neto de la cifra de negocios de las operaciones continuadas del Grupo Elecnor se sitúa en 3.792,9 millones de euros, lo que supone un incremento del 11,8% con respecto al ejercicio anterior, y el EBITDA de las operaciones continuadas alcanza los 204,9 millones de euros, lo que supone un crecimiento del 38,8% respecto al ejercicio anterior.

El buen comportamiento del EBITDA ha permitido obtener un beneficio neto de las operaciones continuadas de 70,5 millones de euros en el ejercicio 2023, frente los 58,1 del ejercicio anterior (21,3 % superior). Las operaciones interrumpidas, constituidas por la actividad del subgrupo Enerfin clasificado en balance como Activos y Pasivos no corrientes mantenidos para la venta, ha aportado al grupo un resultado de 39,6 millones de euros.

Elecnor: Elecnor ha alcanzado una Cifra de Negocios de 3.886,6 millones de euros (un 13,5% más que en el ejercicio anterior). Asimismo, el EBITDA, una vez deducida la aportación a esta magnitud de la operación de 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., ha ascendido a 199,5 millones de euros, (un 18,1% más respecto al mismo periodo del ejercicio anterior). El Beneficio neto consolidado atribuible asciende a 84,4 millones de euros, un 9% superior al obtenido el mismo periodo del ejercicio anterior.

Enerfin: Elecnor, S.A. (como vendedor) suscribió con Statkraft (como comprador) el 17 de noviembre de 2023, un contrato de compraventa del 100% de las participaciones sociales de Enerfin. En dicho contrato se acuerda un precio que está sometido a diversos ajustes habituales en este tipo de operaciones. Los principales valores estimados con respecto a esta operación son:

- un valor de empresa de 1,8 miles de millones de euros;
- una entrada en caja de 1,4 miles de millones de euros (una parte de los cuales atendería a las obligaciones tributarias y otros gastos vinculados a la Operación); y
- una plusvalía consolidada neta de 0,8 miles de millones de euros.

Celeo: 2023 ha sido un año histórico para Celeo en términos de adjudicación de nuevos proyectos, habiendo resultado adjudicatarios en 5 nuevos proyectos en régimen de concesión, dos de ellos en Brasil, dos en Chile y uno en Perú, consolidando así su presencia en el país.

Principales magnitudes	Miles de euros		
	2023	2022	% Var.
Importe neto de la cifra de negocios	3.792.906	3.393.260	11,8
Resultado antes de impuestos	97.761	80.154	22,0
Impuestos sobre las ganancias	(27.284)	(22.062)	23,7
Resultado Operaciones Continuadas atribuible a accionistas de la Sociedad dominante	70.481	58.092	21,3
Resultado Operaciones Interrumpidas atribuible a accionistas de la Sociedad dominante	39.577	44.717	(11,5)
Resultado de los negocios atribuible a accionistas de la Sociedad dominante	110.058	102.813	7,0
Cartera de Servicios y Proyectos ¹	2.577.653	2.408.403	7,0

EBITDA consolidado por sociedades	Miles de euros		
	2023	2022	% Var.
Elecnor	220.997	168.928	30,8
Celeo ¹	15.390	17.153	(10,3)
Subtotal negocios	236.387	186.081	27,0
Gestión de Grupo y Otros Ajustes	(23.599)	(29.569)	-
Operaciones entre Segmentos	(7.926)	(8.948)	-
Total	204.862	147.564	38,8

1. El EBITDA que aporta Celeo, que se consolida por el Método de la Participación, se corresponde con el BDI atribuido a la Sociedad Dominante.

Resultado neto consolidado atribuible por sociedades	Miles de euros		
	2023	2022	% Var.
Elecnor	84.415	77.460	9,0
Enerfin	39.577	44.717	(11,5)
Celeo	15.390	17.153	(10,3)
Resultado neto consolidado de los negocios	139.382	139.330	-
Gestión del Grupo y otros ajustes	(23.231)	(30.622)	-
Operaciones entre segmentos	(6.093)	(5.895)	-
Total	110.058	102.813	7,0

Elecnor 1 2 3

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 este ejercicio.

La Cifra de Negocio en 2023 ha alcanzado un monto de 3.886,6 millones de euros, esto es un 13,5% más que en el 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. Además, hay que destacar la actividad de mantenimiento desarrollada tanto para el sector público como privado. Asimismo, durante este ejercicio han contribuido al crecimiento de la Cifra de Ventas y del resultado del Grupo, dentro de la actividad de **proyectos sostenibles**, tanto los trabajos de construcción de parques eólicos y fotovoltaicos, como los relacionados con el autoconsumo y la eficiencia energética.

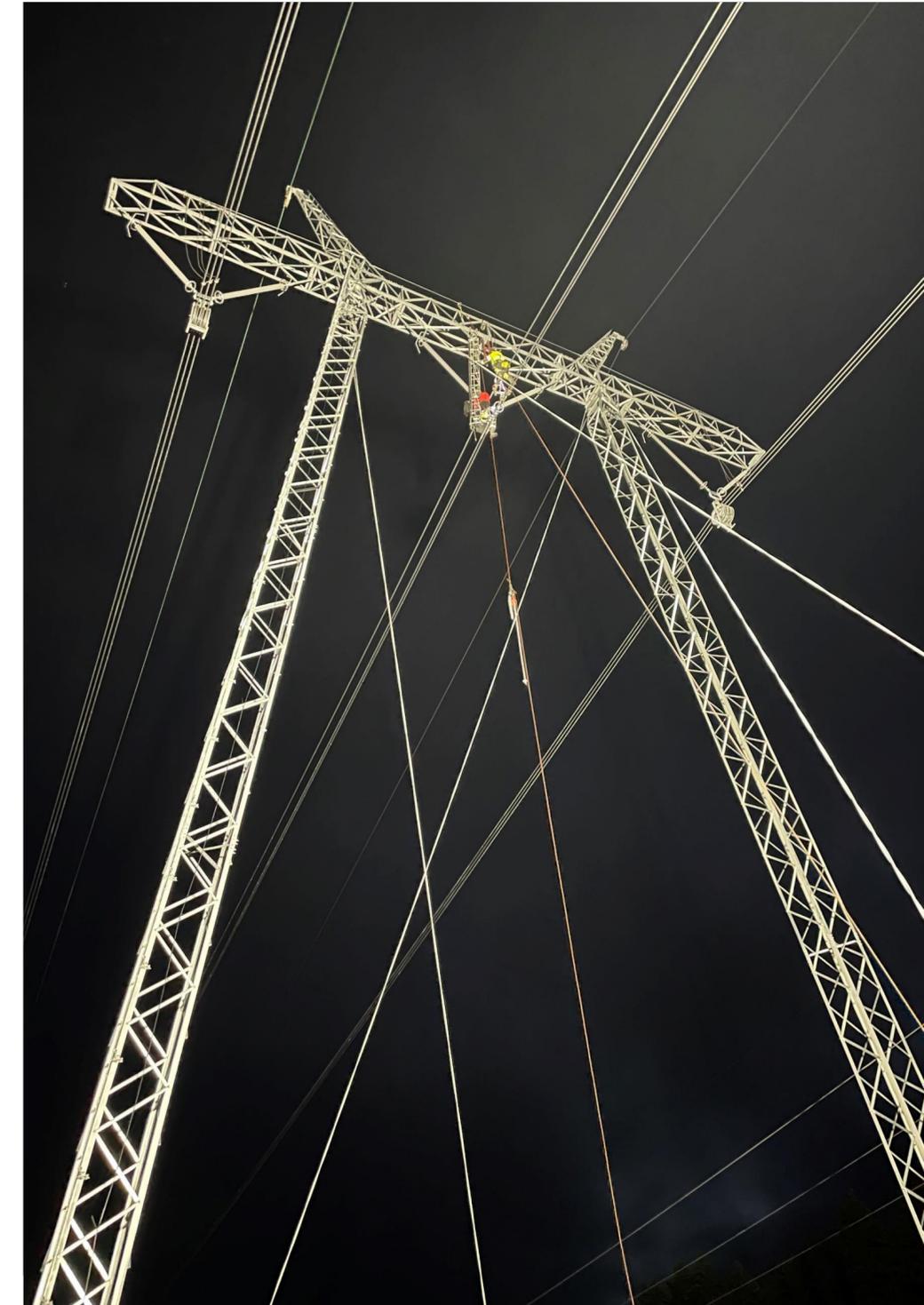
En el **mercado internacional**, la positiva evolución en el volumen de negocio se debe principalmente a los **proyectos sostenibles** que el Grupo desarrolla en Australia, Brasil y Chile (especialmente energías renovables y líneas de transmisión de energía eléctrica). También contribuyen al crecimiento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

Elecnor	Miles de euros		
	2023	2022	% Var.
Cifra de negocio	3.886.590	3.422.866	13,5
EBITDA¹	220.997	168.928	30,8
Margen sobre ventas (%) ²	5,7	4,9	15,2
Resultado antes de impuestos	122.602	105.914	15,8
Resultado neto atribuible	84.415	77.460	9,0

1. El EBITDA, deducido el resultado obtenido de la venta del 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 199.478 miles de euros, lo que supone un incremento respecto al mismo periodo del ejercicio anterior de 18,1%.

2. El margen sobre ventas excluyendo la operación explicada en (1) es de 5,1%.

Ventas nacionales vs internacionales	Miles de euros		
	2023	2022	% Var.
Cifra de negocio	3.886.590	3.422.866	13,5
Ventas nacionales	1.507.384	1.422.090	6,0
Ventas internacionales	2.379.206	2.000.776	18,9



Elecnor 1 2 3

El **EBITDA** una vez deducida la aportación a esta magnitud de la operación de 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 199,5 millones de euros. Esta cifra supone un crecimiento del 18,1% 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 84,4 millones de euros, un 9% superior al obtenido el mismo periodo del ejercicio anterior. Este incremento en el resultado después de impuestos del ejercicio 2023, además del buen comportamiento general de las diferentes actividades que desarrolla Elecnor Servicios y Proyectos, incluye los siguientes impactos:

Con fecha 24 de abril de 2023, la Sociedad dominante y Enagás Internacional, S.L.U., como partes vendedoras, y MIP V International AIV, L.P., como parte compradora, y tras cumplirse las condiciones suspensivas, han perfeccionado la operación de compraventa con objeto de transmitir las acciones que las partes vendedoras ostentaban sobre el capital social de las sociedades de nacionalidad mexicana Gasoducto de Morelos, S.A.P.I. de C.V y Morelos O&M, S.A.P.I. de C.V. siendo el porcentaje de participación de cada uno de los vendedores de un 50%. El precio de la transacción ha ascendido a, aproximadamente, 190 millones de dólares estadounidenses (172,5 millones de euros) calculado partiendo de un precio base ajustado por determinados ajustes de circulante y, siendo atribuible a la Sociedad dominante, el importe correspondiente a su participación. El Grupo Elecnor ha deducido del resultado de la venta un importe de 26 millones de dólares estadounidenses (23,7 millones de euros), que se corresponde con determinadas responsabilidades según lo establecido en el contrato, reconociéndose la correspondiente provisión. Como consecuencia de esta operación el Grupo Elecnor ha registrado una plusvalía que asciende a 21,6 millones de euros con abono al epígrafe "Resultado neto en la enajenación de activos no corrientes y sociedades dependientes" de la cuenta de resultados consolidada correspondiente al ejercicio 2023.

El Grupo Elecnor, ha continuado con su actividad de ejecución de proyectos en Australia. Durante este ejercicio, se han producido ciertas circunstancias que han incrementado la estimación de costes de algunos de los contratos que el Grupo ejecuta en ese país, entre las que destacan retrasos en su ejecución derivados del COVID 19 y de la inestabilidad económica mundial que ha provocado el desproporcionado incremento en los precios de las materias primas y de la mano de obra, la logística y los costes locales como consecuencia de las elevadas tasas de inflación. Estas circunstancias han llevado a estos contratos a reconocer márgenes negativos. En este contexto, y con la colaboración de los clientes, se están buscando de forma conjunta soluciones para sacar adelante estos proyectos que son estratégicos para el país. Se confía en que este trabajo conjunto consiga mejorar en ejercicios futuros la situación que se ha recogido en los estados financieros consolidados correspondientes al ejercicio 2023.



Cartera ejecutable en los próximos 12 meses



La **cartera de producción** ejecutable en los próximos 12 meses asciende a 2.577,7 millones de euros (2.408,4 millones de euros al cierre de 2022). De esta cifra de cartera, un 71% corresponde al mercado internacional, por un importe de 1.828,1 millones de euros, y un 29% corresponde al mercado nacional, por un importe de 749,6 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 1 2 3

Proveedor de servicios esenciales con las grandes operadoras nacionales.

Electricidad



Telecomunicaciones

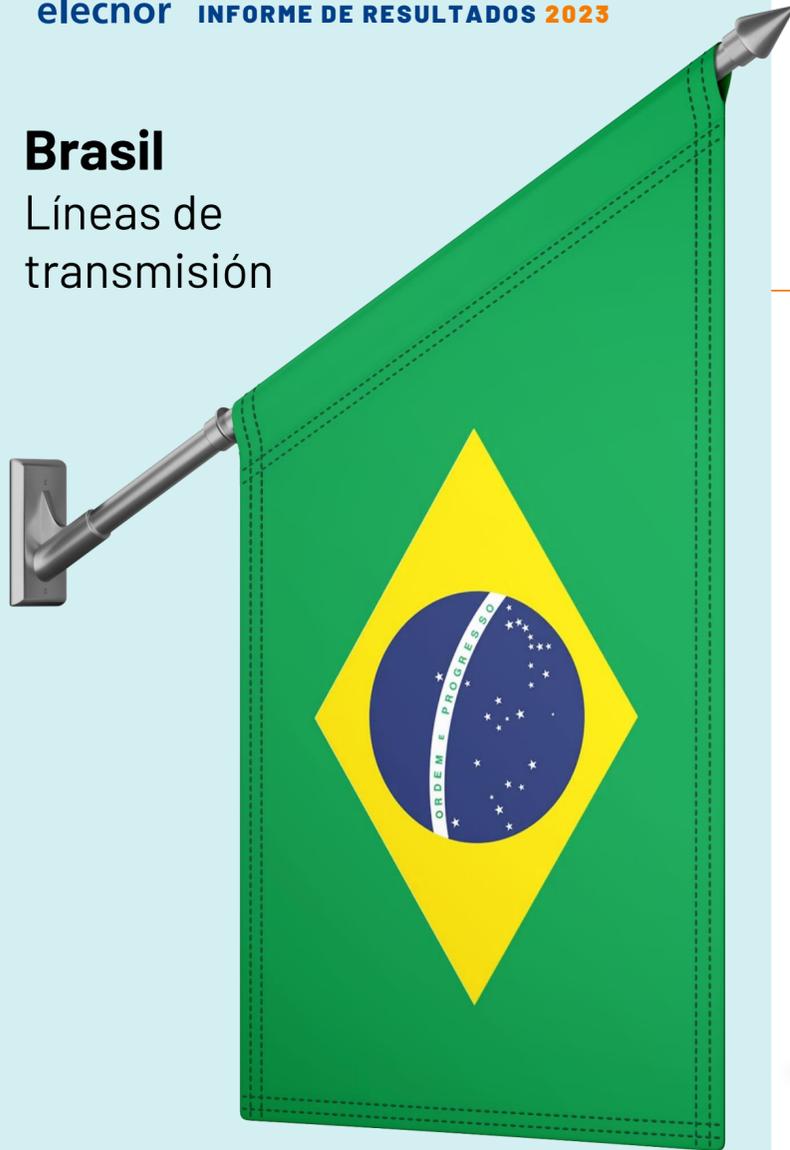


Gas



Brasil

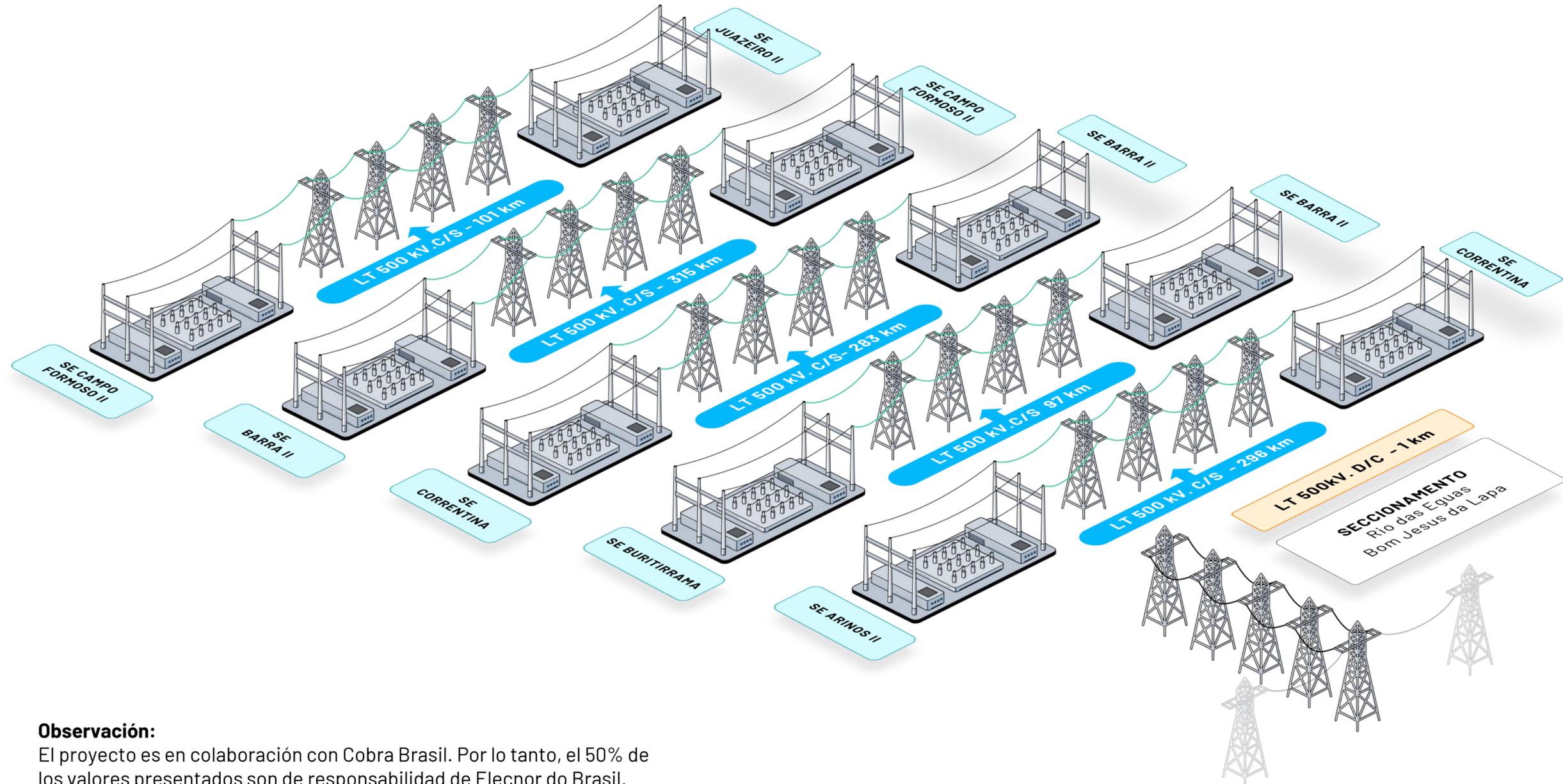
Líneas de transmisión



Proyecto destacado Elecnor: SERRA DOURADA - Lote 1 Leilão de Transmissão nº 1/2023



- 2.109 torres**
+19.700 Tn
- 8.464 km** de cable conductor
- +1.000 KM** de líneas
- +2.500 personal** directo e indirecto



Alcance: Expansión del sistema de transmisión del Área Sur de la Región Nordeste y norte del estado de Minas Gerais para el transporte de la energía proveniente de proyectos de generación renovable mediante más de 1000 km de líneas de transmisión.

Localización: Estados de Bahia / Minas Gerais

Importe: +1.400 Millones BRL

Fase: Inicial

Observación: El proyecto es en colaboración con Cobra Brasil. Por lo tanto, el 50% de los valores presentados son de responsabilidad de Elecnor do Brasil.

República Dominicana

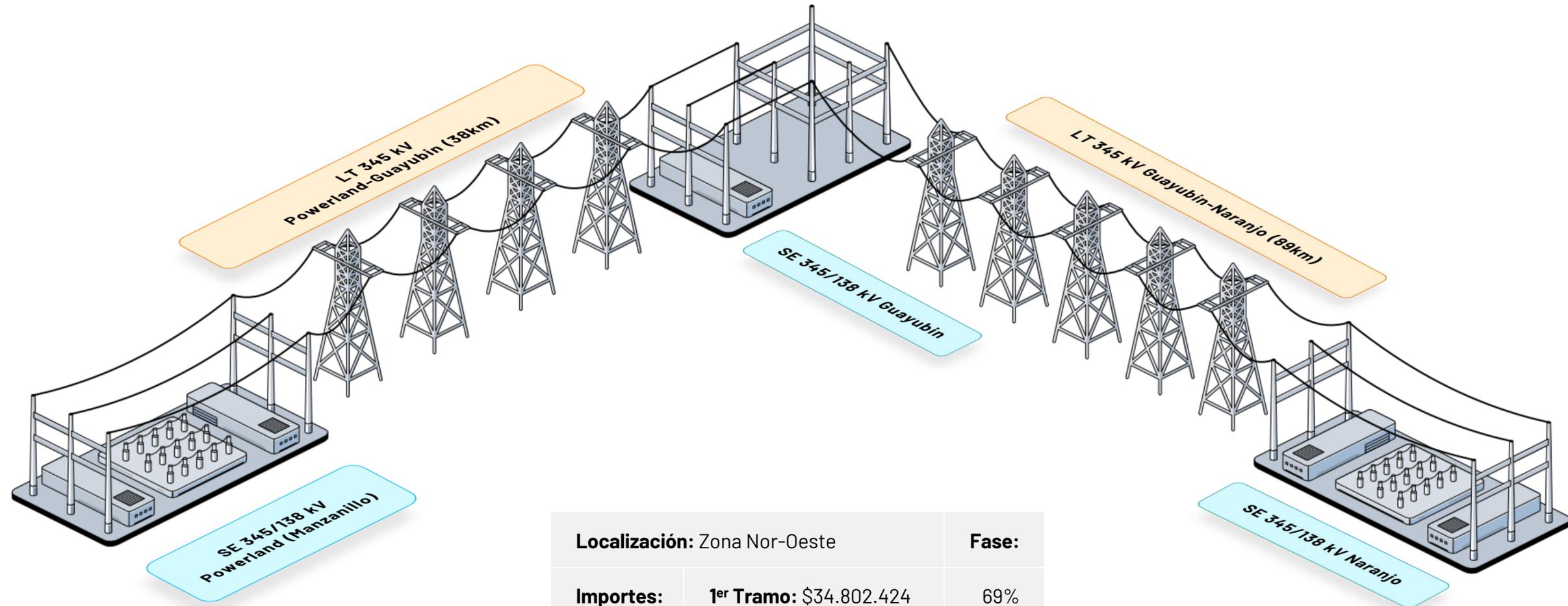
Líneas de transmisión



Proyecto destacado Elecnor: Manzanillo-Guayubin-Naranjo



- 305** torres
10.077 Tn
- 128** KmL
2.469 Km Conductor
- 13.900** m³
Hormigón
- Personal directo e indirecto: **300**



Alcance: 345 kV LT DC- 3 conductores por fase AAAC GREELEY

1er Tramo: Powerland (Manzanillo) - Guayubin. 38,18 kms y 90 Apoyos

2º Tramo: Guayubin - Naranjo. 89,49 Km y 215 Apoyos

Total conjunto: 127,67 KmL

Entrega: Diciembre 2024

Localización: Zona Nor-Oeste

Fase:

Importes:

1er Tramo: \$34.802.424

69%

2º Tramo: \$78.839.139

48%

Total: \$113.641.563

España



Proyecto destacado Elecnor (Deimos): Misión Cassini



Primera misión newspace End-to-End para Deimos



Demostración **en órbita** de nuevos subsistemas



Vida útil: **3 años**

Alcance: 2 Nanosatélites y un nuevo Segmento Terreno liderado por Deimos

Clientes: Agencia Espacial Europea y Comisión Europea

Importe: 1,8 Millones €

Fase: Iniciada

Lanzamiento: 2025



Diseño conceptual de Cassini

Angola

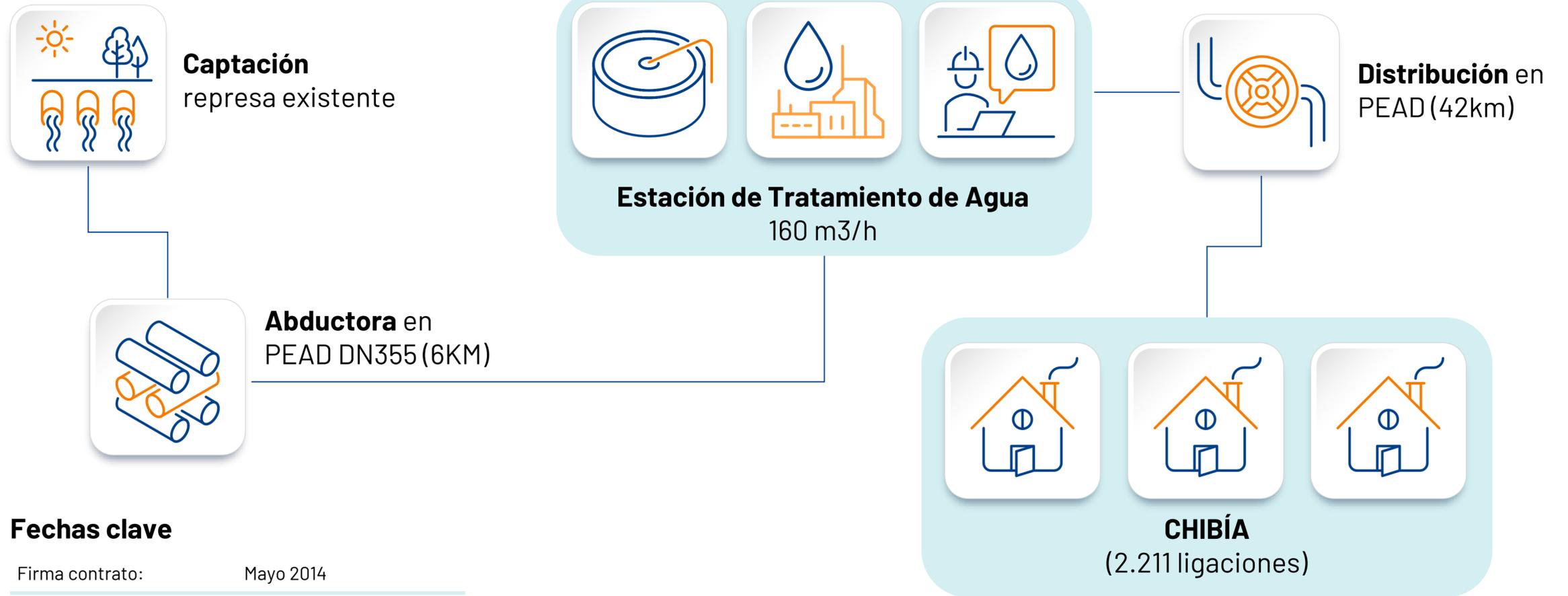


Proyecto destacado Elecnor: Aguas de Chibia - Captación de agua / Tratamiento / Distribución



AVANCE DE OBRA (Semana 57)

Abductora 98% (5.990/6.100) m	Obra Civil ETA 68,37% Material Recibido en Angola	Distribución 52,76% (13.800/42.600) m	Acometidas 35,45% (784/2211) Viviendas	99 Empleados 97 Nacionales 02 Expatriados
---	---	---	--	--



Alcance

Abductora PEAD DN355:	6.100 m
Distribución:	42.600 m
Acometidas:	2.211 uds
Estación de Tratamiento	160m3/h

Importe contrato

Total Contrato	7.170.473 \$
Adenda:	1.075.572 \$

Fechas clave

Firma contrato:	Mayo 2014
Entrada en vigor:	Mayo 2023
Plazo:	12 Meses (Mayo 2024)

Enerfín 1 2

Enmarcado en la estrategia del Grupo Elecnor de rotar inversiones que consumen altas necesidades de capital, Elecnor, S.A. (como vendedor) suscribió con Statkraft (como comprador) el 17 de noviembre de 2023, un contrato de compraventa del 100% de las participaciones sociales de Enerfín.

Retribuir a los accionistas

Reducir la deuda corporativa

Invertir en nuevas oportunidades de negocio

En dicho contrato se acuerda un precio que está sometido a diversos ajustes habituales en este tipo de operaciones. Los principales valores estimados con respecto a esta operación son:

- un valor de empresa de 1,8 miles de millones de euros;
- una entrada en caja de 1,4 miles de millones de euros (una parte de los cuales atendería a las obligaciones tributarias y otros gastos vinculados a la Operación); y
- una plusvalía consolidada neta de 0,8 miles de millones de euros.

Se estima que el cierre de la operación se producirá a mediados del ejercicio 2024. Hasta dicha fecha los activos y pasivos del subgrupo Enerfín se clasificarán en el epígrafe Activos y Pasivos no corrientes mantenidos para la venta, y su resultado se clasificará como Resultado de operaciones interrumpidas de la Cuenta de Resultados del Grupo, tal y como se ha hecho en este ejercicio.



Enerfín 1 2

Las cifras que alcanza este subgrupo, y que están clasificadas en la Cuenta de Resultados del Grupo bajo el epígrafe de Resultado de operaciones interrumpidas atribuible a accionistas de la Sociedad dominante, son las que se muestran en la tabla.

Estas cifras se explican por los altos precios de la energía que marcaron el ejercicio 2022, y que permitieron alcanzar un volumen de ingresos en ese periodo de 220,4 millones de euros, muy por encima de los contemplados en los presupuestos. Estos precios alcanzaron niveles notablemente superiores a los que se han dado en 2023. Adicionalmente, en este ejercicio la producción de energía eléctrica atribuida en España, Brasil y Canadá asciende a 2.678 GWh.

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

Enerfín está incrementando sus activos mediante la construcción un parque solar fotovoltaico en Brasil, Solar Serrita, con una capacidad de generación de 68 MWp, que se espera que entre en funcionamiento el último trimestre de 2024. En Canadá se inició en 2023 la construcción del parque eólico de Winnifred, con una capacidad de generación de 136 MW, que se espera entre en funcionamiento en el último trimestre de 2024. En España se inició en 2022 la construcción del Complejo Eólico Ribera Navarra (139,2 MW) formado por cuatro parques eólicos (24 generadores de 5,8 MW de potencia unitaria) que ha entrado en funcionamiento en enero de 2024; asimismo se inició en 2023 la construcción del parque eólico de Cernégula (46 MW) que está previsto que entre en funcionamiento en el primer trimestre de 2025.

Enerfín	Miles de euros		
	2023	2022	% Var.
Cifra de negocio	193.814	220.412	(12,1)
EBITDA	125.048	154.490	(19,1)
Resultado antes de impuestos	69.379	85.777	(19,1)
Resultado neto atribuible	39.577	44.717	(11,5)



España (Burgos) EPC – Parque eólico



Importe: 54,95 Millones €

Entrega: Febrero 2025

Factor capacidad: 28,79%

Fase: Inicio. En construcción

Proyecto destacado Enerfín: Cernégula



Potencia:
46 MW



Generación anual
estimada: **119 GWh/y**



8 aerogeneradores



Evita la emisión de
17.88,71 toneladas de CO₂



205 personal
directo



400 personal
indirecto



Celeo

Celeo, sociedad participada en un 51% por el Grupo Elecnor y gestionada conjuntamente con APG, uno de los mayores fondos de pensiones del mundo, participa en 7.942 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).

- En el caso de **Chile**, Celeo se adjudicó dos nuevas obras de ampliación de las subestaciones Hualqui y La Pólvora, como parte de la Licitación Pública Internacional de Obras de Ampliación contempladas en el Decreto Exento N°200/2022.
- Además, Celeo ha consolidado su presencia en **Perú** siendo adjudicatario del tercer Contrato de Concesión en el país, Piura Nueva-Frontera, proyecto que comprende la ampliación de una subestación existente y la construcción de 270 km de línea en 500kV que conectarán con Ecuador para el intercambio de energía eléctrica.

Los proyectos del negocio de Redes de Transmisión de Celeo en Brasil han alcanzado un EBITDA (al 100%) de 143.910 miles de euros en este ejercicio (122.852 miles de euros en el ejercicio anterior) y los de Celeo en Chile han alcanzado un EBITDA (al 100%) de 136.347 miles de euros en este ejercicio (110.945 miles de euros en el ejercicio anterior). Este buen comportamiento se ha visto 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. Asimismo, la carga financiera en las sociedades en Brasil ha mejorado con respecto al ejercicio anterior.

El EBITDA de los proyectos del negocio de plantas Termosolares que Celeo gestiona en España, ha alcanzado los 66.924 miles de euros en este ejercicio (61.913 miles de euros en el ejercicio anterior) gracias a una mayor producción (265.466 MWh) frente al ejercicio pasado (210.808 MWh). Adicionalmente, al comienzo del año pasado, estos proyectos tuvieron que registrar un pasivo regulatorio en sus Cuentas Anuales Consolidadas como consecuencia de los altos precios de la energía en los primeros meses de 2022, aspecto que no se ha dado en el ejercicio 2023. Asimismo, en el ejercicio se han conseguido ahorros en los costes de operación y mantenimiento.

Celeo se consolida en los estados financieros del Grupo por el Método de Participación, por lo que no contribuye a la cifra de ventas consolidada. En este ejercicio, ha alcanzado un beneficio neto consolidado atribuible de 15,4 millones de euros (17,2 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 se recoge dentro del EBITDA del Grupo.

EBITDA agregado de los proyectos de Celeo	Miles de euros		
	2023	2022	% Var.
Redes de transmisión Brasil	143.910	122.852	17,1
Redes de transmisión Chile	136.347	110.945	22,9
Redes de transmisión Perú	(209)	(186)	12,4
Energías Renovables	66.924	61.913	8,1
Total	346.972	295.524	17,4

El conjunto de los activos en operación que gestiona ronda los 6.317 millones de euros a cierre del ejercicio (5.924 millones de euros a cierre del año pasado).

En términos de adjudicación de nuevos proyectos, 2023 ha sido un año histórico para Celeo, habiendo resultado adjudicatarios en 5 nuevos proyectos en régimen de concesión:

- 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 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.
- En la siguiente subasta del año en diciembre, Leilao 2/2023, Celeo **Brasil** resultó vencedor en el Lote 3, con el proyecto de LT 500kV Marimbondo 2-Campinas. Este proyecto consiste en una línea de 388km de simple circuito en los Estados de Minas Gerais y Sao Paulo.

1. Se trata del EBITDA agregado al 100% de los proyectos en los que participa Celeo, y no tiene en cuenta el impacto IFRIC 12, ya que refleja mejor la capacidad de generación de caja de cada proyecto.

Brasil

Líneas de transmisión



Capex estimado:
1.203 millones de R\$

Retribución anual adjudicada:
99,9 millones de R\$

Proyecto destacado Celeo:

Lote 6 Leilão de Transmissão nº 1/2023



Voltaje:
500 kV



Longitud:
357 KM



Torres:
716



Periodo concesión:
30 años



Plazo de construcción:
60 meses



Grupo Elec

El **Importe neto de la cifra de negocios** de las operaciones continuadas del Grupo Elec

El **EBITDA** de las operaciones continuadas alcanza los 204,9 millones de euros, lo que supone un crecimiento del 38,8% respecto al ejercicio anterior, gracias a la contribución del negocio de servicios esenciales y proyectos sostenibles desarrollados por el Grupo.

Este buen comportamiento del EBITDA ha permitido obtener un **beneficio neto de las operaciones continuadas** de 70,5 millones de euros en el ejercicio 2023, frente los 58,1 del ejercicio anterior (21,3% superior).

Las **operaciones interrumpidas**, constituidas por la actividad del subgrupo Enerfín clasificado en balance como Activos y Pasivos no corrientes mantenidos para la venta, ha aportado al grupo un resultado de 39,6 millones de euros, un 11,5% inferior al del ejercicio pasado (fundamentalmente debido a los menores precios de la energía en España).

Cuenta de resultados consolidada

	Miles de euros		
	2023	2022	% Var.
Importe neto de la cifra de negocios	3.792.906	3.393.260	11,8
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	(428)	374	(214,4)
Trabajos realizados por la empresa para su activo	89.303	28.081	218,0
Aprovisionamientos	(2.132.882)	(1.810.534)	17,8
Otros ingresos de explotación	57.584	41.407	39,1
Gastos de personal	(1.046.083)	(974.586)	7,3
Otros gastos de explotación	(601.147)	(565.951)	6,2
Resultado neto en la enajenación de activos no corrientes y sociedades dependientes	29.090	12.848	126,4
Resultado de entidades integrantes de la actividad ordinaria por el método de participación	16.519	22.665	(27,1)
Resultado bruto de explotación (EBITDA)	204.862	147.564	38,8
Gastos por amortización, deterioro y dotación a provisiones	(83.717)	(51.503)	62,5
Resultado de explotación (EBIT)	121.145	96.061	26,1
Ingresos financieros	11.902	4.935	141,2
Gastos financieros	(27.732)	(19.263)	44,0
Diferencias de cambio	(7.554)	(1.579)	378,4
Resultado antes de impuestos	97.761	80.154	22,0
Impuestos sobre las ganancias	(27.284)	(22.062)	23,7
Resultado del ejercicio procedente de operaciones continuadas	70.477	58.092	21,3
Resultado del ejercicio procedente de operaciones interrumpidas	47.349	57.815	(18,1)
Resultado del Ejercicio	117.826	115.907	1,7
Resultado neto atribuido a intereses minoritarios	(4)	(4)	0,0
Resultado de operaciones interrumpidas atribuible a intereses minoritarios	7.772	13.098	(40,7)
Resultado neto total atribuido a la sociedad dominante	110.058	102.813	7,0

Grupo Elecnor: Balance Consolidado y Posición de la Deuda ① ②



Con fecha 31 de agosto de 2023, los Administradores de la Sociedad dominante consideraron que se cumplían las condiciones requeridas en la NIIF 5 para la clasificación de este negocio como "Activos no corrientes mantenidos para la venta y operaciones discontinuadas" al considerarse probable la enajenación del citado negocio en el corto plazo.

Tras esta decisión, el Grupo Elecnor ha reclasificado los activos y pasivos asociados a dicho negocio como grupo de activos y pasivos mantenidos para la venta, reclasificando la cuenta de resultados de todas las sociedades del negocio a actividades interrumpidas.

Por este motivo se producen descensos significativos en las partidas de Pasivos Financieros con Entidades de Crédito y de Inmovilizado Material.

Balance consolidado	Miles de euros		
	31/12/2023	31/12/2022	% Var.
Activo no corriente	1.026.960	1.801.918	(43,0)
Inmovilizado intangible (Fondo de Comercio y otros)	35.574	44.071	(19,3)
Activos por derechos de uso	46.685	80.327	(41,9)
Inmovilizado material	248.474	901.088	(72,4)
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	598.925	628.150	(4,7)
Activos financieros no corrientes	12.629	47.918	(73,6)
Activos por impuestos diferidos	84.673	100.364	(15,6)
Activo corriente	3.048.833	1.776.030	71,7
Existencias	8.648	10.308	(16,1)
Activos por contratos con clientes	464.143	393.954	17,8
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	990.567	855.689	15,8
Deudores comerciales, empresas vinculadas y AAPP	90.979	85.327	6,6
Otros deudores	37.343	24.571	52,0
Inversiones financieras a corto plazo	21.985	16.742	31,3
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	317.019	372.525	(14,9)
Activos no corrientes mantenidos para la venta	1.105.994	2.976	37.063,8
Otros Activos Corrientes	12.155	13.938	(12,8)
Total activo	4.075.793	3.577.948	13,9
Patrimonio neto total	925.559	834.155	11,0
Pasivo no corriente	479.566	974.517	(50,8)
Subvenciones oficiales	2.015	4.642	(56,6)
Provisiones a largo plazo	66.977	53.993	24,0
Deuda financiera a largo plazo	344.856	794.823	(56,6)
Pasivos por arrendamiento	33.946	69.065	(50,8)
Otros pasivos no corrientes	1.703	5.348	(68,2)
Pasivos por impuestos diferidos	30.069	46.646	(35,5)
Pasivo corriente	2.670.668	1.769.276	50,9
Provisiones a corto plazo	86.269	80.807	6,8
Deuda financiera a corto plazo	275.106	215.363	27,7
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	969.255	935.749	3,6
Pasivos por contratos con clientes	412.803	276.032	49,5
Pasivos por impuestos y otras deudas	207.159	242.389	(14,5)
Pasivos por arrendamiento	15.174	18.929	(19,8)
Acreedores comerciales, empresas asociadas y vinculadas	38	7	442,9
Pasivos no corrientes mantenidos para la venta	704.864	0	n.s.
Total pasivo	4.075.793	3.577.948	13,9

Grupo Elec

La Deuda Financiera Neta con recurso se ha cerrado en 222,6 millones de euros frente a los 120,8 millones de euros con los que se cerró 2022. Esto se debe fundamentalmente al esfuerzo inversor que está acometiendo el Grupo.

La Deuda Financiera Neta con recurso incluye la deuda con coste, tanto con entidades financieras como las emisiones de pagarés a corto plazo del MARF, las emisiones de bonos y las operaciones de arrendamiento financiero; no incluye la deuda de proyectos que cuentan con una financiación específica sin recurso a su accionista para ese proyecto en cuestión.

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.

El ratio Deuda Financiera Neta Total entre EBITDA es un ratio utilizado en el mercado para comparar el nivel de endeudamiento con la generación de caja de las operaciones y evaluar así el nivel de solvencia de las compañías.

Para presentar un ratio que refleje la solvencia del Grupo es adecuado presentar la Deuda Financiera Neta con Recurso en relación con el EBITDA con recurso, en el que se excluyen de ambas magnitudes las aportaciones a las mismas de los proyectos de inversión financiados mediante deuda garantizada por dichos proyectos. A su vez, al EBITDA con recurso se le añaden los dividendos repartidos por los mencionados proyectos. Este ratio pretende medir la capacidad del Grupo para hacer frente a la deuda con recurso.

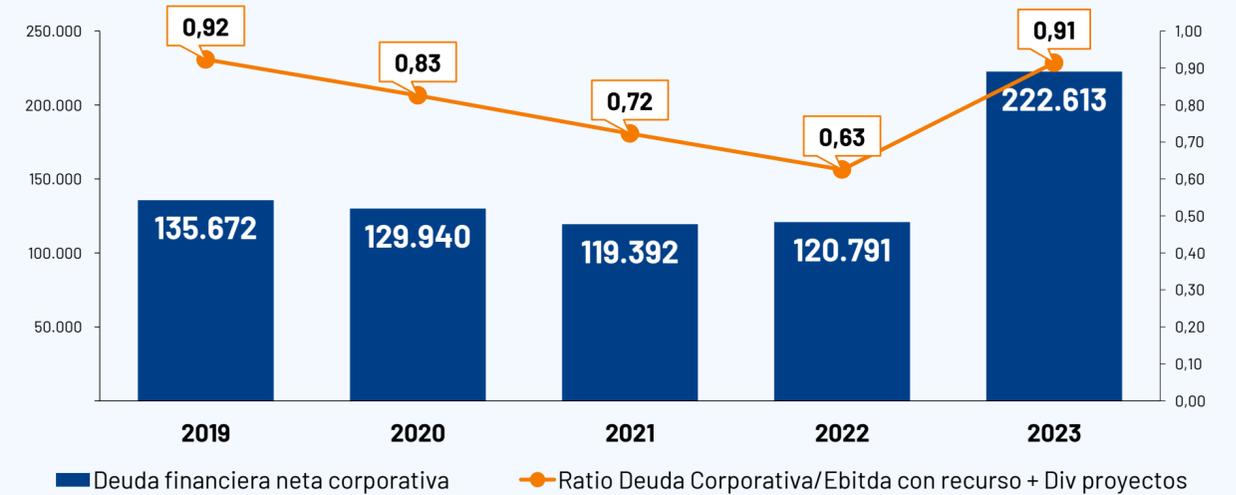
A estos efectos, el Grupo elimina del cálculo del EBITDA el efecto de la NIIF 16 de Arrendamientos, compensando así los impactos de esta norma, que supone un incremento en las magnitudes de EBITDA y de Deuda, además de dar cumplimiento a la forma de cálculo de esta magnitud recogida en los contratos de financiación.

La Deuda Financiera Neta Total (735,1 millones de euros) aumenta un 34,4% respecto a la del ejercicio anterior (546,9 millones de euros) debido a la construcción de nuevos proyectos de generación de energía renovable en el subgrupo Enerfín.

El ratio de endeudamiento a cierre de este ejercicio, calculado como Deuda Financiera Neta con recurso dividido entre EBITDA con recurso, se sitúa en 0,91x (0,63x al cierre del ejercicio pasado). Este ratio está ya consolidado por debajo de 1x, respetando así, ampliamente, el nivel de ratio de referencia fijado en el contrato de financiación sindicada (2,75x).

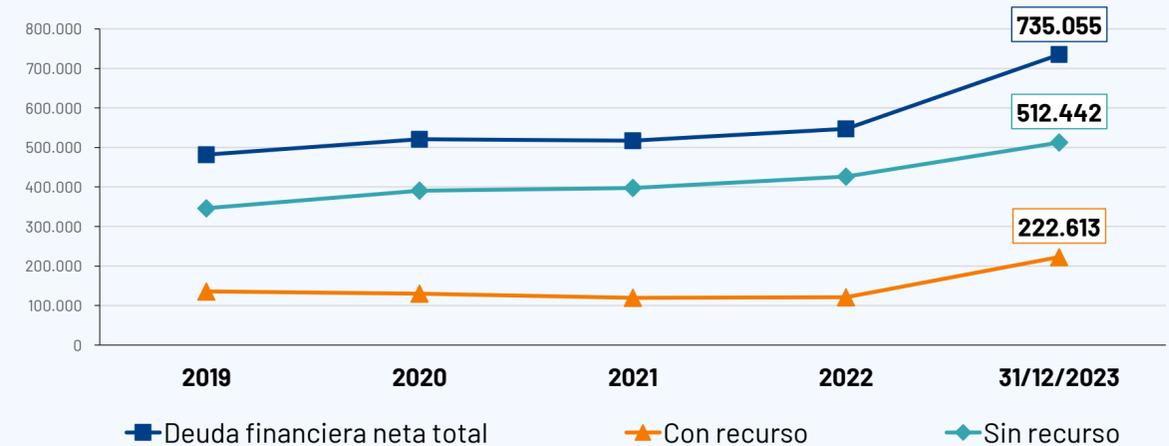
Los positivos ratios de DFN/EBITDA mantenida en los últimos ejercicios han sido posibles gracias a la positiva evolución de los negocios en términos de generación de efectivo. Esto último ha permitido financiar la actividad inversora del Grupo (268,1 en 2023 y 128,5 en 2022), el crecimiento del volumen de negocio consolidado (11,8% y 15,7% en 2023 y 2022 respectivamente), así como el pago del dividendo a nuestros accionistas (37,1 millones y 31,0 millones en 2023 y 2022 respectivamente).

Evolución Deuda Financiera neta con recurso (miles de euros) y de la cobertura de la deuda neta corporativa (2019-2023)



Evolución y estructura de la Deuda Financiera Neta Total

Cifras expresadas en miles de euros



Nota: EBITDA con recurso es EBITDA del Grupo, excluido el EBITDA sin recurso (el correspondiente a los proyectos de inversión financiados mediante deuda garantizada por dichos proyectos) e incluye tanto el correspondiente a Operaciones Continuas como Operaciones Interrumpidas (clasificadas dentro del epígrafe de Resultados de Operaciones Interrumpidas de la Cuenta de Resultados de las Cuentas Anuales Consolidadas adjuntas); asimismo los dividendos de proyecto corresponden a proyectos de inversión financiados mediante deuda garantizada por dichos proyectos de sociedades del subgrupo Enerfín (clasificado en Activos y Pasivos no corrientes mantenidos para la venta). De la misma forma, la Deuda Financiera Neta Total incluye la deuda correspondiente a los proyectos que opera el subgrupo Enerfín.

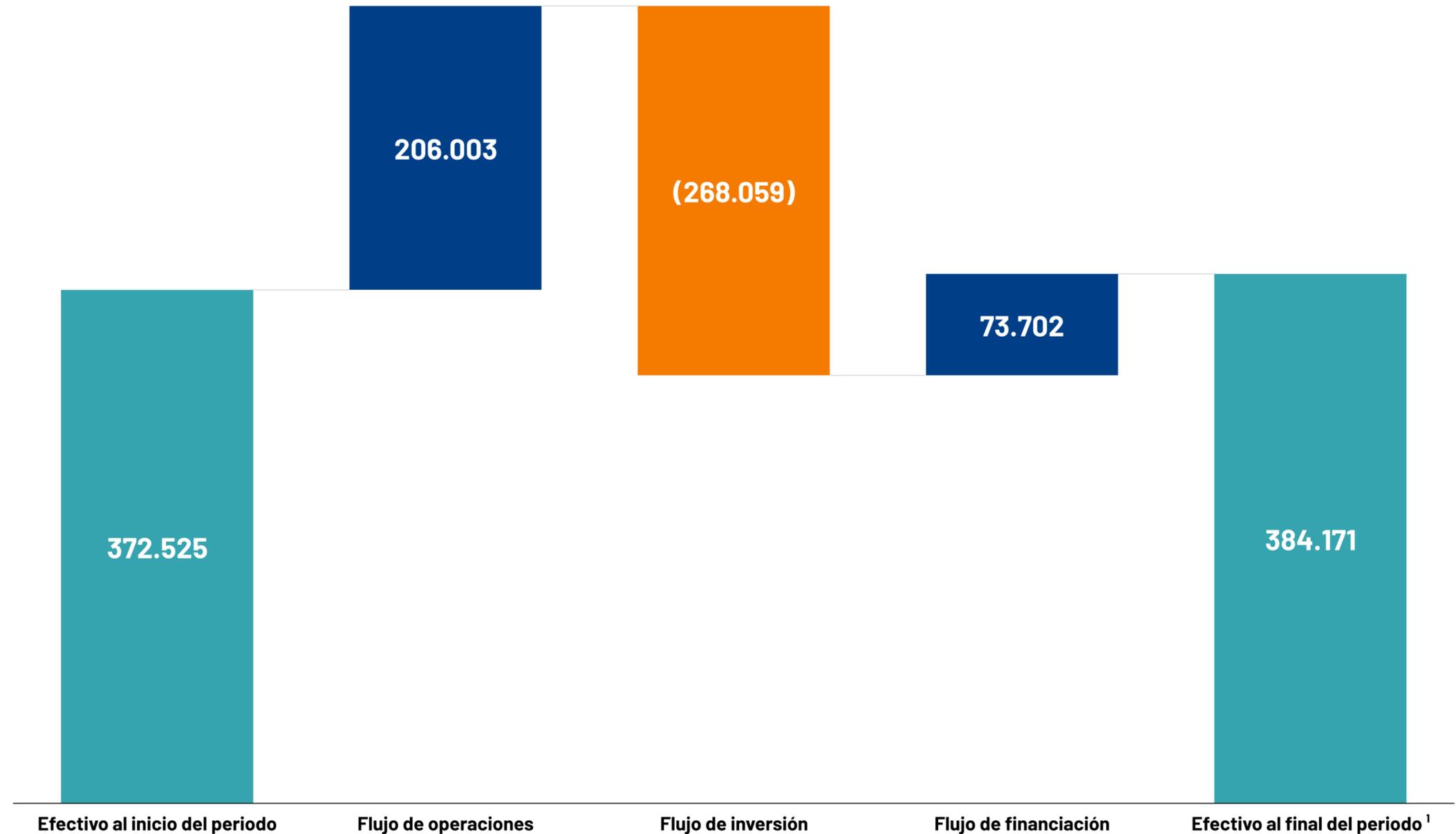
Grupo Elecnor: Estado de Flujos de Efectivo

Los flujos de efectivo correspondientes a la actividad de explotación del ejercicio 2023 han ascendido a 206 millones de euros.

Los flujos netos de efectivo de la actividad de inversión del ejercicio 2023 vienen motivados principalmente por las nuevas inversiones en inmovilizado material de parques eólicos y fotovoltaicos en construcción y cobros por la venta del 50% de Gasoducto de Morelos, S.A.P.I. de C.V.

Por último, los principales movimientos en los flujos de efectivo de las actividades de financiación del ejercicio 2023 se corresponden fundamentalmente con las financiaciones correspondientes al parque eólico Rivera de Navarra y al parque fotovoltaico Portón de Sol.

Estado de flujos de efectivo 2023 (miles de euros)



1. Incluye 67 millones de efectivo de Enerfín clasificados en Activos no corrientes mantenidos para la venta

Dividendos, Estructura accionarial y Autocartera

A 31/12/2023 el capital social de Elec

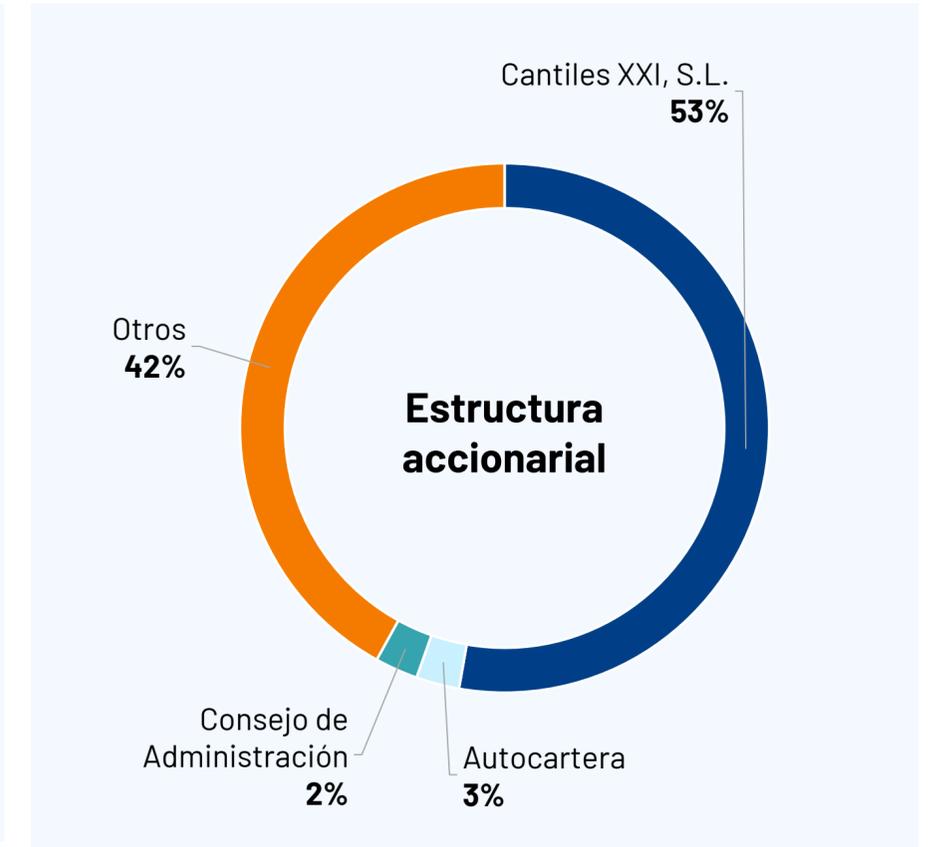
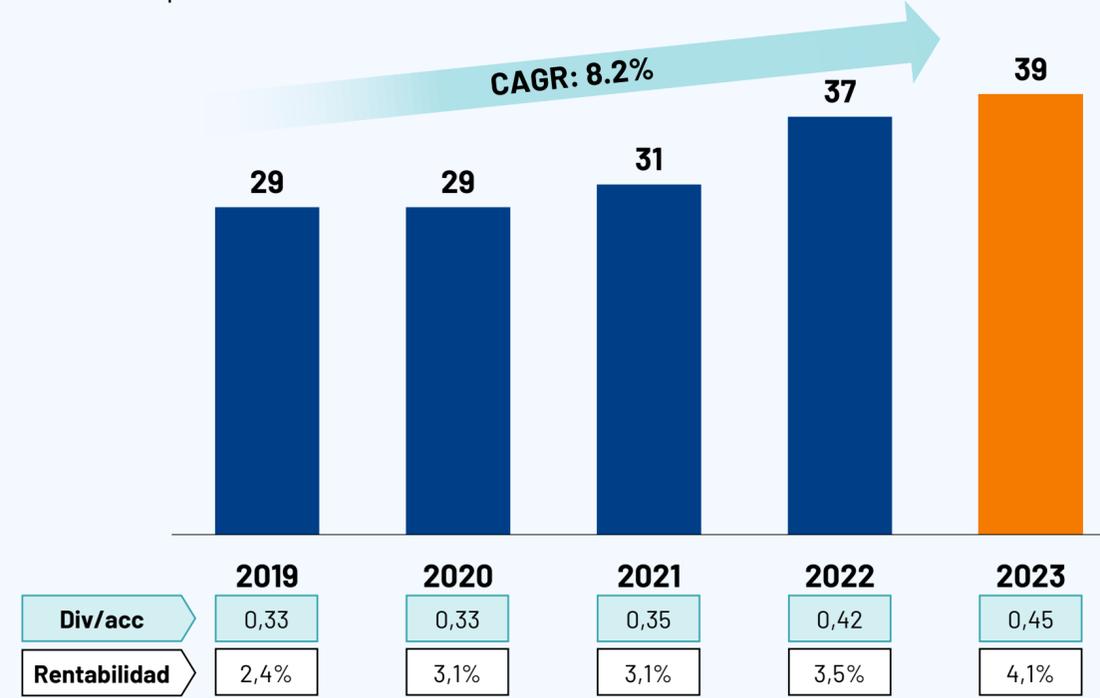
Las acciones de Elec

Elec

El Consejo de Administración de Elec

Dividendo distribuido

Cifras expresadas en millones de euros



Autocartera a cierre de periodo

Cifras expresadas en número de acciones



Grupo Elecnor en Bolsa ① ②

A pesar del entorno global geopolítico y económico complejo de 2023, caracterizado fundamentalmente por una política monetaria muy restrictiva con subidas sostenidas de tipos de interés, la persistencia de conflictos bélicos como la guerra de Ucrania y la emergencia de nuevos como el vigente en la franja de Gaza, los mercados de valores registraron a nivel general un buen comportamiento apoyado en una evolución de la actividad económica mejor que la esperada, con una inflación que muestra indicios de corrección, lo que puede contribuir a poner fin a futuras alzas de tipos de interés, e incluso considerar la posibilidad de recortes.



Desde el punto de vista de los mercados financieros, las bolsas mundiales, a través de sus índices representativos, mostraron revalorizaciones generalizadas, protagonizadas, por un lado, por los valores vinculados a la inteligencia artificial que han generado durante el año pasado importantes expectativas de desarrollo de negocio, y por otro, por el positivo desempeño de los grandes bancos europeos.

En este contexto, Elecnor tuvo en 2023 una revalorización del 84,4%. En efecto durante el ejercicio 2023 la acción de la compañía registró un rally alcista de manera sostenida y más pronunciado durante la segunda mitad del año lo que llevó a comportarse mejor que los índices de referencia Ibex 35 e Ibex Small Cap, que se apreciaron un 22,8% y un 10,6% respectivamente. Asimismo, esta evolución positiva vino acompañada por significativos avances en los niveles de liquidez. En este sentido, el volumen medio diario de títulos negociados se situó en 33.338 acciones, un 40,9% superior al registrado en 2022, mientras que el volumen medio diario en efectivo alcanzó el importe de 480.940 euros, un 85,6% mayor al obtenido en el conjunto del ejercicio 2022.

Entre los factores explicativos de dicho comportamiento cabe destacar el cierre exitoso del acuerdo de venta del 100% de la filial Enerfín al grupo noruego Statkraft por 1.800 millones de euros, la favorable opinión del consenso de analistas sobre las perspectivas de Elecnor, que en algunos casos sitúan el potencial de revalorización por encima del 50% respecto a la cotización cierre de 2023 y la lectura positiva que realizó el mercado a los diferentes resultados trimestrales que la compañía comunicó de manera periódica.

Cotización (euros)	2023	2022
Inicio	10,60	10,50
Mínimo	10,40	9,54
Máximo	19,80	13,40
Cierre periodo	19,55	10,60
Media	13,56	10,90

Otros indicadores bursátiles	2023	2022
Capitalización bursátil (euros)	1.700.850.000	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)	8.501.134	6.081.521
Vol. contrat. medio diario (acciones)	33.338	23.664
Vol. contrat. efectivo acumulado (euros)	122.639.797	66.588.571
Vol. contrat. efectivo medio diario (euros)	480.940	259.099

Elecnor vs Índices	2023 ¹	2022
Elecnor	84,4%	1,0%
Ibex 35	22,8%	(5,6%)
Ibex Small Cap	10,6%	(12,8%)

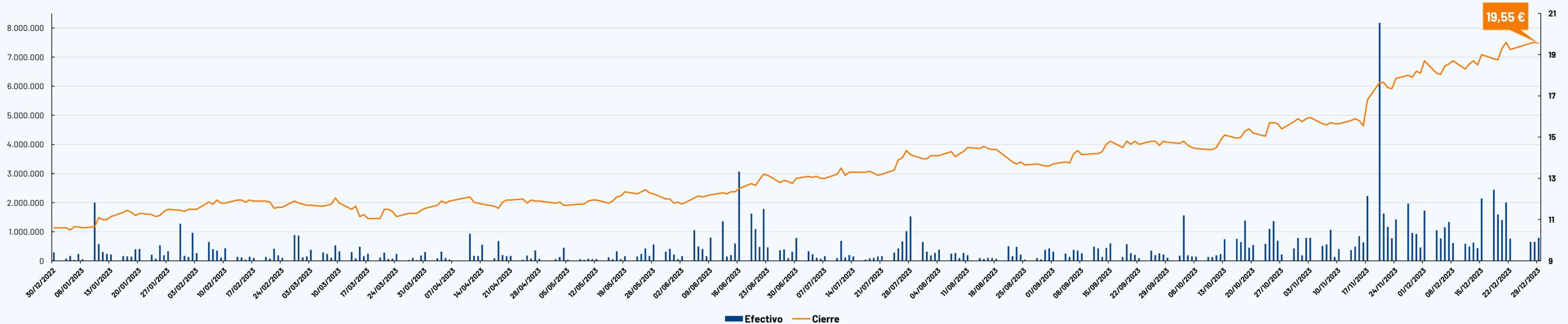
1. % de variación de cotización cierre en el periodo desde 30-12-2022 hasta el 29-12-2023.

Grupo Elecno en Bolsa ① ②

Elecno vs Ibex 35 e Ibex Small Cap
(30-12-22 al 29-12-2023)



Elecno (ENO): Evolución cotización y volumen efectivo, ene-dic 2023



Un valor sostenible. Compromiso ASG

Comprometidos con el medio ambiente

- Puntuación de Liderazgo A- en el ranking CDP.
- Actualización del análisis de riesgos y oportunidades climáticas.
- 2.079 MW de energía renovable en operación y construcción.
- Gestión de la biodiversidad y protección del medio natural en todos los proyectos.



Centrados en las personas

- La seguridad y salud en el centro del negocio.
- Consecución de los mejores índices de siniestralidad de la historia de la compañía.
- Excelencia operativa: incremento de la satisfacción de los clientes.
- Más del 85% de contratación de personas y proveedores locales.



Invertimos y desarrollamos infraestructuras para el progreso de la sociedad



Gestión responsable

- Sistema de Cumplimiento alineado con los más altos estándares internacionales.
- Certificación del Sistema de Gestión de Responsabilidad Social según la IQNet SR10.
- Actualización de la Política de comunicación de información, contactos e implicación con accionistas, inversores institucionales, gestores de activos, asesores de voto y otros grupos de interés.
- Cadena de suministro alineada con los estándares de sostenibilidad del Grupo.
- Avance en el despliegue del Sistema Integrado de Gestión a nuevas geografías.

UNE-ISO 37001 DE SISTEMAS DE GESTIÓN ANTISOBORNO

UNE 19601 DE SISTEMAS DE GESTIÓN DE COMPLIANCE PENAL



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, que 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.



Con fecha **17 de noviembre de 2023** Elecnor comunica que ha alcanzado un acuerdo con Statkraft European Wind and Solar Holding AS ("Statkraft"), sociedad perteneciente al Grupo Statkraft, para la adquisición de la totalidad de las participaciones de Enerfín. El valor de empresa de Enerfín reconocido en la Operación es de 1,8 miles de millones de Euros a la fecha de firma del contrato de compraventa.

El **24 de enero de 2024**, la junta de Elecnor aprueba la venta del 100% de las participaciones sociales de la filial ENERFÍN SOCIEDAD DE ENERGÍA, S.L.U. de las que ELECORNOR, S.A. es titular, a la sociedad STATKRAFT EUROPEAN WIND AND SOLAR HOLDING AS. Dicho acuerdo fue aprobado con el voto a favor del 99,9997% del capital social presente y representado

Observaciones Finales


elecnor

EBITDA
221 M€
Var. 2022: 30,8%

CARTERA
2.578 M€
Var. 2022: 7,0%


enerfín

EBITDA
125 M€
Var. 2022: (19,1)%

1.734 MW
ENERGÍA RENOVABLE


celeo

EBITDA*
347 M€
Var. 2022: 17,4%

7.942 Km
LÍNEAS DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA

345 MW
ENERGÍA RENOVABLE

* EBITDA agregado de los proyectos de Celeo

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

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

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

SE: Subestación eléctrica.



www.grupoelecnor.com

C/ Arturo Soria, 343
28033 - Madrid
España

accionistas@elecnor.com
+34 91 417 99 00



Anexos

Proyectos Enerfín a 31/12/2023

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.	3.886	--	1.242	1.242	60	102	19%	100%	2001	Mercado
Eólica Páramo de Poza, S.A.	4.365	--	1.497	1.497	100	154	18%	70%	2002	Mercado/Regulado
Parque Eólico Malpica, S.A.	3.190	--	964	964	17	55	37%	96%	2004	Mercado/Regulado
Aerogeneradores del Sur, S.A.	7.495	--	588	588	54	110	23%	100%	2005	Mercado/Regulado
Galicia Vento, S.L.	16.118	--	1.105	1.105	128	268	24%	91%	1997- Repowered 2017	Mercado/Regulado
Parque Eólico Cofrentes, S.L.U.	4.317	(40.781)	4.609	(36.172)	50	134	31%	100%	2020	Mercado/PPA Cepsa Gas y Electricidad
Renovables del Cierzo, S.L.U.	(16)	(127.261)	8.242	(119.019)	139	--	0%	100%	2023	Mercado
Cobertura de precio energía contrata por Enerfín Sociedad de Energía, S.L.	4.662	(7.961)	13.636	5.675						
Proyectos Brasil:										
Ventos del Sul, S.A.	30.953	(22.214)	11.614	(10.600)	150	313	24%	80%	2006	PROINFA 2004
Parques Eólicos Palmarés, S.A.	6.312	(9.731)	5.047	(4.684)	58	140	28%	90%	2010/2011/2012	PROINFA'04/ LER'09/ LER'10
Ventos da Lagoa, S.A.	5.384	(10.463)	2.114	(8.349)	58	139	27%	90%	2012	LER 2009 / LFA 2009
Ventos do Litoral Energía, S.A.	4.617	(10.518)	5.356	(5.162)	58	131	26%	90%	2013	LER 2009 / LFA 2010
Ventos Dos Índios Energía, S.A.	2.551	(14.230)	3.641	(10.589)	53	129	28%	90%	2014	LER 2011 / A-5 2011
Ventos do Sao Fernando I Energía, S.A.	2.217	(47.282)	2.260	(45.022)	76	218	33%	100%	Oct. 2020	Free Market LT PPA
Ventos do Sao Fernando II Energía, S.A.	3.121	(39.153)	1.864	(37.289)	73	203	32%	100%	Nov. 2020	Regulated (A-6 2018)+ Spot
Ventos do Sao Fernando III Energía, S.A.	984	(14.934)	4.078	(10.856)	24	65	31%	100%	Nov. 2020	Free Market ST PPA + Spot
Ventos do Sao Fernando IV Energía, S.A.	3.146	(45.442)	3.784	(41.658)	83	224	31%	100%	Feb. 2021	Free Market LT PPA + Spot
Proyectos Canadá:										
Eoliennes de L'Érable, SEC.	19.558	(113.348)	6.019	(107.329)	100	276	32%	51%	2013	Hydro-Québec Distribution
Proyectos Colombia:										
Parque Solar Portón, SAS	1.698	(63.236)	13.548	(49.688)	129	--	--	100%	2023	PPA
Estructura	138	--	9.211	9.211	--					
Promociones y otras sociedades participadas	351	--	10.289	10.289	324					
Total	125.047	(566.554)	110.708	(455.846)	1.734	2.661				

Detalle Promociones y otras Sociedades participadas	MW	% participación	Fecha entrada en operación	Perfil de ingresos
P.E. Pesur (Andalucía)	74	5%	No consolida	
Solar Serrita (Brasil)	68	100%	2024	PPA
Winnifred (Canadá)	136	100%	2024	
Cernegula (España)	46	100%	2025	

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%	2001	Mercado
Eólica Páramo de Poza, S.A.	14.825	--	1.067	1.067	100	127	14%	70%	2002	Mercado/Regulado
Parque Eólico Malpica, S.A.	9.370	--	469	469	17	64	45%	96%	2004	Mercado/Regulado
Aerogeneradores del Sur, S.A.	20.911	(3.671)	2.694	(977)	54	139	29%	100%	2005	Mercado/Regulado
Galicia Vento, S.L.	44.160	(8.565)	7.482	(1.083)	128	305	27%	91%	1997- Repowered 2017	Mercado/Regulado
Parque Eólico Cofrentes, S.L.U.	8.853	(57.950)	6.741	(51.209)	50	131	30%	100%	2020	Mercado/PPA Cepsa Gas y Electricidad
Renovables del Cierzo, S.L.U.	(20)	(52.000)	2.395	(49.605)	139	--	0%	100%	2023	Mercado
Cobertura de precio energía contrata por Enerfín Sociedad de Energía, S.L.	(46.235)	(21.579)	1.544	(20.035)	--	--	0%			
Proyectos Brasil:										
Ventos del Sul, S.A.	31.155	(30.513)	9.313	(21.200)	150	335	25%	80%	2006	PROINFA 2004
Parques Eólicos Palmarés, S.A.	6.465	(11.038)	3.676	(7.362)	58	149	30%	80%	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%	2012	LER 2009 / LFA 2009
Ventos do Litoral Energía, S.A.	4.692	(11.757)	3.829	(7.959)	58	140	28%	80%	2013	LER 2009 / LFA 2010
Ventos Dos Índios Energía, S.A.	2.854	(15.205)	3.026	(12.179)	53	138	30%	80%	2014	LER 2011 / A-5 2011
Ventos do Sao Fernando I Energía, S.A.	3.072	(46.014)	3.140	(42.874)	76	245	37%	100%	Oct. 2020	Free Market LT PPA
Ventos do Sao Fernando II Energía, S.A.	6.379	(39.524)	4.062	(35.462)	73	219	34%	100%	Nov. 2020	Regulated (A-6 2018)+ Spot
Ventos do Sao Fernando III Energía, S.A.	1.878	(15.031)	4.513	(10.518)	24	69	32%	100%	Nov. 2020	Free Market ST PPA + Spot
Ventos do Sao Fernando IV Energía, S.A.	2.878	(45.692)	5.435	(40.257)	83	236	32%	100%	Feb. 2021	Free Market LT PPA + Spot
Proyectos Canadá:										
Eoliennes de L'Erable, SEC	25.630	(124.775)	6.645	(118.130)	100	320	36%	51%	2.013	Hydro-Québec Distribution
Estructura	(161)	--	2.579	2.579						
Promociones y otras sociedades participadas.	(3.229)	--	7.749	7.779	271					
Total	154.490	(495.101)	80.184	(414.918)	1.552	2.879				

Detalle Promociones y otras Sociedades participadas	MW	% participación	Fecha entrada en operación	Perfil de ingresos
P.E. Pesur (Andalucía)	74,00	5%	Fecha entrada en operación	
Solar Serrita (Brasil)	68	100%	2024	PPA
Portón del Sol (Colombia)	129,00	100%	2024	PPA

Proyectos Celeo a 31/12/2023

Miles de euros

		EBITDA	Deuda Bruta	Caja	Deuda Neta	KM	Capacidad instalada (MW)	% Participación
Redes Brasil								
Celeo Redes Transmissao de Energia,S.A.	(2)	26.486	66.354	10.958	55.396	--	--	51,00%
		26.486	66.354	10.958	55.396	--	--	0,00%
Lt Triangulo,S.A	(1)	18.717	--	3.068	(3.068)	695	--	51,00%
Vila Do Conde Transmissora De Energia SA	(1)	9.045	--	5.843	(5.843)	324	--	51,00%
Pedras Transmissora De Energia, S.A.	(1)	2.958	246	1.361	(1.115)	357	--	51,00%
Coqueiros Transmissora De Energia, S.A.	(1)	1.187	197	884	(687)	453	--	51,00%
Encruzo Novo Transmissora De Energia,S.A.	(1)	2.695	2.432	1.020	1.412	220	--	51,00%
Linha De Transmissao Corumba,S.A.	(1)	5.326	4.786	2.464	2.322	279	--	51,00%
Integracao Maranhense Tranmissora De Energia,S.A.	(1)	8.176	7.640	2.687	4.953	365	--	26,01%
Caiua Transmissora De Energia,S.A.	(1)	4.419	5.426	4.387	1.039	142	--	26,01%
Cantareira Transmissora De Energia,S.A.	(1)	23.238	84.631	11.992	72.639	342	--	26,01%
Serra De Ibiapa Transmissora de Energia,S.A. - SITE	(1)	18.332	168.531	13.206	155.325	366	--	51,00%
Brilhante Transmissora De Energia SA	(1)	9.531	32.715	5.263	27.452	581	--	51,00%
Jauru Transmissora De Energia,S.A.	(1)	12.625	20.245	5.186	15.059	940	--	34,00%
Cachoeira Paulista Transmissora De Energia,S.A.	(1)	11.007	42.757	17.197	25.560	181	--	25,50%
Parintins Amazonas Transmissora de Energia,S.A.	(1)	16.654	191.570	2.477	189.093	240	--	25,50%
		143.910	561.176	77.035	484.141	5.485		
Redes Chile								
Celeo Redes Operación Chile,S.A.	(2)	22.217	476.867	19.400	457.467	--	--	51,00%
CRC Transmisión, SPA	(2)	17.264	237.581	10.872	226.709	--	--	25,50%
		39.481	714.448	30.272	684.176			
Nirivilo Transmisora de Energia,S.A.	(1)	(97)	--	46	(46)	115	--	51,00%
Alto Jahuel Transmisora de Energia,S.A.	(1)	26.720	--	1.947	(1.947)	256	--	51,00%
Charrua Transmisora De Energia,S.A.	(1)	18.121	--	1.755	(1.755)	198	--	51,00%
Casablanca Transmisora de Energia,S.A.	(1)	1.412	3.877	7.650	(3.773)	110	--	25,50%
Mataquito Transmisora de Energia,S.A.	(1)	1.384	141	612	(471)	387	--	25,50%
Diego de Almagro Transmisora de Energia,S.A	(1)	8.803	--	999	(999)	52	--	25,50%
Celeo Redes Chile Expansión,SPA	(1)	1.571	21.741	414	21.327	--	--	51,00%
Alfa Transmisora de Energia,S.A.	(1)	76.771	943.531	35.547	907.984	899	--	10,20%
Transquillota Electrica de Quillota Limitada	(1)	1.662	--	174	(174)	8	--	10,20%
		136.347	969.290	49.144	920.146	2.025	--	0,00%
Redes Perú:								
Puerto Maldonado Transmisora de Energia,S.A.C.	(1)	(209)	24.177	1.981	22.196	432	--	51,00%
		(209)	24.177	1.981	22.196	432		
Redes España:								
Celeo Redes,S.L	(2)	28.614	4.264	700	3.564	--	--	51,00%
		28.614	4.264	700	3.564	--	--	
Renovables España:								
Dioxipe Solar, S.L.	(1)	18.468	155.170	8.743	146.427	--	50	49,76%
Aries Solar Termoelectrica, S.L.	(1)	38.049	311.133	9.641	301.492	--	100	51,00%
Celeo Fotovoltaico,S.L.U.	(1)	5.135	29.423	3.322	26.101	--	15	51,00%
		61.652	495.726	21.706	474.020		165	
Renovables Brasil:								
Celeo Sao Joao Do Piaui FV I,S.A.(6)	(1)	5.272	68.429	4.133	64.296	--	180	51,00%
		5.272	68.429	4.133	64.296	--	180	
Otros	(2)	70.615	--	78.181				
		70.615	--	78.181				
Total	--	512.168	2.903.864	274.110	2.707.935	7.942	345	

Proyectos Celeo a 31/12/2022

Miles de euros

		EBITDA	Deuda Bruta	Caja	Deuda Neta	KM	Capacidad instalada (MW)	% Participación
Redes Brasil								
Celeo Redes Transmissao de Energia,S.A.	(2)	24.657	60.357	1.491	58.866	--	--	51,00%
		24.657	60.357	1.491	58.866	--	--	0,00%
Redes Chile								
Celeo Redes Operación Chile,S.A.	(2)	42.767	505.434	27.312	478.122	--	--	51,00%
CRC Transmisión, SPA	(2)	14.562	181.421	4.616	176.805	--	--	25,50%
		57.329	686.855	31.928	654.927			
Redes Perú:								
Puerto Maldonado Transmisora de Energia,S.A.C.	(1)	(186)	4.086	70	4.016	162	--	51,00%
		(186)	4.086	70	4.016	162	--	
Redes España:								
Celeo Redes,S.L	(1)	(81)	4.284	195	4.089	--	--	51,00%
		(81)	4.284	195	4.089			
Renovables España:								
Celeo Fotovoltaico, S.L.U.	(1)	5.725	30.942	4.906	26.036	--	15	49,76%
Dioxipe Solar, S.L.	(1)	16.864	157.062	12.888	144.174	--	50	51,00%
Aries Solar Termoelectrica, S.L.	(1)	30.791	325.533	18.731	306.802	--	100	51,00%
		53.380	513.537	36.525	477.012	--	165	0,00%
Renovables Brasil:								
Celeo Sao Joao Do Piaui FV I.S.A.(6)	(1)	8.614	69.685	4.437	65.248	--	180	51,00%
		8.614	69.685	4.437	65.248	--	180	
Otros	(2)	53.240	--	55.083				
		53.240	--	55.083				
Total	--	430.750	2.868.202	334.887	2.590.927	6.812	345	

ANEXO 5. Deuda Financiera Neta

Miles de euros

Cálculo de la deuda financiera neta total:

	31/12/2023	31/12/2022	% Var.
+ Pasivo no corriente. Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables	41.345	50.793	(18,6)
+ Pasivo corriente. Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables	249.358	125.158	99,2
+ Pasivo no corriente. Pasivos financieros con entidades de crédito	810.840	726.902	11,5
+ Pasivo corriente. Pasivos financieros con entidades de crédito	63.346	52.780	20,0
+ Pasivo no corriente. Instrumentos financieros derivados	10.589	17.128	(38,2)
+ Pasivo corriente. Instrumentos financieros derivados	11.037	37.425	(70,5)
+ Préstamos concedidos por entidades públicas	2.256	3.801	(40,6)
- Pasivo corriente. Instrumentos financieros derivados de cobertura de tipo de cambio	(6.476)	(5.551)	16,7
- Pasivo no corriente. Instrumentos financieros derivados de cobertura de tipo de precio energía	(10.589)	(16.822)	(37,1)
- Pasivo corriente. Instrumentos financieros derivados de cobertura de tipo de precio energía	0	(31.874)	(100,0)
- Inversiones en empresas vinculadas a CP	(318)	(761)	(58,2)
- Instrumentos financieros derivados del Activo Corriente	(12.186)	(3.905)	n.s.
- Instrumentos financieros derivados del Activo no Corriente	(5.916)	(9.639)	(38,6)
- Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	(384.172)	(372.525)	3,1
- Otras inversiones financieras a corto plazo	(33.137)	(12.076)	174,4
- Cuenta de reserva del servicio de la deuda dentro de "Otros activos líquidos equivalentes"	(14.627)	(17.826)	(17,9)
+ Instrumentos financieros derivados (del Activo corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado) de cobertura de tipo de cambio	69	2.361	(97,1)
+ Instrumentos financieros derivados (del Activo corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado) de cobertura de precio	10.050	1.544	n.s.
+ Instrumentos financieros derivados (del Activo no corriente del Estado de Situación Financiera Consolidado) de cobertura de precio	3.586	0	n.s.
Deuda financiera neta total	735.055	546.913	34,4
Deuda financiera neta con recurso	222.613	120.791	84,3
Deuda financiera neta sin recurso	512.442	426.122	20,3

Tipos de Cambio

	31/12/2023		31/12/2022	
	Cierre	Medio	Cierre	Medio
US Dólar	1,08	1,09	1,06	1,05
Dólar Canadiense	1,46	1,46	1,44	1,37
Dólar Australiano	1,63	1,64	1,57	1,51
Real Brasileño	5,40	5,36	5,62	5,43
Peso Chileno	905,19	990,44	929,17	917,11



grupo
elecnor

www.grupoelecnor.com

Síguenos en redes sociales

