



INFORME DE RESULTADOS

ENERO-JUNIO 2024

Disclaimer / Nota legal

La información que contiene este informe de resultados ha sido preparada por el Grupo Elecnor e incluye información financiera extraída de los estados financieros intermedios de Elecnor, S.A. y sus sociedades dependientes, correspondientes al periodo finalizado en 30 de junio de 2024, así como manifestaciones relativas a previsiones futuras.

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

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

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



ÍNDICE

1. Grupo Ecnor de un vistazo
2. Resumen del periodo
3. Ecnor
4. Celeo
5. Cierre de la operación de venta de Enerfín
6. Cuenta de Pérdidas y Ganancias
7. Balance Consolidado y Posición de Deuda
8. Estado de Flujos de Efectivo
9. Grupo Ecnor en Bolsa
10. Compromiso ASG
11. Hechos relevantes del periodo
12. Observaciones finales
13. Glosario
14. Contacto
15. Anexos

Grupo Eelecno de un vistazo ① ②

Principales magnitudes financieras



Cifra de negocio

1.713,9

millones de euros

Var. 1S 2023

(1,9%)



Resultado neto

848,4

millones de euros

Var. 1S 2023

n.s.



Posición Financiera Neta
(Caja Neta)

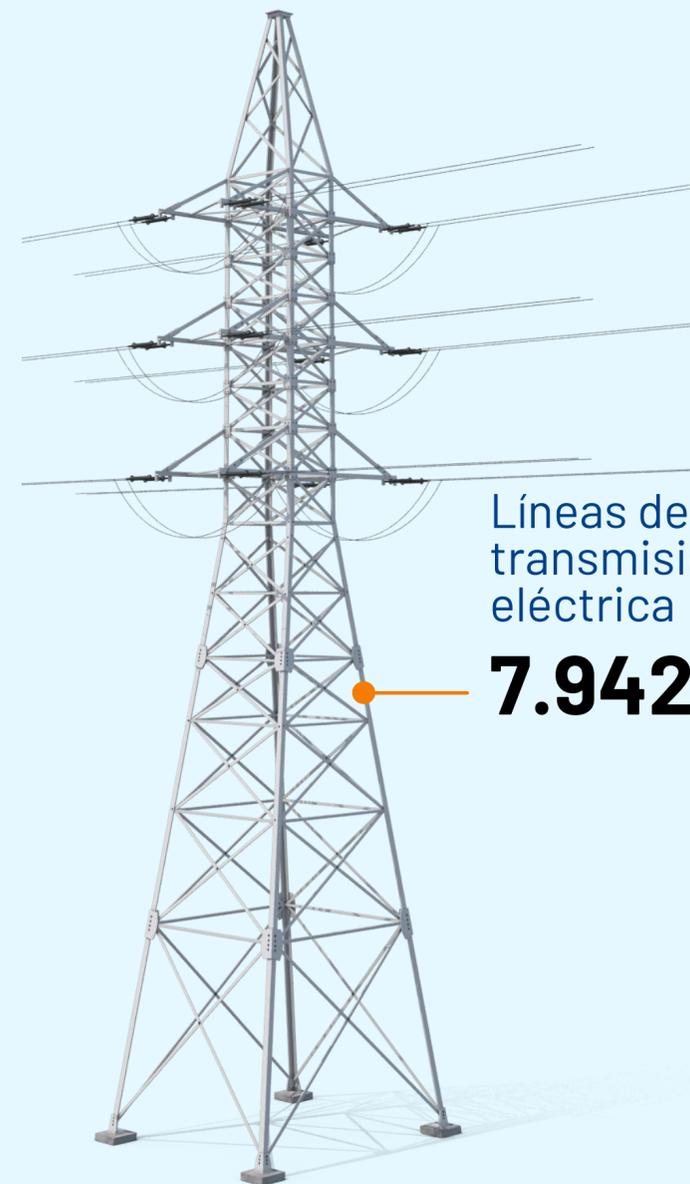
1.024,8

millones de euros

Var. 1S 2023

C.S.

Principales inversiones en Infraestructuras y Renovables



Líneas de
transmisión
eléctrica

7.942 KM



Energías
renovables
en operación

345 MW

Grupo Elecnor de un vistazo ① ②



Resumen del periodo

El Grupo Eelecno ha alcanzado en este semestre un resultado de 848,4 millones de euros frente a los 47,4 del mismo periodo del ejercicio anterior. Este resultado se ha conseguido gracias a la venta del subgrupo Enerfin, la cual ha puesto de manifiesto la capacidad del Grupo Eelecno de generar valor en el desarrollo de sus negocios.

Eelecno: Eelecno ha alcanzado una cifra de negocio de 1.729 millones de euros, un EBITDA de 78,3 millones de euros y un beneficio neto atribuible de 40,3 millones de euros. Cabe destacar el buen comportamiento del negocio en términos de EBITDA Ajustado (+5,5%) y beneficio neto normalizado, una vez deducidos los efectos de la venta de Gasoducto de Morelos, S.A.P.I. de C.V y Morelos O&M, S.A.P.I. de C.V y de las provisiones dotadas en el primer semestre de 2023 con motivo de los proyectos que se desarrollan en Australia.

Celeo: en términos de adjudicación de nuevos proyectos, 2023 fue un año histórico para Celeo, habiendo resultado adjudicatarios de cinco nuevos proyectos. Los proyectos en operación han tenido un buen comportamiento durante el primer semestre de 2024.

Enerfin: Eelecno, S.A. ha firmado el 23 de mayo de este año, con efectividad en la misma fecha, la escritura pública de compraventa de la totalidad de sus participaciones en Enerfin Sociedad de Energía, S.L.U. (Enerfin), una vez cumplidas todas las condiciones previstas en el contrato firmado con Statkraft European Wind and Solar Holding AS (tal y como se había comunicado como Información Privilegiada a la CNMV el 17 de noviembre del ejercicio pasado).

El precio final que Eelecno ha recibido por la compraventa, tras realizarse los correspondientes ajustes pactados en el contrato, es de 1.560 millones de euros. En la operación se ha obtenido una plusvalía de 805 millones de euros registrada en el epígrafe "Resultado de operaciones interrumpidas atribuible a accionistas de la Sociedad dominante" de la cuenta de resultados resumida consolidada correspondiente al periodo de 6 meses terminado a 30 de junio de 2024.

Dado que el subgrupo Enerfin constituía un segmento completo de actividad en el Grupo, su aportación a cada una de las partidas de las cuentas de resultados de este ejercicio hasta la fecha de la venta se clasifica al epígrafe "Resultado de Operaciones Interrumpidas". De la misma manera, a efectos comparativos, se ha pasado a reexpresar la cuenta de resultados del primer semestre de 2023. Por ello el subgrupo Enerfin no aporta cifra de ventas, ni EBITDA a las Cuentas de Resultados consolidadas de ambos periodos, pero sí Resultado de Operaciones Interrumpidas.

Perspectivas:

Las actividades que desarrolla el Grupo Eelecno se verán favorecidas por las tres grandes tendencias que están impulsando el desarrollo económico mundial:

- Sostenibilidad medioambiental y social
- Transición energética y electrificación de la economía
- Urbanización y digitalización de la sociedad

La sólida cartera de contratos y la actual situación del mercado, en que organizaciones con las capacidades y la singularidad de Eelecno son muy demandadas, permitirá al Grupo seguir reforzando su posición de liderazgo y su rentabilidad durante los próximos años.

Adicionalmente, estas capacidades junto con la operación de Enerfin anteriormente explicada, permitirán al Grupo obtener en 2024 un resultado histórico.

Principales magnitudes	miles de euros		% Var.
	Ene-Jun 2024	Ene-Jun 2023 reexpr.	
Importe neto de la cifra de negocios	1.713.918	1.746.926	(1,9)
EBITDA	60.138	117.794	(48,9)
Beneficio antes de impuestos	47.361	50.858	(6,9)
Beneficio neto atribuible de las Operaciones continuadas	24.996	39.402	(36,6)
Beneficio neto atribuible de las Operaciones interrumpidas	823.438	7.993	n.s.
Resultado de los negocios atribuible a accionistas de la Sociedad dominante	848.434	47.395	n.s.
Cartera de Servicios y Proyectos	2.681.959	2.577.653	4,0

Datos reexpresados clasificando los resultados del subgrupo Enerfin como Resultado Operaciones Interrumpidas atribuible a accionistas de la Sociedad dominante. Esta reexpresión no afecta al importe total del Resultado atribuible a accionistas de la Sociedad dominante.

Cifra de negocio por segmentos	miles de euros		% Var.
	Ene-Jun 2024	Ene-Jun 2023 reexpr.	
Eelecno	1.729.130	1.809.266	(4,4)
Celeo	147.377	143.245	2,9
Operaciones entre Segmentos	(15.212)	(62.340)	--
Eliminación por consolidación por el Método de la Participación	(147.377)	(143.245)	2,9
Total cifra de negocio del Grupo	1.713.918	1.746.926	(1,9)

EBITDA consolidado por sociedades	miles de euros		% Var.
	Ene-Jun 2024	Ene-Jun 2023 reexpr.	
Eelecno	78.340	126.153	(37,9)
Celeo	7.067	5.885	20,1
Subtotal negocios	85.407	132.038	(35,3)
Gestión del Grupo y Otros Ajustes	(24.977)	(11.559)	--
Operaciones entre Segmentos	(292)	(2.685)	--
Total	60.138	117.794	(48,9)

Resultado neto consolidado atribuible por sociedades	miles de euros		% Var.
	Ene-Jun 2024	Ene-Jun 2023 reexpr.	
Eelecno	40.257	47.379	(15,0)
Celeo	7.067	5.885	20,1
Resultado neto consolidado de los negocios	47.324	53.264	(11,2)
Gestión del Grupo y otros ajustes	(22.042)	(12.254)	--
Operaciones entre segmentos	(286)	(1.608)	--
Total	24.996	39.402	(36,6)

Elec

El Grupo desarrolla este negocio a través de su filial Elec Servicios y Proyectos, S.A.U y sus sociedades dependientes.

Durante el primer semestre del ejercicio 2023, este negocio del Grupo registró una plusvalía que ascendía a 21,6 millones de euros con abono al epígrafe "Resultado neto en la enajenación de activos no corrientes y sociedades dependientes" derivada de una operación de compraventa en la que, Elec y Enagás Internacional, S.L.U., como partes vendedoras, y MIP V Internacional AIV, L.P., como parte compradora, y tras cumplirse las condiciones suspensivas, transmitieron 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 ascendió 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 Elec dedujo del resultado de la venta un importe de 26 millones de dólares estadounidenses (23,7 millones de euros), que se correspondía con determinadas responsabilidades según lo establecido en el contrato, reconociéndose la correspondiente provisión.

En la tabla se comparan las principales magnitudes de la cuenta de resultados del negocio Elec, con **las cifras del primer semestre de 2023 normalizadas**, es decir, excluyendo 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., ya que se trata de una operación de carácter no recurrente.

El resultado antes y después de impuestos así medido se incrementa notablemente respecto al 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 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**, se ha continuado con la ejecución de **proyectos sostenibles** que el Grupo desarrolla en Brasil y Chile (especialmente energías renovables y líneas de transmisión de energía eléctrica). También contribuyen al resultado del Grupo la construcción de parques fotovoltaicos en República Dominicana, parques eólicos en Brasil y Mauritania, centrales hidroeléctricas en Angola, subestaciones y líneas de transmisión en Chile, Angola, Zambia y Senegal 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 Elec desarrolla en Italia.



Elec	miles de euros		
	Ene-Jun 2024	Ene-Jun 2023 normalizado ¹	% Var.
Cifra de negocio	1.729.130	1.809.266	(4,4)
Margen sobre ventas (%)	4,5	5,8	(21,6)
Resultado antes de impuestos	65.279	40.954	59,4
EBITDA	78.340	104.591	(25,1)
Resultado neto atribuible	40.257	24.232	66,1
EBITDA Ajustado²	78.340	74.291	5,5

1. Cifras normalizadas: corregidas por el efecto de la plusvalía 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.

2. EBITDA Ajustado: a 30 de junio de 2023, excluye la dotación a la provisión derivada de la estimación de un margen negativo en relación a proyectos en Australia, que se ha asumido posteriormente en el EBITDA a través del grado de avance de las obras.

Ventas nacionales vs internacionales	miles de euros		
	Ene-Jun 2024	Ene-Jun 2023	% Var.
Cifra de negocio	1.729.130	1.809.266	(4,4)
Ventas nacionales	756.732	749.202	1,0
Ventas internacionales	972.398	1.060.064	(8,3)

Elecnor 1 2 3

El **EBITDA** comparado de la misma manera, presenta una disminución frente al ejercicio anterior. Esto se debe a que, en el ejercicio anterior, en virtud de la normativa vigente, se procedió a la dotación de una provisión derivada de la estimación de un margen negativo en relación a proyectos en Australia por un importe aproximado de 30,3 millones de euros. Si esa pérdida, que se ha asumido posteriormente en el EBITDA a través del grado de avance de las obras, se hubiese registrado en esta magnitud del primer semestre del ejercicio pasado, la variación sería de un **incremento de +5,5%**.

Con respecto a los proyectos que el Grupo ejecuta en Australia, y tal y como se viene apuntando en los últimos informes, 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 avance derivados del COVID 19 y de la inestabilidad económica mundial, que han 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 recogida en los estados financieros consolidados correspondientes al ejercicio 2024.

Las ventas experimentan un ligero descenso (-4,4%) respecto al mismo periodo del ejercicio anterior, aunque la cartera de producción ejecutable en los próximos 12 meses crece un 4,0%.



La **cartera de producción ejecutable** en los próximos 12 meses **asciende a 2.682,0 millones de euros** (2.577,7 millones de euros al cierre de 2023). De esta cifra de cartera, un 68% corresponde al mercado internacional, por un importe de 1.834,1 millones de euros, y un 32% corresponde al mercado nacional, por un importe de 847,9 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



Australia

Sistema de
almacenamiento
de energía



Proyecto destacado Elecnor: Blyth BESS



200 MW / 400 MWh
potencia nominal



275 kV/33kV
nivel de tensión



**Transformador
de 300 MVA**



1.280 baterías



Agosto 2024
Entrega

Localización: Blyth, Sur de Australia

Importe: 133 Millones AUD

Alcance: Desarrollo de ingeniería civil y eléctrica. Suministro de toda la ingeniería, adquisición, mano de obra, equipos y materiales. Ingeniería, adquisición, transporte e instalación de PCS. Sistema de protección y SCADA. Puesta en marcha, registro R1, informes y validaciones de los Planes R2. Rol del Contratista Principal: Plan de Gestión Ambiental, Plan de Salud y Seguridad, Gestión de Calidad.

Fase: Lanzamiento



Perú

Línea de
transmisión



Proyecto destacado Eelec: LT 138kV Puerto Maldonado - Iberia



374 Torres Celosía



**490 Km de cable
conductor**



**138 kV tensión
nominal**



**Tipo de Fundación
anclaje helicoidales**



**Personal directo
e indirecto: +500**



**Mayo 2024
Inicio de obras**

Importe: 30,51 Millones USD

Fase: Lanzamiento

Entrega: Mayo 2025

Localización: Puerto Maldonado



República de Camerún

Central hidroeléctrica
Nueva construcción



Proyecto destacado Elecnor: Nachtigal



420 MW
potencia nominal



Personal directo e indirecto: +6.000

Alcance: Montaje electromecánico de 7 grupos turbo-alternador de 60MW tipo Francis junto con los auxiliares eléctricos y mecánicos de la central y la subestación de evacuación de 225kV.

Socio del consorcio: General Electric



Fase: Avanzada

Entrega: Febrero 2019 – Enero 2025

Localización: Región Centro

Importe: 78 Millones de euros

Más datos:

Generación de la primera turbina: junio 2024

Central de mayor potencia del país.



Celeo

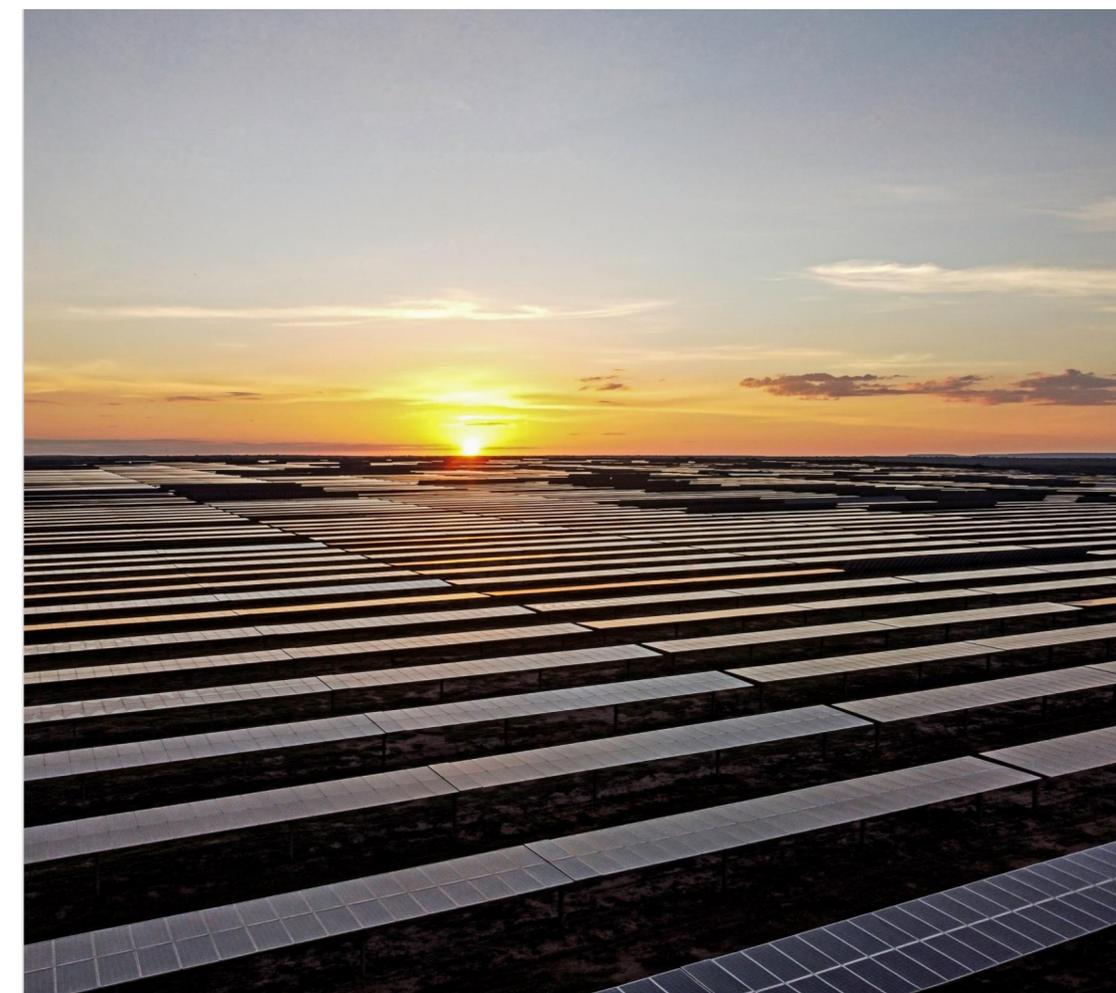
Celeo, sociedad participada y gestionada conjuntamente con APG, uno de los mayores fondos de pensiones del mundo, participa en 7.942 km de líneas de transmisión eléctrica en Chile, Brasil y Perú, en explotación y construcción (igual al cierre de 2023), así como en 345 MW de energía renovable (fotovoltaica y termosolar) en España y Brasil (igual al cierre de 2023). El conjunto de los activos en operación que gestiona alcanzaba los 6.317 millones de euros a cierre del ejercicio pasado.

En términos de adjudicación de nuevos proyectos, 2023 fue un año histórico para Celeo, habiendo resultado adjudicatarios en dos nuevos proyectos en régimen de concesión en Brasil (Leilao 1/2023 y 2/2023); dos en Chile (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) y otra en Perú (tercer Contrato de Concesión en el país en Piura Nueva-Frontera).

El negocio de Redes de Transmisión de Celeo, ha tenido un buen comportamiento este semestre respecto al mismo periodo del ejercicio pasado, 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, mientras que las plantas Termosolares que Celeo gestiona en España, alcanzan una menor producción que el mismo periodo año anterior.

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 primer semestre del año, ha alcanzado un beneficio neto consolidado atribuible de 7,1 millones de euros (5,9 millones de euros en el mismo periodo del ejercicio anterior) tras aplicar el porcentaje de participación y los ajustes de consolidación correspondientes. Este beneficio, debido al método de consolidación utilizado, coincide con el beneficio antes de impuestos y con el EBITDA que este negocio aporta al Grupo.

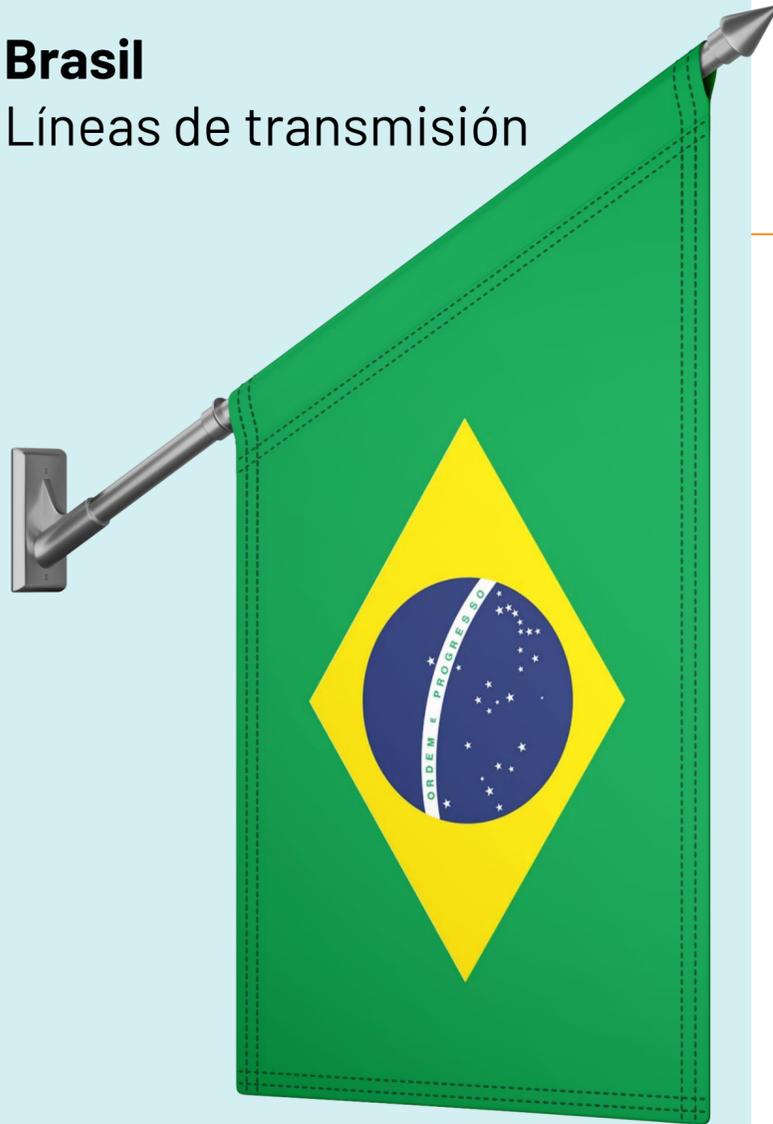
Con el objetivo de facilitar el análisis sobre el valor de este negocio, en el anexo 1 de este informe, se incluyen los datos EBITDA, Deuda, Caja, KM/MW de los diferentes proyectos gestionados por Celeo y el % de participación que el Grupo Eelec ostenta de forma indirecta en cada uno de ellos.



Celeo (subgrupo al 100%)	miles de euros		
	Ene-Jun 2024	Ene-Jun 2023	% Var.
Cifra de Negocio	147.377	143.245	2,9
EBITDA	101.626	97.514	4,2
Resultado antes de impuestos	37.971	34.039	11,6
Resultado neto consolidado atribuible	14.920	13.678	9,1

Brasil

Líneas de transmisión



Proyecto destacado Celeo: Lote 3 Aneel - Leilão de Transmissão nº 2/2023



797 Torres



**Longitud:
388 KM**



**Voltaje:
500 kV**



Inversión estimada: 1.305 Millones R\$ - 243 M€

Ingresos anuales permitidos: 101,2 Millones R\$
- 19M€

Duración de la concesión: 30 años

Fase: Inicial

Cierre de la operación de venta de Enerfín

Enerfín constituía, hasta el momento de su venta, un segmento de negocio, que establecía sus objetivos de forma diferenciada, y presentaba sus principales magnitudes de forma separada para mejor comprensión de los negocios.

Al vender el Grupo Eelec la totalidad de las participaciones en Enerfín Sociedad de Energía, S.L.U. (Enerfín) los resultados obtenidos en el año por este segmento hasta el momento de la venta se clasifican en el epígrafe de la Cuenta de Resultados en el apartado de "Resultado del ejercicio procedente de operaciones interrumpidas". Los resultados que obtuvo en el primer semestre del ejercicio anterior se reclasifican a este mismo epígrafe, reexpresándose así la Cuenta de Resultados del Grupo al 30/06/23, sin afectar al "Resultado atribuible a los accionistas de la Sociedad dominante" de dicho periodo.

Por tanto, se recogen en el epígrafe de "Resultado de operaciones interrumpidas" de este semestre los resultados atribuidos al Grupo hasta el día del cierre de la operación (23 de mayo de 2024), y que ascienden a 17.961 miles de euros y el resultado del primer semestre de 2023 del subgrupo Enerfín, atribuido al Grupo que asciende a 7.993 miles de euros. La diferencia se debe principalmente a que, una vez clasificados los Activos y Pasivos de Enerfín como Activos no Corrientes Mantenedos para la Venta, los activos dejan de registrar en el Grupo la dotación por amortización, siendo, por tanto, mayor el resultado atribuido a la Sociedad Dominante, Eelec, S.A.

Bajo este epígrafe se recoge también la plusvalía obtenida por el Grupo en la venta de la totalidad de sus participaciones en Enerfín Sociedad de Energía, S.L.U. (Enerfín). En la operación se ha obtenido una plusvalía de 805.477 miles de euros.

Retribuir a los accionistas

Reducir la deuda corporativa

Invertir en nuevas oportunidades de negocio

miles de euros

Operaciones Interrumpidas

	30/06/2024	30/06/2023
Resultado del subgrupo Enerfín atribuido al Grupo Eelec	17.961	7.993
Plusvalía de la operación de compraventa	805.477	
Resultado neto atribuible de las Operaciones Interrumpidas	823.438	7.993

Cuenta de Pérdidas y Ganancias

El Grupo Eelec ha alcanzado en este semestre un resultado de 848,4 millones de euros frente a los 47,4 millones de euros del mismo periodo del ejercicio anterior. Este resultado se ha conseguido gracias a la venta del subgrupo Enerfín, la cual ha puesto de manifiesto la capacidad del Grupo Eelec de generar valor en el desarrollo de sus negocios.

Las ventas consolidadas del Grupo Eelec han alcanzado 1.714 millones de euros, frente a los 1.746 millones de euros del mismo periodo del ejercicio anterior, si bien se cuenta con una cartera de contratación de 2.682 millones de euros, lo que supone un incremento del 4% con respecto al cierre del ejercicio anterior.

El EBITDA de los primeros seis meses del ejercicio incluye determinados gastos relacionados directa o indirectamente con la operación de compraventa de Enerfín. Por su parte, el EBITDA del mismo periodo del año anterior se ve beneficiado por la plusvalía derivada de la venta de las sociedades Gasoducto de Morelos, S.A.P.I. de C.V y Morelos O&M, S.A.P.I. de C.V., así como la no consideración en esta magnitud de las provisiones dotadas en el ejercicio anterior relacionadas con proyectos en Australia.

En el ejercicio 2023, el Grupo reclasificó los activos netos del subgrupo Enerfín al cumplirse las condiciones requeridas en la NIIF 5 para la clasificación de este subgrupo como "Activos y pasivos no corrientes mantenidos para la venta. El resultado después de impuestos del subgrupo, al

tratarse de un segmento de negocio completo, se ha clasificado en el epígrafe "Resultado del ejercicio procedente de operaciones interrumpidas" la cuenta de resultados intermedia resumida consolidada al 30 de junio de 2024 en aplicación de los principios contables vigentes. Asimismo, la información comparativa relativa periodo de seis meses finalizado el 30 de junio de 2023 ha sido reexpresada por motivos de comparabilidad.

Cuenta de resultados consolidada

miles de euros

	Ene-Jun 2024	Ene-Jun 2023 reexpr.	% Var.
Importe neto de la cifra de negocios	1.713.918	1.746.926	(1,9)
Variación de existencias de productos terminados y en curso de fabricación	536	320	67,5
Trabajos realizados por la empresa para su activo	16.820	60.486	(72,2)
Aprovisionamientos	(889.309)	(988.518)	(10,0)
Otros ingresos de explotación	22.903	23.336	(1,9)
Gastos de personal	(573.555)	(516.235)	11,1
Otros gastos de explotación	(238.550)	(237.827)	0,3
Resultado neto en la enajenación de activos no corrientes y sociedades dependientes	308	22.760	(98,6)
Resultado de entidades integrantes de la actividad ordinaria por el método de participación	7.067	6.546	8,0
Resultado bruto de explotación (EBITDA)	60.138	117.794	(48,9)
Gastos por amortización, deterioro y dotación a provisiones	(15.231)	(54.937)	(72,3)
Resultado de explotación (EBIT)	44.907	62.857	(28,6)
Ingresos financieros	9.879	4.236	133,2
Gastos financieros	(12.478)	(10.125)	23,2
Diferencias de cambio	5.053	(6.110)	c.s.
Resultado antes de impuestos	47.361	50.858	(6,9)
Impuestos sobre las ganancias	(22.373)	(11.456)	95,3
Resultado del ejercicio procedente de operaciones continuadas	24.988	39.402	(36,6)
Resultado del ejercicio procedente de operaciones interrumpidas	828.595	10.469	n.s.
Resultado del Ejercicio	853.583	49.871	n.s.
Resultado neto atribuido a intereses minoritarios	(8)	--	--
Resultado de operaciones interrumpidas atribuible a intereses minoritarios	5.157	2.476	108,3
Resultado neto total atribuido a la sociedad dominante	848.434	47.395	n.s.

Balance Consolidado y Posición de Deuda ① ②

La posición financiera neta con recurso del grupo a 30 de junio de 2024 es de 1.049,6 millones de euros de caja neta (222,6 millones de euros de deuda financiera neta con recurso a cierre del ejercicio anterior), lo que le permitirá, además de reducir la deuda corporativa, retribuir a los accionistas, e invertir en nuevas oportunidades de negocio.

Todo ello sin perjuicio de seguir reforzando las actuales líneas de actividad del Grupo, tal y como se compartió en las Junta Generales de Accionistas Extraordinaria y Ordinaria (de fechas 24 de enero de 2024 y 22 de mayo de 2024 respectivamente).

Tras la firma el 23 de mayo de 2024 por parte de Eelec S.A. de la escritura pública de compraventa de la totalidad de sus participaciones en Enerfín Sociedad de Energía, S.L.U. (Enerfín), clasificada como Activos/Pasivos no corrientes mantenidos para la venta a cierre del ejercicio 2023, ésta deja de formar parte del perímetro de consolidación del Grupo Eelec.

El capítulo de "Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación" recoge a 30 de junio la integración en el balance consolidado del negocio de Celeo Concesiones e Inversiones.

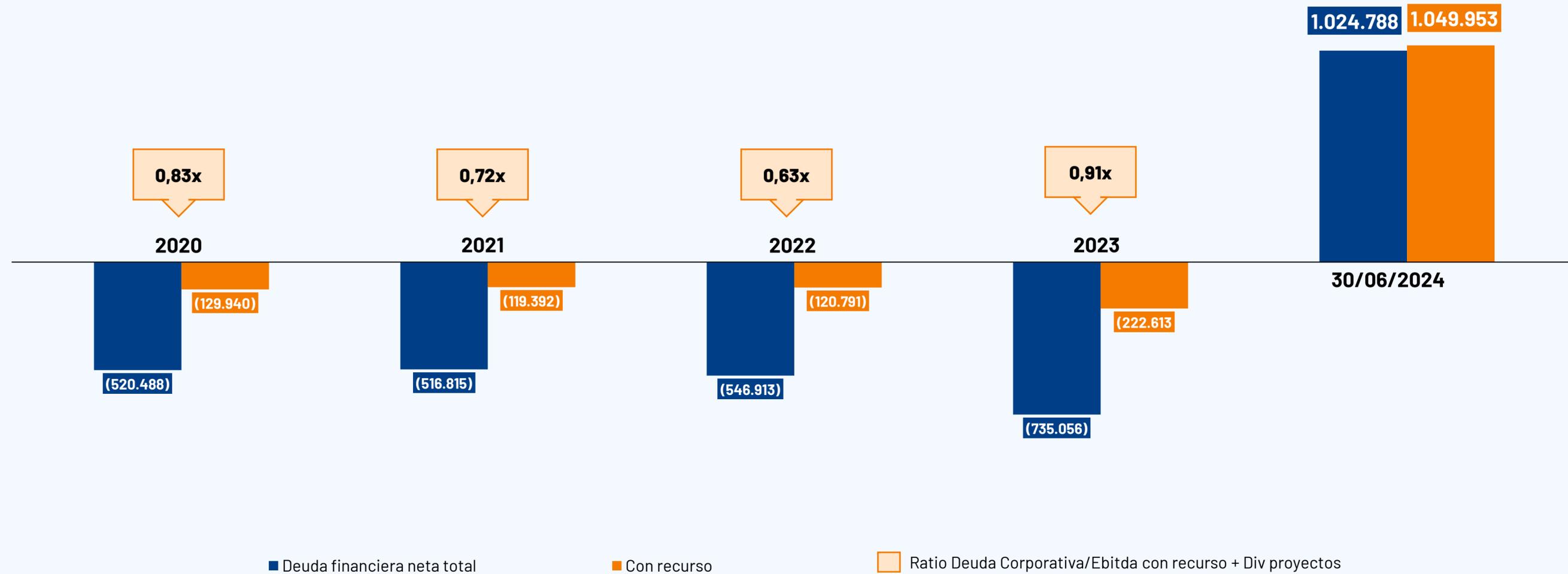
miles de euros

Balance consolidado	30/06/2024	31/12/2023	% Var.
Activo no corriente	1.018.638	1.026.960	(0,8)
Inmovilizado intangible (Fondo de Comercio y otros)	37.265	35.574	4,8
Activos por derechos de uso	45.900	46.685	(1,7)
Inmovilizado material	252.250	248.474	1,5
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación	588.404	598.925	(1,8)
Activos financieros no corrientes	13.751	12.629	8,9
Activos por impuestos diferidos	81.068	84.673	(4,3)
Activo corriente	2.984.344	3.048.833	(2,1)
Existencias	8.693	8.648	0,5
Activos por contratos con clientes	523.394	464.143	12,8
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	898.088	990.567	(9,3)
Deudores comerciales, empresas vinculadas y AAPP	98.142	90.979	7,9
Otros deudores	67.270	37.343	80,1
Inversiones financieras a corto plazo	982.580	21.985	n.s.
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	386.368	317.019	21,9
Activos no corrientes mantenidos para la venta	1.944	1.105.994	(99,8)
Otros Activos Corrientes	17.865	12.155	47,0
Total activo	4.002.982	4.075.793	(1,8)
Patrimonio neto total	1.839.751	925.559	98,8
Pasivo no corriente	303.623	479.566	(36,7)
Subvenciones oficiales	1.955	2.015	(3,0)
Provisiones a largo plazo	62.333	66.977	(6,9)
Deuda financiera a largo plazo	173.770	344.856	(49,6)
Pasivos por arrendamiento	34.218	33.946	0,8
Otros pasivos no corrientes	3.025	1.703	77,6
Pasivos por impuestos diferidos	28.322	30.069	(5,8)
Pasivo corriente	1.859.608	2.670.668	(30,4)
Provisiones a corto plazo	65.275	86.269	(24,3)
Deuda financiera a corto plazo	170.049	275.106	(38,2)
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	844.088	969.255	(12,9)
Pasivos por contratos con clientes	484.077	412.803	17,3
Pasivos por impuestos y otras deudas	282.023	207.159	36,1
Pasivos por arrendamiento	14.028	15.174	(7,6)
Acreedores comerciales, empresas asociadas y vinculadas	5	38	(86,8)
Pasivos no corrientes mantenidos para la venta	63	704.864	(100,0)
Total pasivo	4.002.982	4.075.793	(1,8)

Balance Consolidado y Posición de Deuda ① ②

Evolución de la posición financiera neta

Cifras expresadas en miles de euros



Los signos negativos son Deuda Financiera Neta y los signos positivos son Caja Neta.

Estado de Flujos de Efectivo

Los flujos de efectivo correspondientes a las actividades de explotación del primer semestre del 2024 han aumentado con respecto a los generados en el primer semestre del año pasado.

El flujo positivo generado por las actividades de inversión (310 millones de euros) recoge el cobro de la venta del subgrupo Enerfín (1.560 millones de euros) neto de gastos y de la tesorería de Enerfín a la fecha de la venta, en el epígrafe "Cobros por la venta de empresas del grupo, asociadas y entidades controladas conjuntamente"; mientras que su inversión en activos financieros (935 millones de euros) se registra en el epígrafe "Pagos por la adquisición de activos financieros". Este flujo, así como el flujo positivo de las actividades de explotación (37 millones de euros) se destina fundamentalmente a reducir los flujos netos de efectivo de las actividades de financiación (345 millones de euros).

Los flujos de las actividades de financiación reflejan una disminución en el periodo del saldo vivo de los pagarés emitidos en el Mercado Alternativo de Renta Fija de 140 millones de euros (aumento de 109 millones de euros en el primer semestre de 2023), y la amortización por importe de 172 millones de euros de la deuda sindicada (amortización de 95 millones de euros en el primer semestre de 2023).

Los flujos netos de efectivo de las actividades de inversión de operaciones interrumpidas del primer

semestre de 2024 y 2023 vienen motivados principalmente por las nuevas inversiones en inmovilizado material de parques eólicos y fotovoltaicos en construcción.

Los flujos de efectivo de las actividades de financiación de operaciones interrumpidas del primer semestre del 2024 y 2023 vienen motivados principalmente por nuevas disposiciones de deuda para la construcción de un parque eólico en España y un parque fotovoltaico en Colombia y por las amortizaciones de las deudas formalizadas en ejercicios anteriores en base al calendario de pagos.

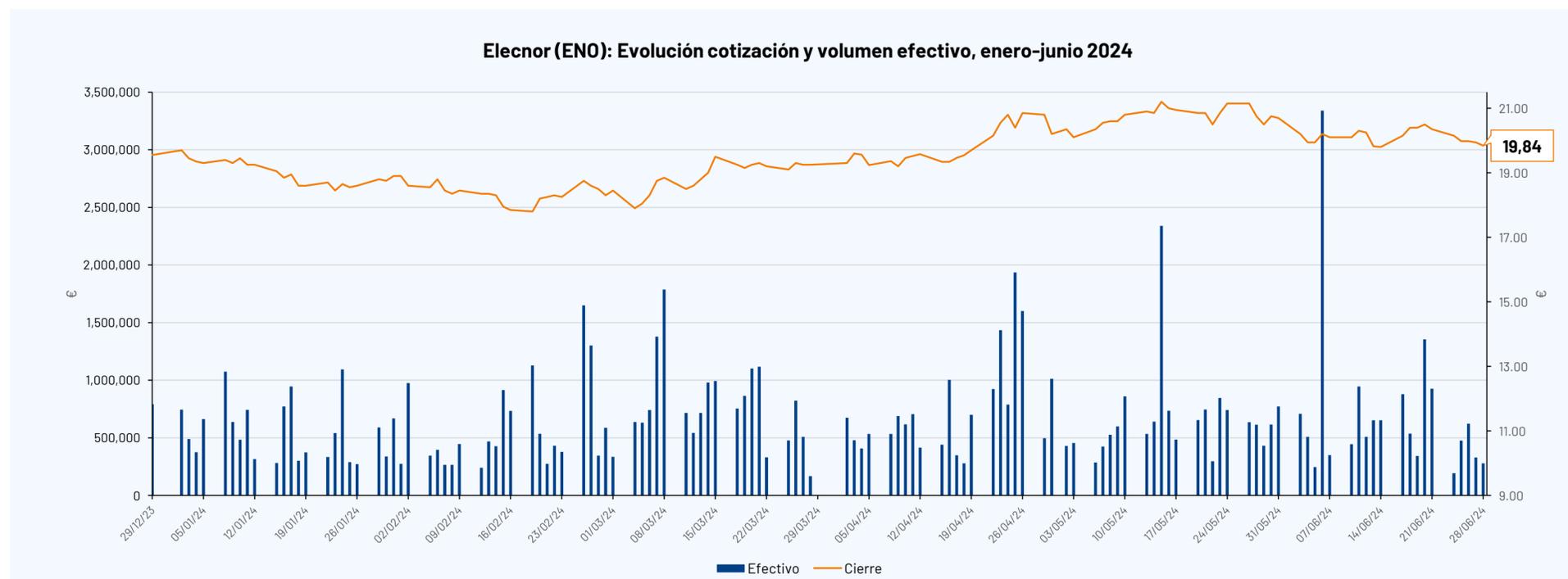
	miles de euros		
	Ene-Jun 2024	Ene-Jun 2023 reexpr.	% Var.
Flujos de efectivo de las actividades de explotación			
Resultado consolidado del periodo antes de impuestos	853.583	49.871	n.s.
Amortizaciones	36.190	33.886	6,8
Deterioro y Resultado neto por enajenación de inmovilizado material y otros activos intangibles	(612)	(1.088)	(43,8)
Variación de provisiones para riesgos y gastos y otras provisiones	(20.975)	21.531	c.s.
Imputación de subvenciones de inmovilizado	(80)	(80)	n.s.
Participación en (beneficios) / pérdidas del ejercicio de inversiones contabilizadas por el método de la participación	(7.067)	(6.546)	8,0
Deterioro y Resultado neto por enajenación de instrumentos financieros y otro inmovilizado	319	(22.153)	c.s.
Ingresos y gastos financieros	2.599	5.888	(55,9)
Diferencias de cambio	(5.053)	6.110	c.s.
Otros ingresos y gastos	3.674	3.217	14,2
Impuesto sobre sociedades	22.373	11.456	95,3
Resultado del ejercicio de las operaciones interrumpidas	(828.595)	(10.469)	n.s.
Total flujo de operaciones	56.356	91.623	(38,5)
Variación de capital circulante:	(44.292)	(122.832)	(63,9)
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	2.609	(228.529)	c.s.
Existencias	(46)	729	c.s.
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	(61.264)	88.331	c.s.
Variación en otros activos y pasivos corrientes	22.903	26.374	(13,2)
Impuesto sobre las ganancias pagados	(8.494)	(9.737)	(12,8)
Efectivo generado por las actividades de explotación de actividades interrumpidas	25.031	57.710	(56,6)
Flujos netos de efectivo de actividades de explotación (I)	37.095	26.501	40,0
Flujos de efectivo por actividades de inversión			
Pagos por la adquisición de empresas del grupo, asociadas y entidades controladas conjuntamente	(850)	--	--
Pagos por la adquisición de activos intangibles e inmovilizado material	(50.486)	(35.155)	43,6
Pagos por aportaciones a empresas asociadas	--	(2.014)	--
Pagos por la adquisición de activos financieros	(963.544)	(8.842)	n.s.
Cobros por la venta de empresas del grupo, asociadas y entidades controladas conjuntamente	1.438.305	73.424	n.s.
Cobros procedentes de la venta de activos financieros, netos	144	535	(73,1)
Cobros procedentes de la venta de activos intangibles e inmovilizado material	867	--	--
Cobro de dividendos de empresas asociadas	--	--	--
Cobro de intereses	9.879	4.237	133,2
Efectivo generado por las actividades de inversión de actividades interrumpidas	(124.509)	(123.868)	0,5
Flujos netos de efectivo de las actividades de inversión (II)	309.806	(91.683)	c.s.
Flujos de efectivo por actividades de financiación			
Entradas de efectivo por deuda financiera y otra deuda a largo plazo	689.956	722.815	(4,5)
Reembolso de deuda financiera y otra deuda a largo plazo	(973.232)	(676.696)	43,8
Dividendos pagados	(33.690)	(31.366)	7,4
Intereses pagados	(10.760)	(6.575)	63,7
Entradas de efectivo por enajenación de acciones propias	4.835	1.285	n.s.
Salidas de efectivo por compra de acciones propias	(4.987)	(1.239)	n.s.
Efectivo generado por las actividades de financiación de actividades interrumpidas	(16.826)	44.063	c.s.
Flujos netos de efectivo de las actividades de financiación (III)	(344.704)	52.287	c.s.
Incremento neto de efectivo y equivalentes al efectivo (I+II+III)	2.197	(12.895)	c.s.
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo	317.019	372.525	(14,9)
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	386.368	359.630	7,4
Efectivo y equivalentes al efectivo clasificados como Actividades Interrumpidas	67.152	--	--

Grupo Eelecno en Bolsa ① ② ③

La acción de Eelecno registró una evolución casi estable durante el primer semestre de 2024 con una apreciación del 1,5%. Hay que recordar que en el ejercicio 2023 el valor acumuló una revalorización del 84%. Por su parte, los índices selectivos Ibx 35 e Ibx Small Cap presentaron un comportamiento positivo con subidas semestrales del 8,3% y 6,8% respectivamente.

En términos de liquidez, la acción de Eelecno durante el segundo trimestre de 2024 continuó mejorando los niveles de negociación ya positivos que registró durante el primer trimestre de tal manera que en los primeros seis meses de 2024 la contratación media diaria en títulos se situó en 34.695, un 4,1% superior a la registrada en el conjunto de 2023, mientras que el volumen en efectivo medio diario alcanzó el nivel de 676.998 euros, un 41% superior a la media de todo el ejercicio anterior.

Esta evolución positiva de la contratación del valor durante el último semestre explica la inclusión de Eelecno en el **índice Ibx Medium Cap** a partir del 22 de junio de 2024 lo que sin duda impulsará aún más la liquidez del título, sobre todo en el ámbito de la gestión indexada de carteras.



Grupo Elecnor en Bolsa 1 2 3

Cotización (euros)	enero-junio 2024	2023
Inicio	19,55	10,60
Mínimo	17,60	10,40
Máximo	21,45	19,80
Cierre periodo	19,84	19,55
Media	19,47	13,56

Otros indicadores bursátiles	enero-junio 2024	2023
Capitalización bursátil (euros)	1.726.080.000	1.700.850.000
Nº de acciones	87.000.000	87.000.000
Valor nominal de la acción (euros/acción)	0,1	0,1
Vol. contrat. acumulado (acciones)	4.371.600	8.501.134
Vol. contrat. medio diario (acciones)	34.695	33.338
Vol. contrat. efectivo acumulado (euros)	85.301.780	122.639.797
Vol. contrat. efectivo medio diario (euros)	676.998	480.940

%

Elecnor vs. Índices	enero-junio 2024	2023 ¹
Elecnor	1,5%	84,4%
Ibex 35	8,3%	22,8%
Ibex Small Cap	6,8%	10,6%

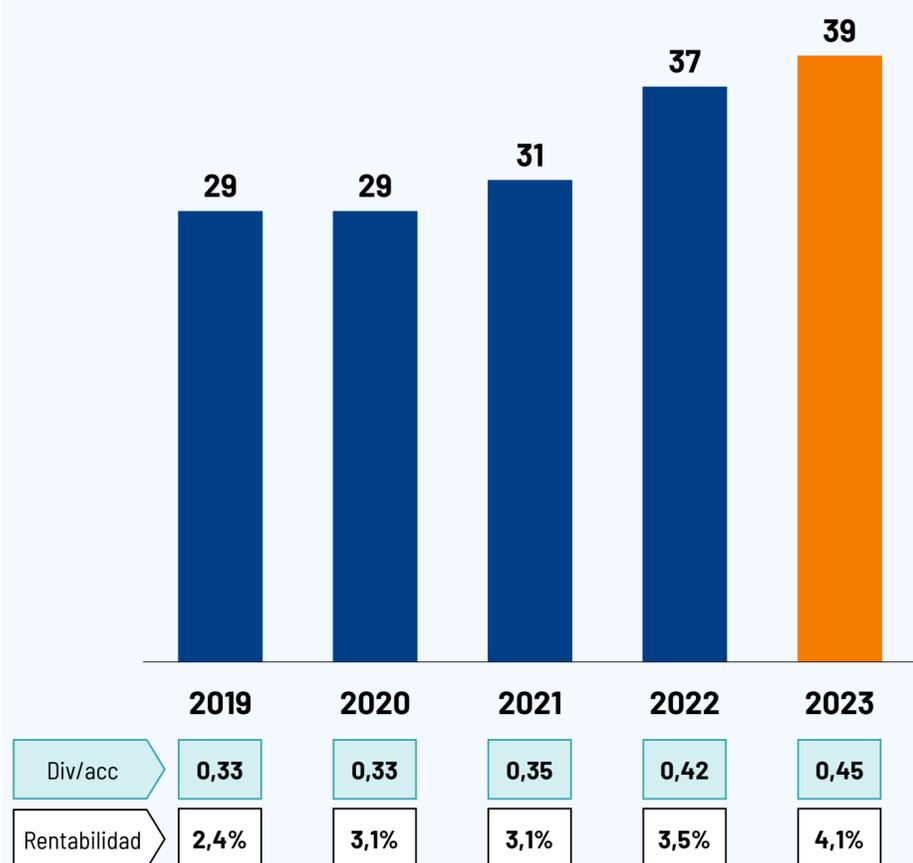


1. % de variación de cotización cierre en el periodo desde 29-12-2023 hasta el 28-06-2024, y desde 29-12-2023 hasta el 29-12-2023.

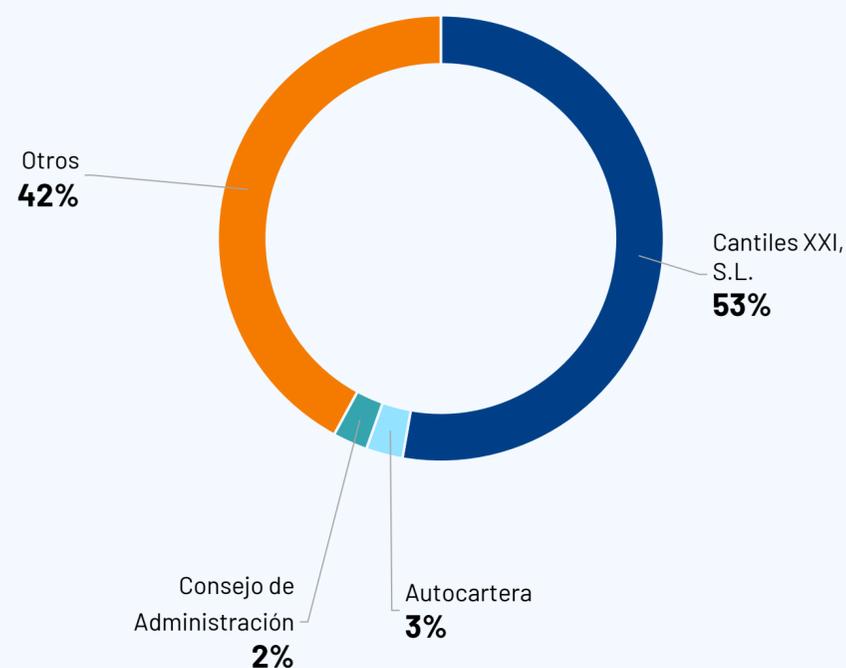
Grupo Eelec en Bolsa 1 2 3

Dividendo distribuido

Cifras expresadas en millones de euros



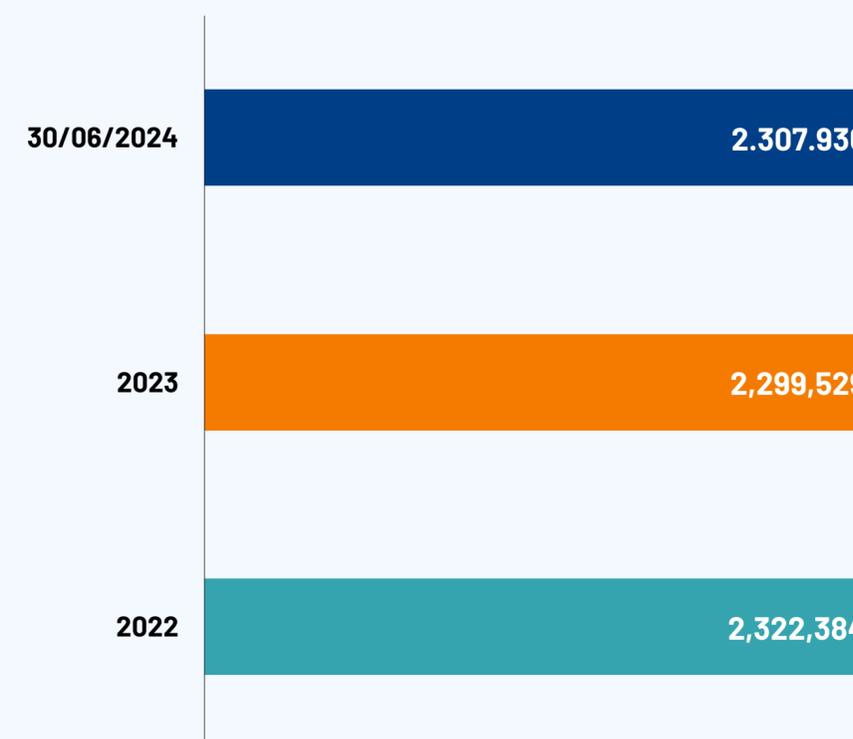
Estructura accionarial a 30/06/2024



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).

Autocartera a cierre de periodo

Cifras expresadas en número de acciones



El número de acciones de autocartera a cierre del periodo es de 2.307.936 frente a los 2.299.529 a cierre de 2023.

Un valor sostenible. Compromiso ASG

La sostenibilidad en el Grupo Ecnor 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.

El **Plan Estratégico de Sostenibilidad 2023-2025** del Grupo Ecnor refleja este compromiso con las personas, la sociedad y el medio ambiente, siempre desde una gestión ética y responsable. Los seis ejes estratégicos que lo componen se centran en la creación de valor y en la generación de un dividendo ambiental, social y de gobernanza.

Además, es un compromiso que viene avalado por la certificación de su Sistema de Gestión de Responsabilidad Social de acuerdo con la norma IQNet SR10, que refrenda que la compañía dispone de un eficaz sistema de gestión de la sostenibilidad.

Como se ha mencionado anteriormente en este Informe, en estos primeros seis meses de 2024, el Grupo Ecnor ha registrado un nuevo programa de pagarés multidivisa en el MARF vinculado al cumplimiento de objetivos de sostenibilidad, impulsando así su desempeño sostenible. Al igual que los anteriores, este programa incluye objetivos de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero y de accidentes laborales.

El Grupo Ecnor es uno de los agentes clave en el desarrollo y progreso de la sociedad. Los proyectos de infraestructuras, energías renovables, eficiencia energética, agua o medio ambiente aportan soluciones a algunos desafíos actuales y futuros, como el cambio climático, la reducción de desigualdades y la brecha energética, entre otros.

El cambio climático es un reto y prioridad estratégica para la organización que se encuentra plasmado en su Estrategia de Cambio Climático, en la que se establecen objetivos de reducción de emisiones de gases efecto invernadero alineados con la iniciativa Science Based Targets (SBTi). El Grupo Ecnor muestra su compromiso con el medio ambiente avanzando en el objetivo global de descarbonización.

Asimismo, el Grupo incide de manera directa en el empleo, el progreso y el bienestar social. En el entorno social, promueve la igualdad y diversidad, mantiene un claro compromiso con las comunidades donde ópera, e invierte y desarrolla infraestructuras para el progreso de la sociedad.

La compañía pone a las personas en el centro de su desempeño, por ello, la seguridad y salud de sus equipos ha sido una prioridad desde los inicios de su actividad. En el Grupo Ecnor se trabaja con el objetivo de cero accidentes, tolerancia cero con los incumplimientos en medidas preventivas y fomento constante de comportamientos seguros entre todos sus empleados y personas relacionadas con sus proyectos.

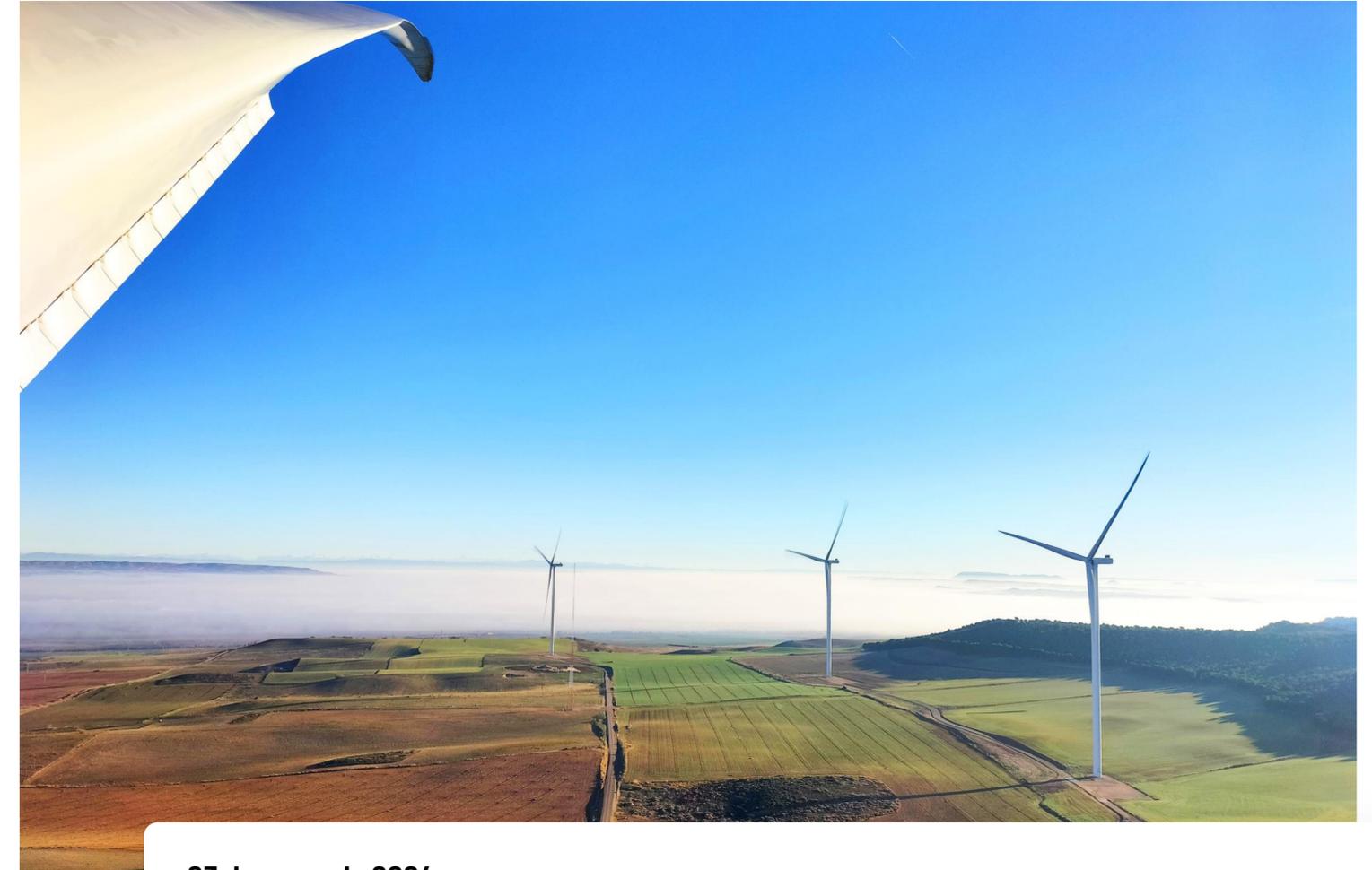


Hechos relevantes del periodo



24 de enero de 2024

Aprobación de la Junta General Extraordinaria de Accionistas de Elecnor de la venta del 100% de las participaciones sociales de la filial ENERFÍN SOCIEDAD DE ENERGÍA, S.L.U.



23 de mayo de 2024

Elecnor comunica el cierre de la operación de compraventa del 100% del capital social de su filial Enerfín Sociedad de Energía, S.L.U. (Enerfín). El precio final que Elecnor ha recibido por la Operación, tras realizarse los correspondientes ajustes pactados en el contrato de compraventa, es de 1.560 millones de euros.

Observaciones finales



Cifra de negocio
1.729,1 M€
Var. 1S 2023: **(4,4%)**

EBITDA Ajustado
78,3 M€
Var. 1S 2023: **5,5%**

CARTERA
2.682,0 M€
31/12/2023: **4,0%**



EBITDA*
7,0 M€
Var. 1S 2023: **(0,1%)**

7.942 Km
LÍNEAS DE TRANSMISIÓN
ELÉCTRICA

345 MW
ENERGÍA RENOVABLE

* Subgrupo al 100%

Glosario

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

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

EBITDA Ajustado: a 30 de junio de 2023, excluye la dotación a la provisión derivada de la estimación de un margen negativo en relación a proyectos en Australia, que se ha asumido posteriormente en el EBITDA a través del grado de avance de las obras.

SE: Subestación eléctrica.



www.grupoelecnor.com

C/ Arturo Soria, 343
28033 - Madrid
España

accionistas@elecnor.com
+34 91 417 99 00



Anexos

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%
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	--	--	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	--	0,00%
Redes España:								
Celeo Redes, S.L	(2)	28.614	4.264	700	3.564	--	--	51,00%
		28.614	4.264	700	3.564	--	--	0,00%
Renovables España:								
Dioxipe Solar, S.L.	(1)	18.468	155.170	8.743	146.427	--	50,00	49,76%
Aries Solar Termoelectrica, S.L.	(1)	38.049	311.133	9.641	301.492	--	100,00	51,00%
Celeo Fotovoltaico, S.L.U.	(1)	5.135	29.423	3.322	26.101	--	15,00	51,00%
		61.652	495.726	21.706	474.020	--	165,00	0,00%
Renovables Brasil:								
Celeo Sao Joao Do Piaui FV I, S.A.	(1)	5.272	68.429	4.133	64.296	--	180,00	51,00%
		5.272	68.429	4.133	64.296	--	180,00	0,00%
Otros								
	(2)	70.615	--	78.181	--	--	--	--
		70.615	--	78.181	--	--	--	0,00%
Total	--	512.168	2.903.864	274.110	2.707.935	7.942	345,00	--

* Sin incluir normas NIIF, ni IFRIC 12 (el EBITDA sin tener en cuenta el impacto IFRIC 12 es lo que refleja mejor la capacidad de generación de caja de cada proyecto.

** Porcentaje atribuido Grupo Elecnor.

(1) Sociedades vehículo de proyectos operativos.

(2) Sociedades Holding.

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	--	--	0,00%
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	--	0,00%
Redes España:								
Celeo Redes,S.L	(1)	(81)	4.284	195	4.089	--	--	51,00%
		(81)	4.284	195	4.089	--	--	0,00%
Renovables España:								
Celeo Fotovoltaico, S.L.U.	(1)	5.725	30.942	4.906	26.036	--	15,00	49,76%
Dioxipe Solar, S.L.	(1)	16.864	157.062	12.888	144.174	--	50,00	51,00%
Aries Solar Termoelectrica, S.L.	(1)	30.791	325.533	18.731	306.802	--	100,00	51,00%
		53.380	513.537	36.525	477.012	--	165,00	0,00%
Renovables Brasil:								
Celeo Sao Joao Do Piaui FV I,S.A.	(1)	8.614	69.685	4.437	65.248	--	180,00	51,00%
		8.614	69.685	4.437	65.248	--	180,00	0,00%
Otros	(2)	53.240	--	55.083	--	--	--	--
		53.240	--	55.083	--	--	--	0,00%
Total		430.750	2.868.202	334.887	2.590.927	6.812	345,00	--

* Sin incluir normas NIIF, ni IFRIC 12 (el EBITDA sin tener en cuenta el impacto IFRIC 12 es lo que refleja mejor la capacidad de generación de caja de cada proyecto.

** Porcentaje atribuido Grupo Elecnor.

(1) Sociedades vehículo de proyectos operativos.

(2) Sociedades Holding.

Deuda Financiera Neta

miles de euros

	30/06/2024	Partidas de deuda del activo y pasivo del balance	Activos y pasivos no corrientes mantenidos para la venta	31/12/2023	% Var.
+ Pasivo no corriente. Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables	29.684	29.672	11.673	41.345	0,0
+ Pasivo corriente. Pasivos financieros por emisión de obligaciones y otros valores negociables	99.372	238.818	10.540	249.358	(58,4)
+ Pasivo no corriente. Pasivos financieros con entidades de crédito	143.986	315.184	495.656	810.840	(54,3)
+ Pasivo corriente. Pasivos financieros con entidades de crédito	69.356	35.642	27.704	63.346	94,6
+ Pasivo no corriente. Instrumentos financieros derivados	100	--	10.589	10.589	c.s.
+ Pasivo corriente. Instrumentos financieros derivados	1.321	646	10.391	11.037	104,5
+ Préstamos concedidos por entidades públicas	1.829	2.256	--	2.256	--
- Pasivo corriente. Instrumentos financieros derivados de cobertura de tipo de cambio	(1.321)	(646)	(5.830)	(6.476)	104,5
- Pasivo no corriente. Instrumentos financieros derivados de cobertura de tipo de cambio	(100)	--	--	--	--
- Pasivo no corriente. Instrumentos financieros derivados de cobertura de tipo de precio energía	--	--	(10.589)	(10.589)	--
- Inversiones en empresas vinculadas a CP	(323)	(318)	0	(318)	--
- Instrumentos financieros derivados del Activo Corriente	(510)	(2.136)	(10.050)	(12.186)	(76,1)
- Instrumentos financieros derivados del Activo no Corriente	(136)	(170)	(5.746)	(5.916)	(20,0)
- Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	(386.368)	(317.019)	(67.152)	(384.171)	21,9
- Otras inversiones financieras a corto plazo	(981.747)	(19.531)	(13.606)	(33.137)	n.s.
- Cuenta de reserva del servicio de la deuda dentro de "Otros activos líquidos equivalentes"	--	--	(14.627)	(14.627)	--
+ Instrumentos financieros derivados (del Activo corriente del Balance Consolidado) de cobertura de tipo de cambio	69	69	--	69	--
+ Instrumentos financieros derivados (del Activo corriente del Balance Consolidado) de cobertura de precio	--	--	10.050	10.050	--
+ Instrumentos financieros derivados (del Activo no corriente del Balance Consolidado) de cobertura de precio	--	--	3.586	3.586	--
Deuda financiera neta total (Caja neta positiva)	(1.024.788)	282.467	452.589	735.056	c.s.
Deuda financiera neta con recurso (Caja neta positiva)	(1.049.953)	--	--	222.613	--
Deuda financiera neta sin recurso	25.165	--	--	512.443	--

Tipos de Cambio

	30/06/2024		31/12/2023	
	Cierre	Medio	Cierre	Medio
US Dólar	1,0714	1,0815	1,0946	1,0806
Dólar Canadiense	1,4650	1,4686	1,4653	1,4593
Dólar Australiano	1,6109	1,6430	1,6324	1,6290
Real Brasileño	5,8015	5,4828	5,3618	5,4024
Peso Chileno	1.009,7600	1.016,9963	952,0900	905,1941



grupo
elecnor

www.grupoelecnor.com

Síguenos en redes sociales

