



Resultados del Ejercicio 2023



Aviso legal

La información que contiene esta presentación de resultados ha sido preparada por el Grupo Ecnor e incluye información financiera extraída de las cuentas anuales de Ecnor, S.A. y sus sociedades dependientes, correspondientes al ejercicio finalizado el 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 Ecnor no constituyen hechos históricos, estando basadas en numerosas asunciones y están sometidas a riesgos e incertidumbres, muchos de los cuales son difíciles de prever y están, de manera general, fuera del control

del Grupo Ecnor. De este modo, se advierte a accionistas e inversores de que estos riesgos podrían provocar que los resultados y desarrollos reales difieran significativamente de aquellos expresados, implícitos o proyectados en la información y previsiones futuras.

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

Este documento no constituye una oferta o invitación para adquirir o suscribir acciones, de acuerdo con lo establecido en el Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre, por el que se aprueba el texto refundido del Mercado de Valores y en su normativa de desarrollo. Asimismo, este documento no constituye una oferta de compra, de venta o de canje ni una solicitud de una oferta de compra, de venta o de canje de títulos valores, ni una solicitud de voto alguno o aprobación en ninguna otra jurisdicción.

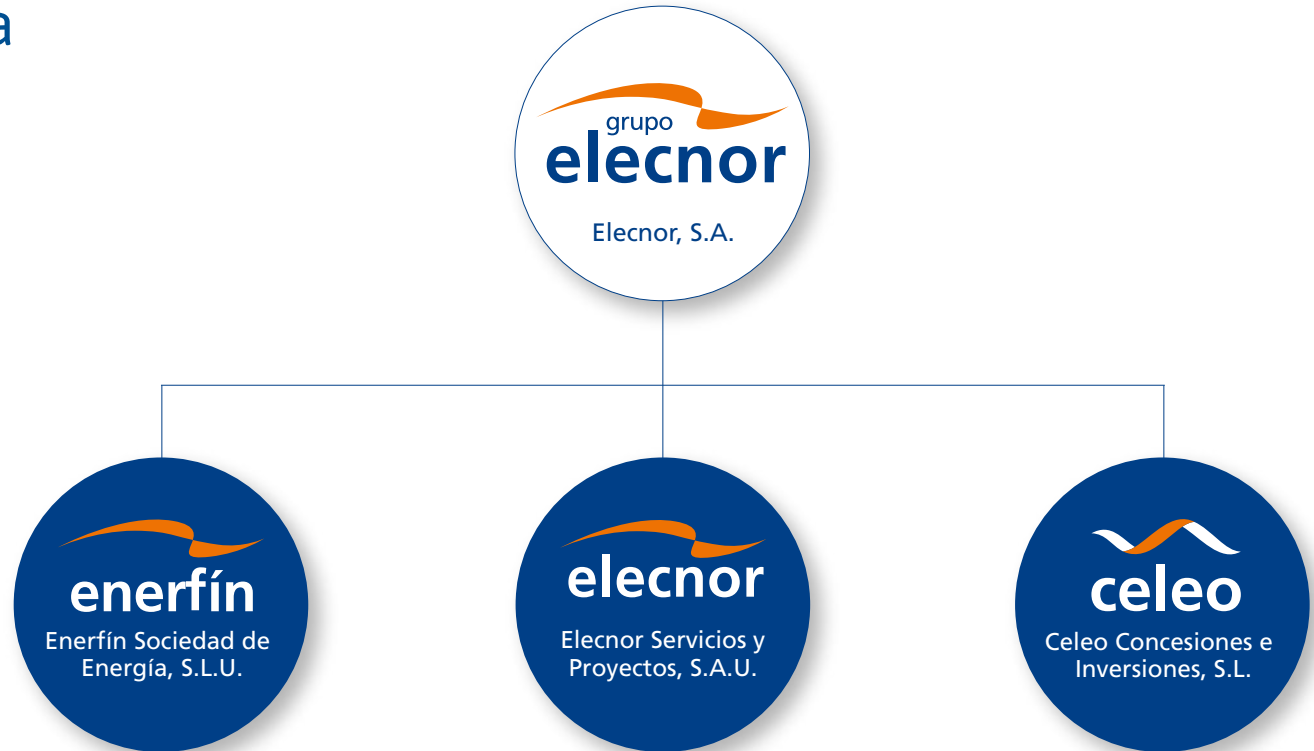
..... Estructura societaria

Elecnor, S.A. es la cabecera cotizada del Grupo y de ella dependen las filiales Elecnor Servicios y Proyectos, S.A.U. y Enerfín Sociedad de Energía, S.L.U., así como la participada Celeo Concesiones e Inversiones, S.L. (51%).

La estructura societaria del Grupo refleja la realidad organizativa con la que trabaja desde hace años.

Esta estructura facilita la gestión y coordinación de las distintas actividades que desarrolla el Grupo y da mayor visibilidad a los negocios favoreciendo el crecimiento ordenado de todos ellos.

Estas sociedades informan de sus principales magnitudes de forma separada para una mejor comprensión de los negocios del Grupo.



Modelo de negocio

Nuestro propósito, nuestra razón de ser

Somos generadores de cambio y bienestar: llevamos infraestructuras, energía y servicios a territorios de todo el mundo para que puedan desarrollar su potencial.



Servicios esenciales

Integración de servicios de distribución de energía, telecomunicaciones, mantenimiento e instalaciones, esenciales para la generación de cambio y bienestar en las ciudades y que retroalimentan el negocio de proyectos sostenibles.



Proyectos sostenibles

Promoción, construcción, operación y mantenimiento de infraestructuras de generación y transmisión de energía limpia por todo el mundo, mejorando las condiciones de vida de las comunidades y favoreciendo el desarrollo sostenible.



Concesiones y proyectos propios

Desarrollo y operación de proyectos orientados a la estabilidad y rentabilidad a largo plazo mediante contratos de concesiones e inversiones estratégicas en proyectos propios, reforzando el portfolio de renovables, de infraestructuras de energía y aumentando el valor del Grupo a largo plazo.

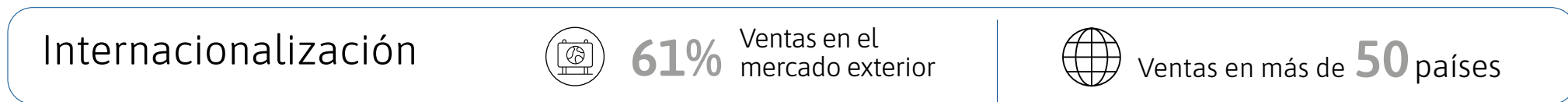
PALANCAS DE CRECIMIENTO

Eficiencia, diversificación y solidez

BASE DIFERENCIAL

Personas y valores

Principales hitos del Ejercicio 2023



Líder nacional en Servicios esenciales
Cartera ejecutable en los próximos 12 meses
2.578 millones de euros



Acuerdo de **compraventa** con Statkraft
1.734 MW de energía renovable



5 nuevas concesiones
7.942 km de líneas de transmisión eléctrica
345 MW de energía renovable

Datos relevantes



Balance

Activo

4.076

millones de euros

Patrimonio neto

926

millones de euros



Estado de flujos de efectivo

Actividades de explotación

206

millones de euros

Actividades de financiación

-268

millones de euros

Actividades de inversión

74

millones de euros

Un valor sostenible. Compromiso ESG

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



TASK FORCE ON CLIMATE-RELATED FINANCIAL DISCLOSURES



UNE-ISO 37001 DE SISTEMAS DE GESTIÓN ANTISOBORNO

UNE 19601 DE SISTEMAS DE GESTIÓN DE COMPLIANCE PENAL

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
- › Apoyamos la formación y la investigación

Gestión responsable

- › Sistema de Cumplimiento alineado con los más altos estándares internacionales
- › Certificación del Sistema de Gestión de Responsabilidad Social según la IQNet SR10
- › Cadena de suministro alineada con los estándares de sostenibilidad del Grupo
- › 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
- › Avance en el despliegue del Sistema Integrado de Gestión a nuevas geografías



Perspectivas del ejercicio 2024

Las actividades que desarrolla el Grupo Ecnor se verán favorecidas por las tres grandes tendencias que se prevé impulsen el desarrollo económico mundial:

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

Tras el buen desempeño de este ejercicio, y en base a la sólida cartera de contratos así como a la diversificación geográfica y el excelente equipo humano que compone el Grupo Ecnor, los negocios

del Grupo prevén superar el próximo ejercicio los resultados de las operaciones continuadas alcanzadas en el ejercicio anterior, tal y como lleva haciéndolo año tras año durante la última década.



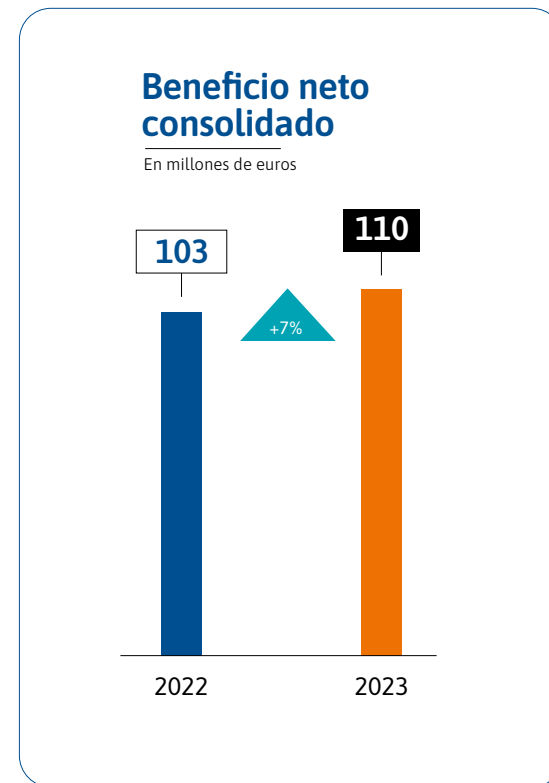
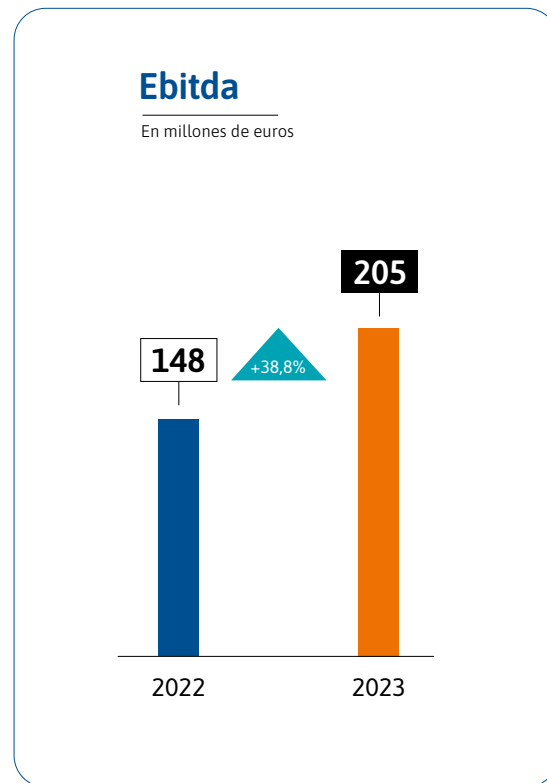
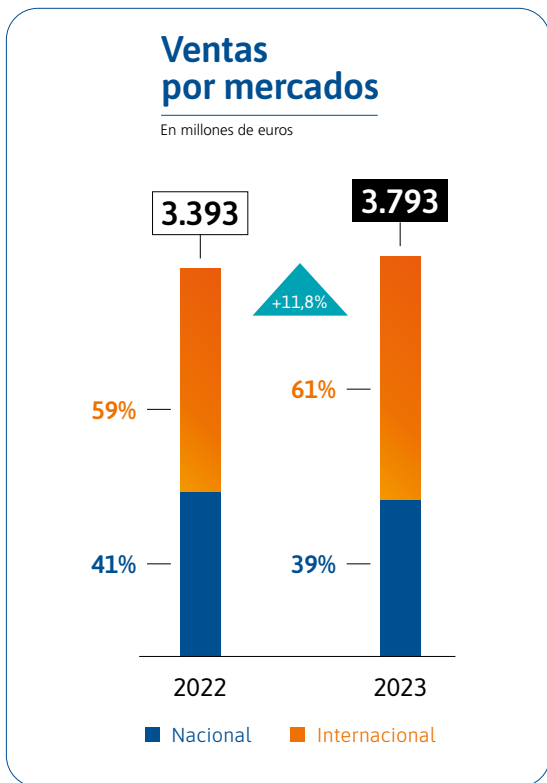


Evolución de las principales magnitudes

Principales magnitudes consolidadas

Celeo se consolida en las cuentas del Grupo por el Método de Participación, por lo que no aporta cifra de ventas al mismo y el único Ebitda que se incorpora en la consolidación es el equivalente a su BDI atribuible al Grupo Ecnor. Las magnitudes de esta sociedad se explican en el apartado correspondiente.

Tras la operación de venta del 100% de Enerfin y dado que constituye un segmento completo de actividad en el Grupo, se ha pasado a clasificar su aportación a cada una de las partidas de las cuentas de resultados al epígrafe "Resultado de Operaciones Interrumpidas". De la misma manera, a efectos comparativos, se ha pasado a reexpresar la cuenta de resultados del ejercicio 2022. Por ello, Enerfin no aporta cifra de ventas, ni Ebitda a las Cuentas de Resultados consolidadas de 2023 y 2022.



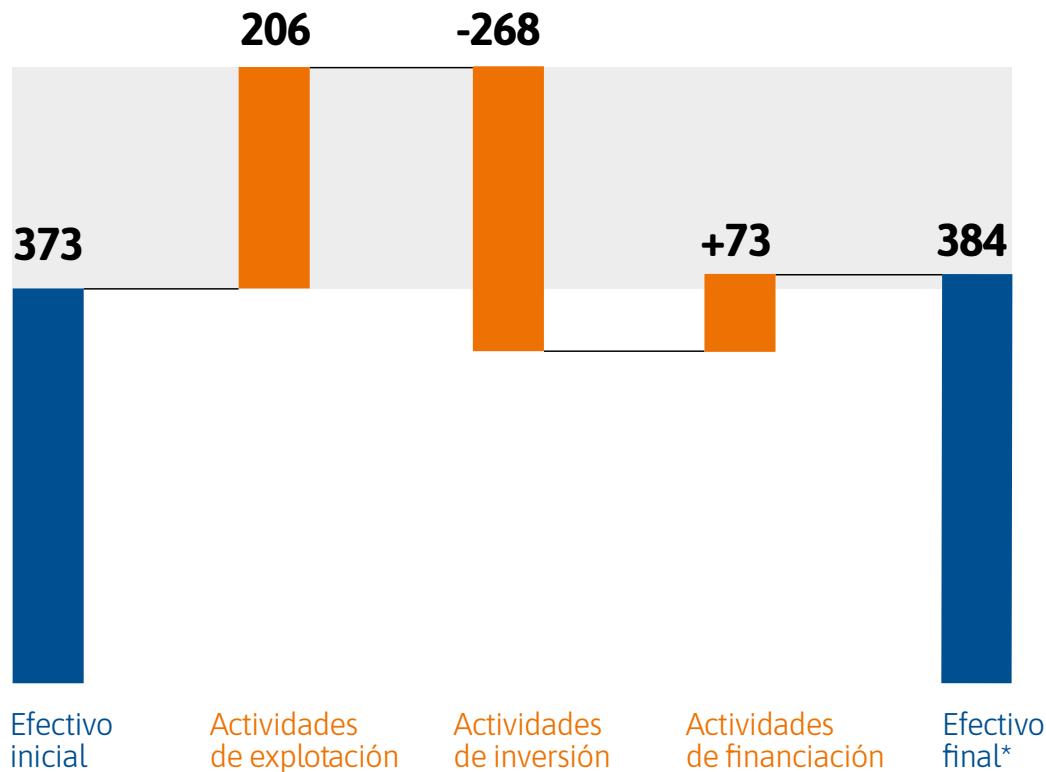
Estado de flujos de efectivo

En millones de euros

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.



* Incluye 67 millones de Efectivo de Enerfin clasificados en Activos no corrientes mantenidos para la venta.

La diversificación de actividades como eje estratégico para seguir creciendo y ofrecer un servicio global

Electricidad

41%



Generación de Energía

18%



Mantenimiento

10%



Construcción, Medio Ambiente y Agua

9%



Telecomunicaciones y Espacio

7%



Ferrocarriles

6%



Instalaciones

5%

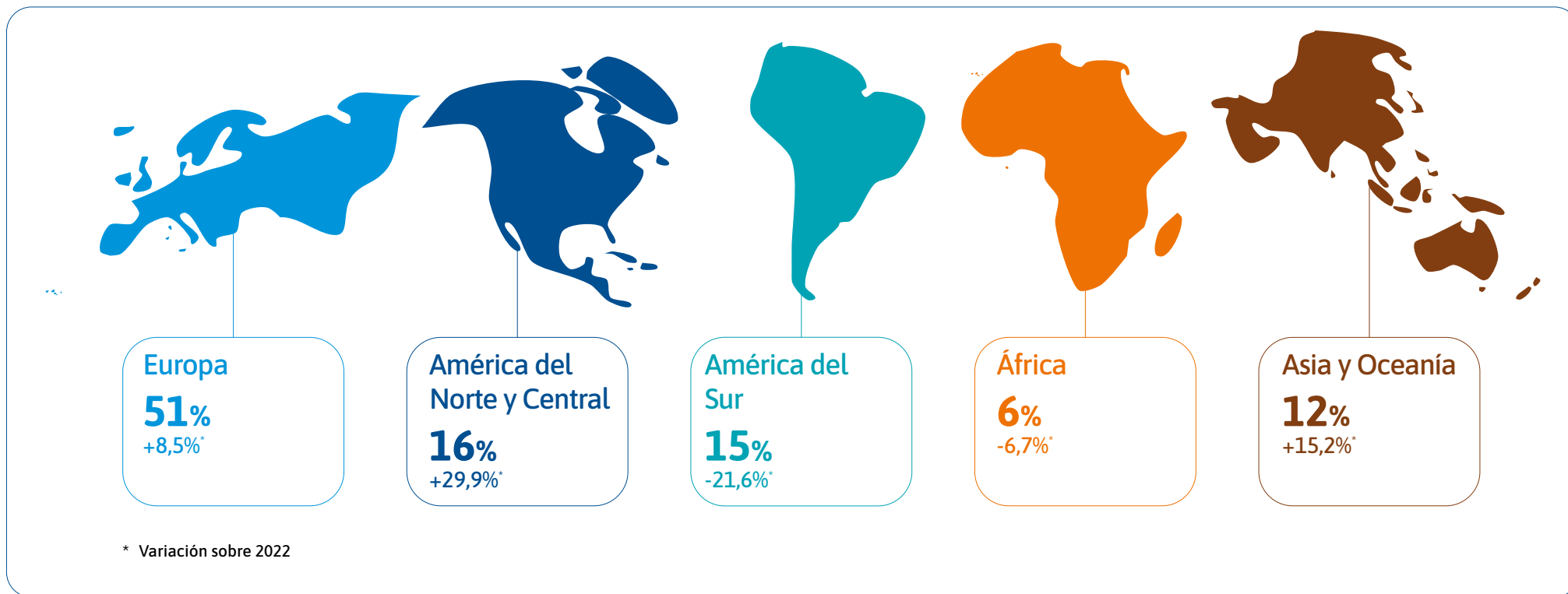


Oil&Gas

4%

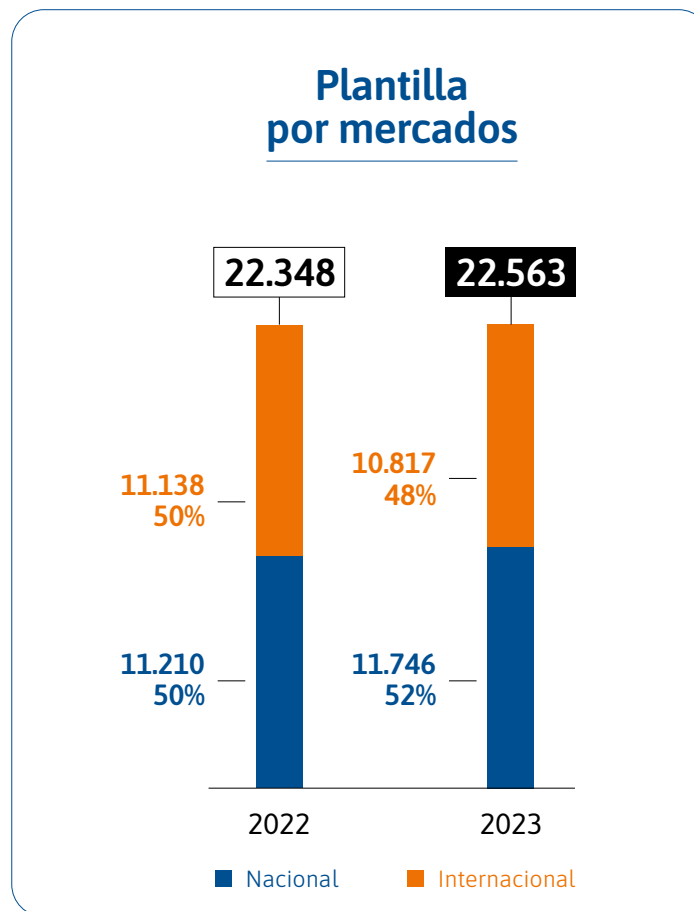


Ventas en más de 50 países en 5 continentes



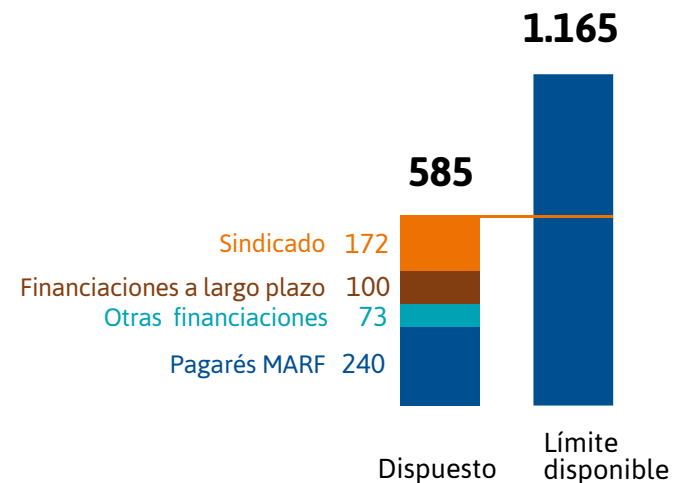
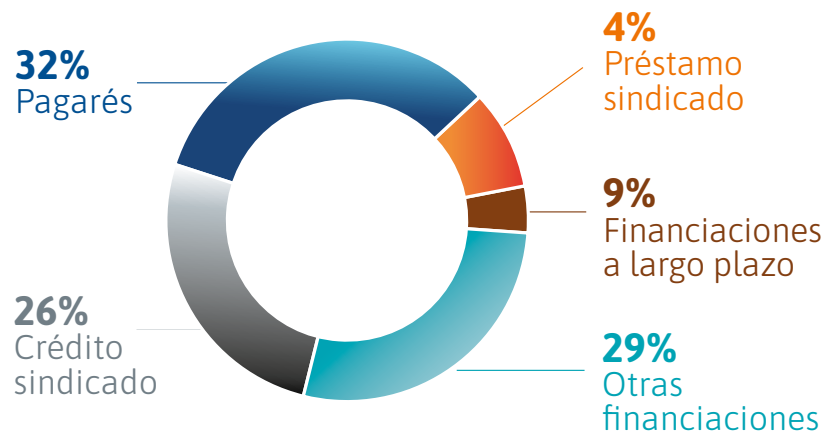
Un equipo de más de 22.000 personas

Las personas constituyen el principal activo del Grupo Ecnor, que basa su estrategia en valores como el talento, la transparencia y el trabajo en equipo en condiciones de máxima seguridad.



Financiación corporativa

Límite disponible
1.165 millones de euros



..... Ratios de deuda

La **Deuda Financiera Neta con recurso** se ha cerrado en 223 millones de euros frente a los 121 millones de euros con los que se cerró 2022. Esto se debe fundamentalmente al esfuerzo inversor que está acometiendo el Grupo en la construcción de nuevos proyectos de generación de energía renovable en el subgrupo Enerfín.

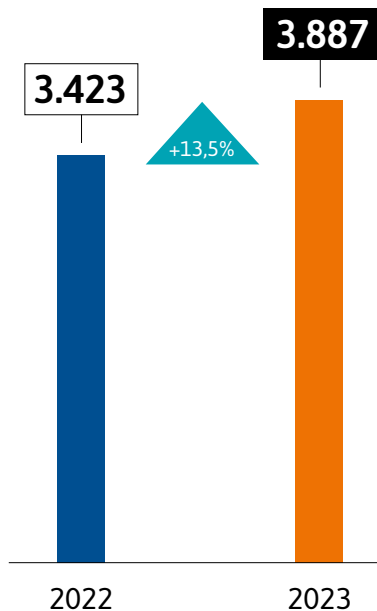
El ratio de endeudamiento a cierre de este ejercicio, calculado como Deuda Financiera Neta con recurso dividido entre EBITDA con recurso, se sitúa en 0,91x (0,63x al cierre del ejercicio pasado). Este ratio está ya consolidado por debajo de 1x, respetando así, ampliamente, el nivel de ratio de referencia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

En millones de euros	2023	2022
Deuda Financiera Neta con recurso	223	121
Ebitda con recurso + dividendo de proyecto	244	193
Ratio Deuda/Ebitda con recurso + Div. proyectos	0,91	0,63
Deuda Financiera Neta Total	735	547
Ebitda Operaciones Continuas + Ebitda Operaciones	330	302
Ratio Deuda Financiera Neta Total/Ebitda	2,23	1,81



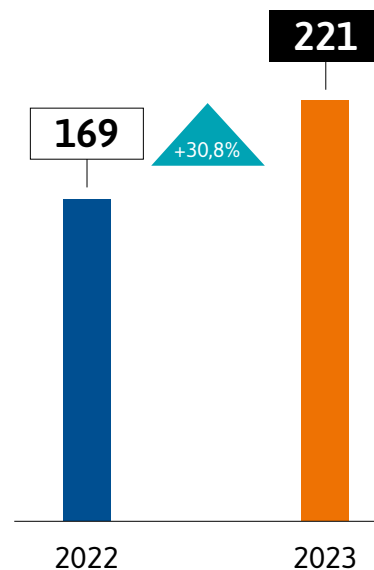
Cifra de Negocio

En millones de euros



Ebitda

En millones de euros





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 Ecnor trabaja para todas las utilities. Cabe destacar la actividad de mantenimiento desarrollada tanto para el sector público como privado.
- › Dentro de la actividad de **proyectos sostenibles**, han contribuido al crecimiento de la cifra de ventas y del resultado del Grupo, tanto los trabajos de construcción de parques eólicos y fotovoltaicos, como los relacionados con el autoconsumo y la eficiencia energética.

Mercado internacional

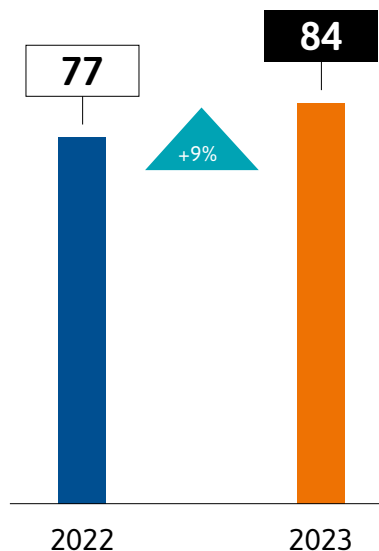
- › La positiva evolución en el volumen de negocio se debe, principalmente, a los **proyectos sostenibles** que el Grupo desarrolla en Australia, Brasil y Chile (especialmente, energías renovables y líneas de transmisión de energía eléctrica).
- › También contribuyen al crecimiento de la cifra de ventas 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).





Beneficio neto

En millones de euros



El beneficio neto asciende un 9%

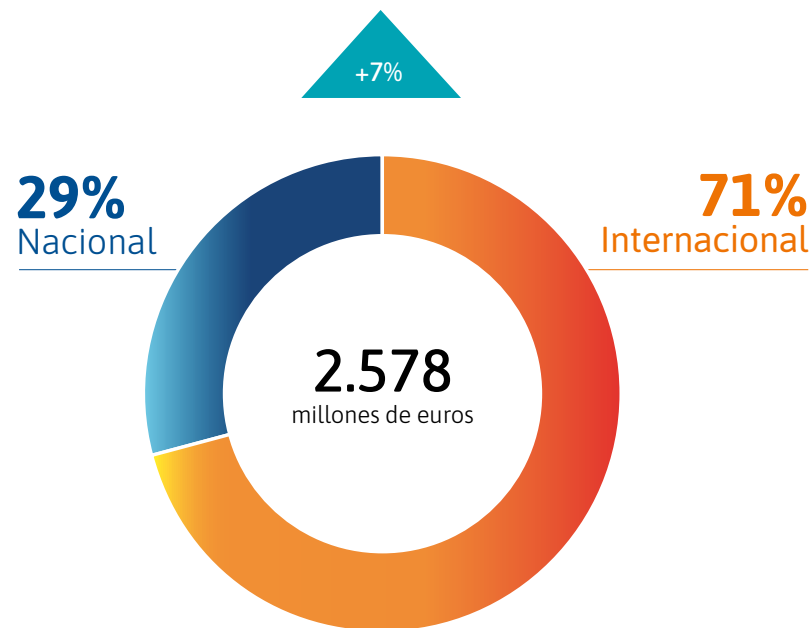
Además del buen comportamiento de Ecnor Servicios y Proyectos, este incremento incluye los siguientes impactos:

- › La Sociedad dominante 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, 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%.
- › Se han producido ciertas circunstancias en la ejecución de proyectos de Australia que han incrementado la estimación de costes de algunos de los contratos que el Grupo ejecuta en el 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.



- > 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.
- > 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.

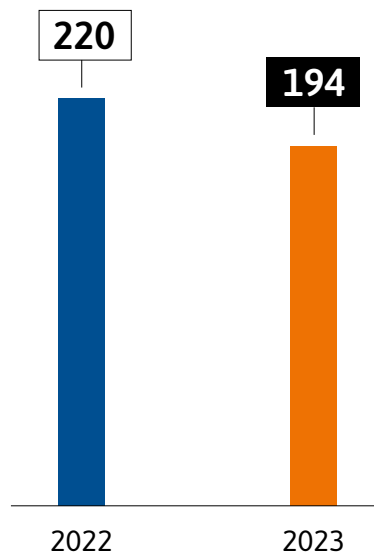
Cartera de producción ejecutable en los próximos 12 meses





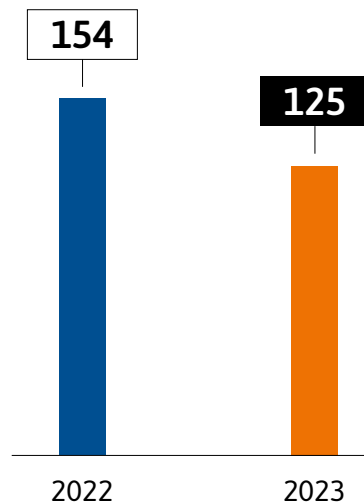
Cifra de Negocio

En millones de euros



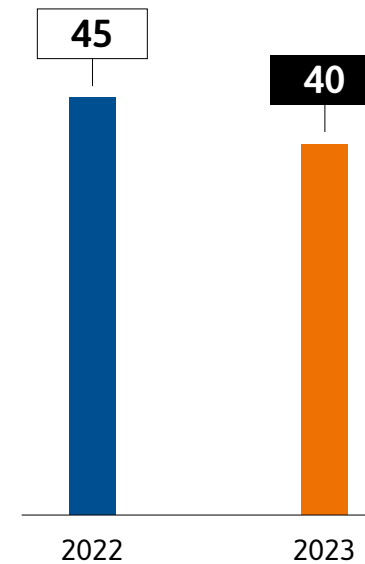
Ebitda

En millones de euros



Beneficio neto

En millones de euros



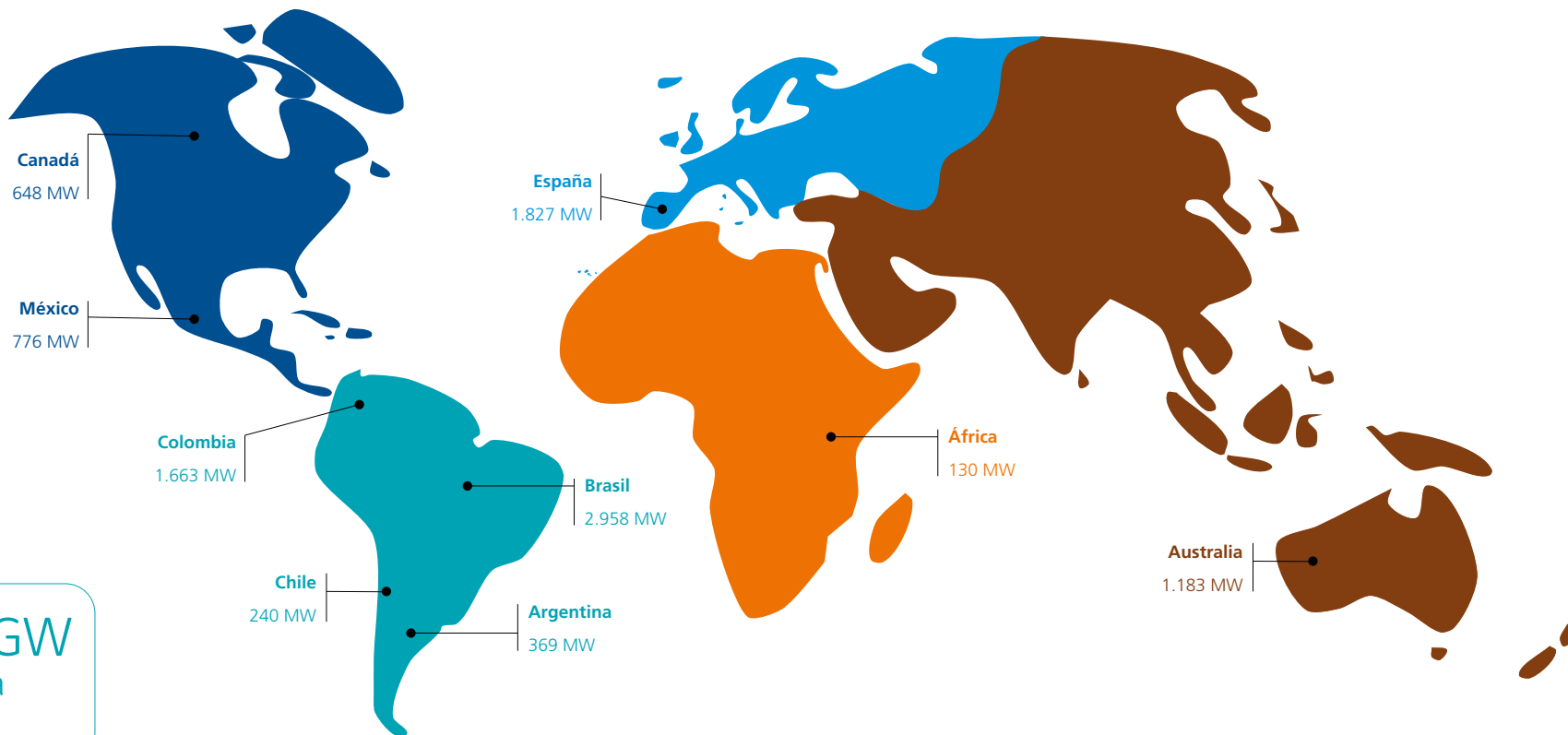


- › Los resultados de Enerfín se explican por los altos precios de la energía que marcaron el ejercicio 2022, y que permitieron alcanzar un volumen de ingresos en ese periodo de 220,4 millones de euros, muy por encima de los contemplados en los presupuestos. Estos precios alcanzaron niveles notablemente 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.
- › Durante 2023, Enerfín 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.



1.734 MW de energía renovable en explotación y construcción en España, Brasil, Canadá y Colombia

Pipeline de casi **10 GW** de proyectos de energía eólica y fotovoltaica

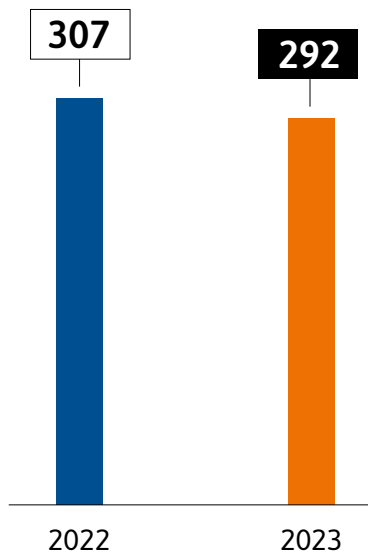




Celeo se consolida en los estados financieros del Grupo por el **Método de Participación**, por lo que no contribuye a la cifra de ventas consolidada. En este ejercicio, ha alcanzado un beneficio neto consolidado atribuible de 15,4 millones de euros (17,2 millones de euros en el ejercicio anterior) tras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

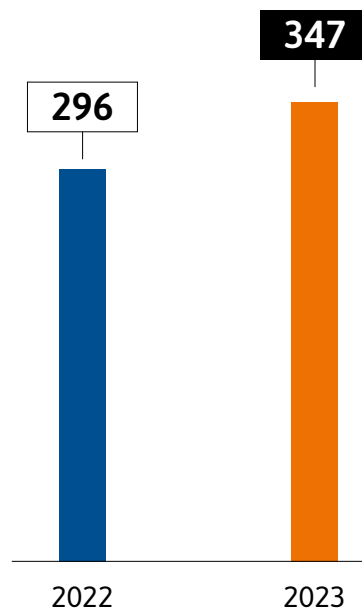
Cifra de Negocio

En millones de euros



Ebitda agregado de los proyectos

En millones de euros



Beneficio neto

En millones de euros





Ebitda* agregado de los proyectos

El buen comportamiento del Ebitda en el negocio de redes de Transmisión de Celeo en Brasil y Chile 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.

En millones de euros	2023	2022
Redes de Transmisión Brasil	144	123
Redes de Transmisión Chile	136	111
Redes de Transmisión Perú	(0,2)	(0,2)
Energías Renovables	67	62
	347	296

* 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.



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

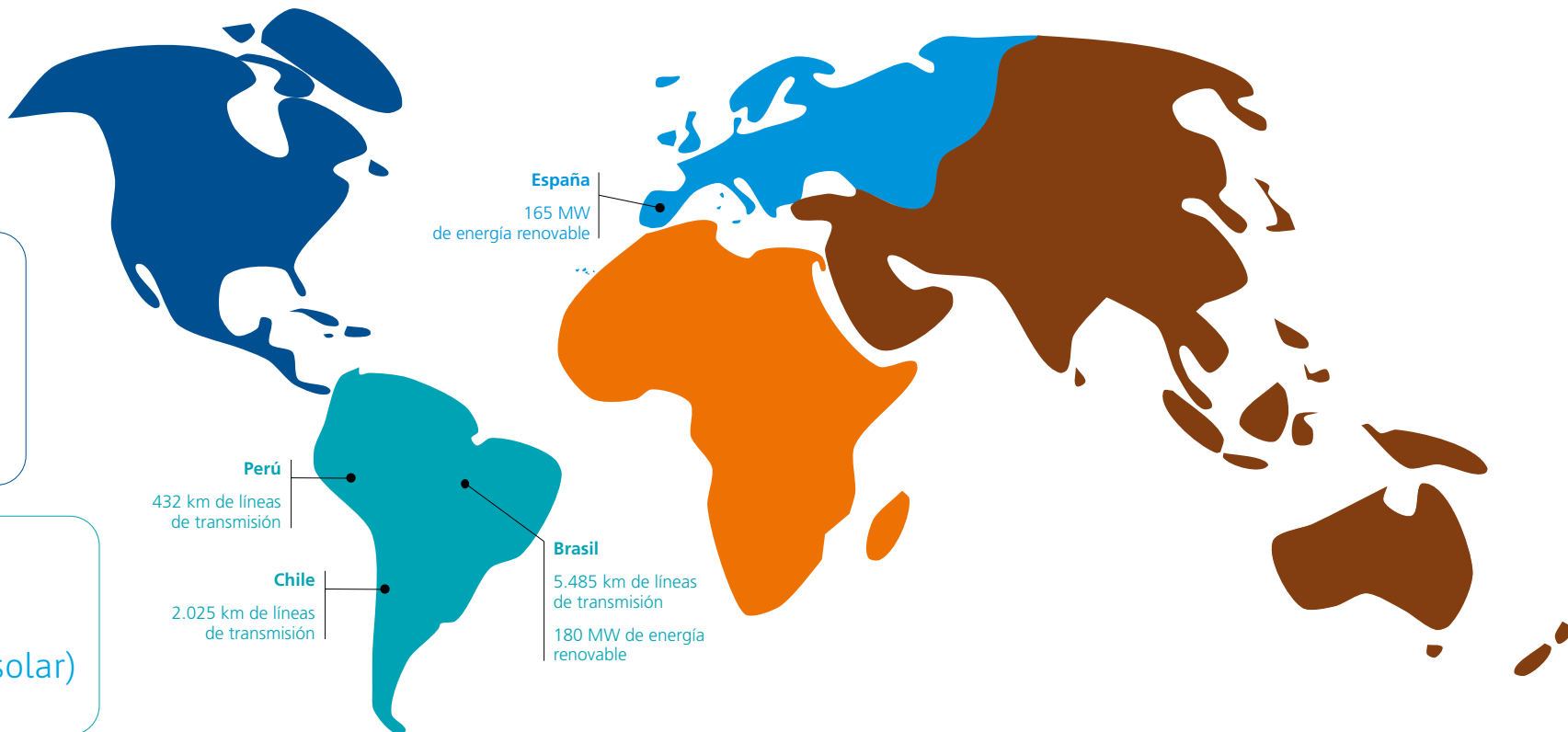
- › Celeo Redes Brasil se ha adjudicado el lote 6 de la subasta de ANEEL (Leilão 1/2023). La concesión comprende la financiación, construcción y operación de una línea de transmisión en 500 kV SE Xingó-SE Camaçari II.
- › En la siguiente subasta del año en diciembre, Leilão 2/2023, Celeo Brasil resultó vencedor en el Lote 3, con el proyecto de LT 500 kV Marimondo 2-Campinas.
- › En Chile, Celeo se adjudicó dos nuevas obras de ampliación de las subestaciones Hualqui y La Pólvora.
- › Además, Celeo ha consolidado su presencia en Perú siendo adjudicatario del tercer contrato de concesión en el país, Piura Nueva-Frontera, que conectará con Ecuador para el intercambio de energía eléctrica.



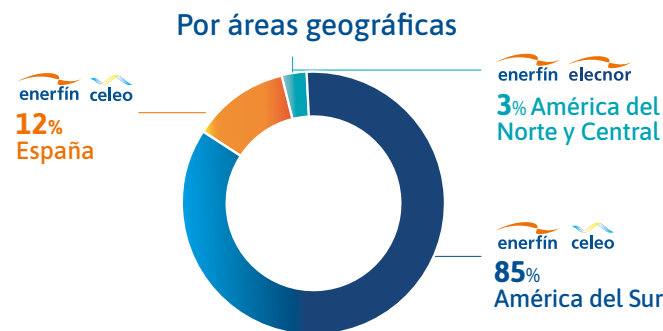
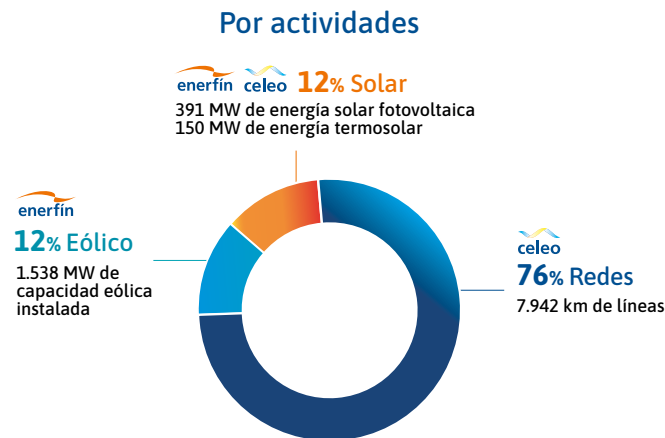
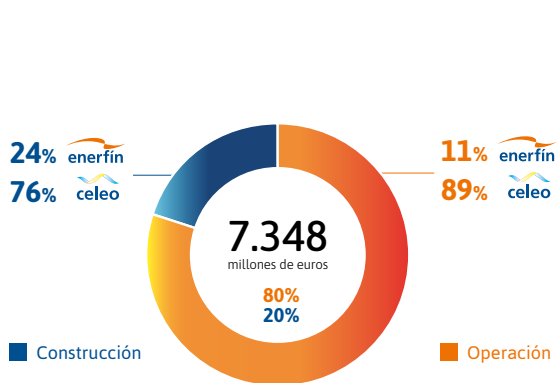


7.942 km de líneas de transmisión eléctrica en Chile, Brasil y Perú

345 MW de energía renovable (fotovoltaica y termosolar) en España y Brasil

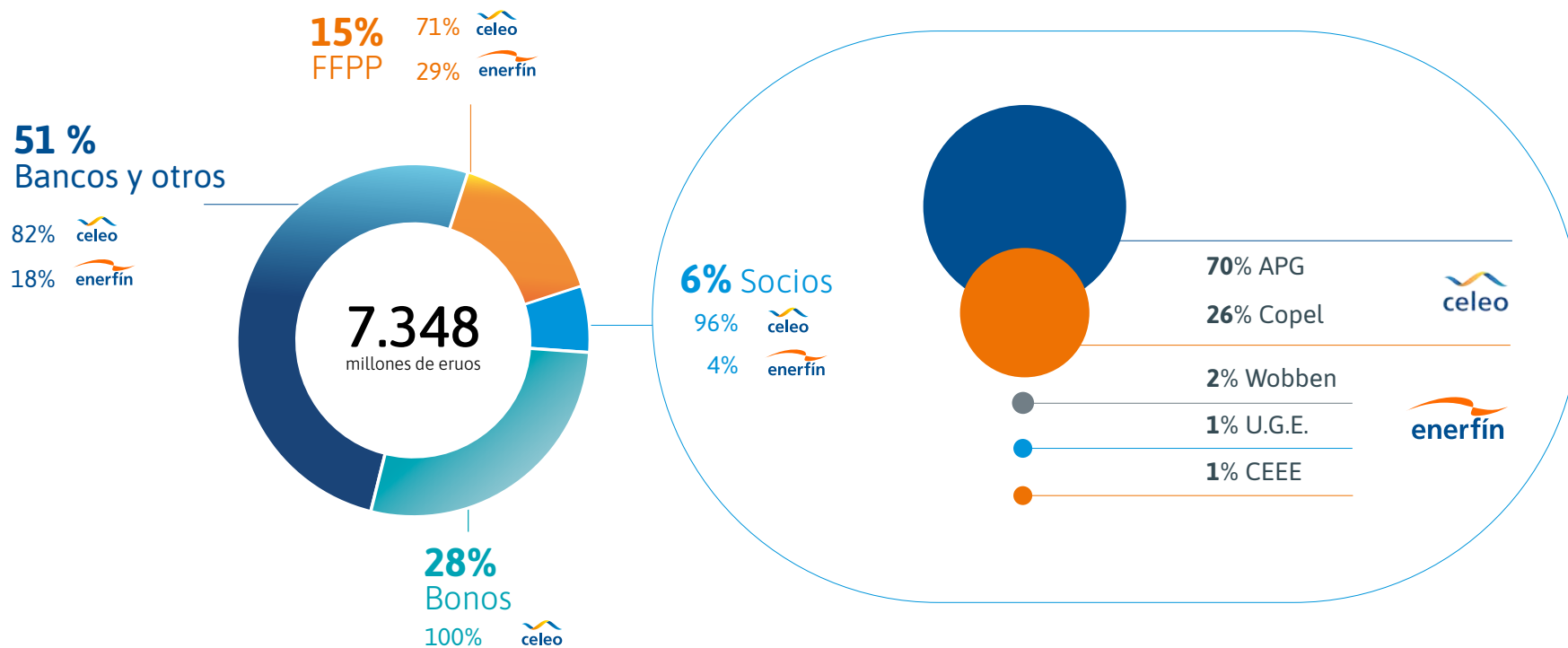


Concesiones y proyectos propios. Activos gestionados



Esta información incluye las magnitudes de todos los proyectos en los que participa en Grupo, independientemente del método de integración en las cuentas anuales consolidadas

Concesiones y proyectos propios. Origen de los fondos

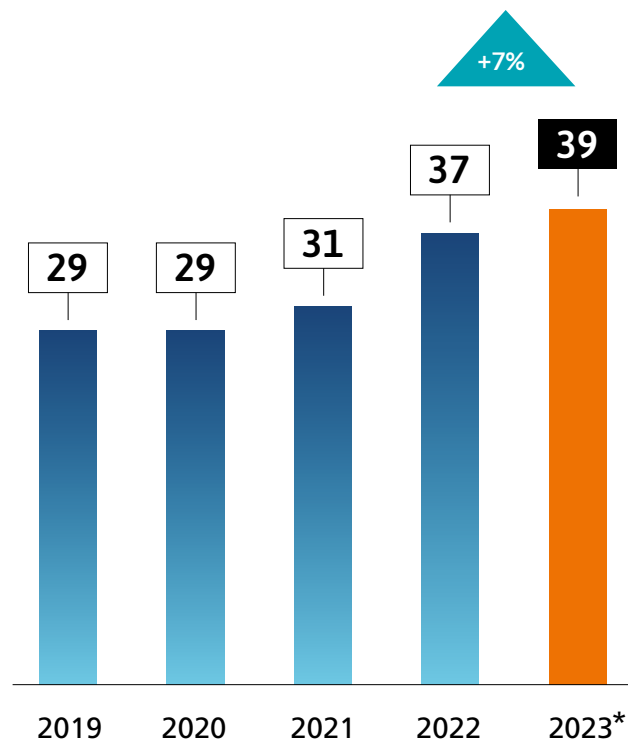




Remuneración al accionista

Dividendo distribuido

En millones de euros



TACC
8,1%

Dividendo acumulado
165
millones de euros

Media
33
millones de euros

Pay-out 2023
35,8%

Dividendos distribuidos siempre en efectivo

* Propuesta de distribución del resultado 2023 pendiente de aprobación por la Junta General de Accionistas.

Evolución bursátil

El 31 de mayo de 2023, se pagó el dividendo complementario con cargo a los resultados del ejercicio 2022, por un importe bruto por acción de 0,36053065 euros (0,37040598 euros, incluyendo el prorrateo de la autocartera).

El 20 de diciembre de 2023, se pagó el dividendo a cuenta de los resultados del ejercicio 2023 por un importe bruto por acción de 0,06572862 euros (0,06751654 euros, incluyendo el prorrateo de la autocartera).

Los títulos de Ecnor, S.A. cerraron el año con un precio de 19,6 euros por acción y la capitalización bursátil se situó en 1.700,9 millones de euros. El volumen efectivo negociado ascendió a 122,7 millones de euros.

	2023	2022
Precio de la acción al cierre (€)	19,6	10,6
Volumen total títulos (millones)	8,5	6,1
Total efectivo negociado (millones €)	122,7	66,6
Número de acciones (millones)	87	87
Capitalización bursátil (millones €)	1.700,9	922,2
PER	15,5	9,0
Rentabilidad por dividendo	4,1%	3,5%



Principales operaciones financieras

Firma del acuerdo para la venta del 100% del capital social Enerfín Sociedad de Energía, S.L.U.

- › Ecnor comunica que ha alcanzado un acuerdo con Statkraft European Wind and Solar Holding AS, sociedad perteneciente al Grupo Statkraft, para la adquisición de la totalidad de las participaciones de Enerfín que, de completarse la inversión, le permitirá adquirir la condición de socio único de esta.
- › La operación se estructura mediante un contrato de compraventa de participaciones sociales, suscrito con fecha 17 de noviembre de 2023, en los términos y condiciones habituales para 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)
 - una plusvalía consolidada neta de 0,8 miles de millones de euros



Contrato de Financiación Sindicada

- › Formalizado en el año 2014.
- › Desde la última novación en 2021, esta financiación pasa a tener un límite de 350 millones de euros, repartidos en un Tramo Préstamo de 50 millones y un Tramo Crédito de 300 millones de euros.
- › Esta financiación cumple con los requisitos establecidos por los “Sustainability Linked Loan Principles”, por lo que ha sido calificada como sostenible.
- › Vencimiento a septiembre de 2026.



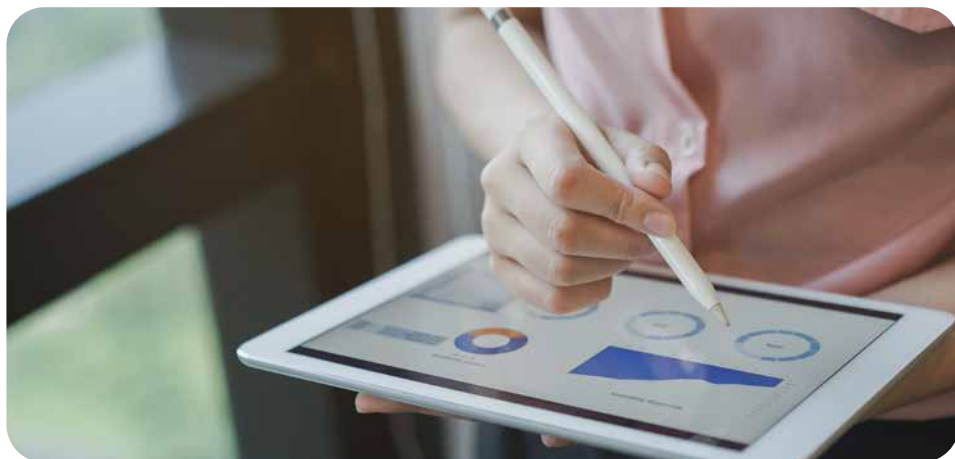
Programa de Pagarés multidivisa en el Mercado Alternativo de Renta Fija (MARF)

- › Publicado en junio de 2023, con un límite de 400 millones de euros, uno de los mayores del mercado, para atender las necesidades de working capital y nuevos proyectos, tanto en España como a nivel internacional.
- › Se trata del segundo Programa del Grupo Ecnor vinculado a la sostenibilidad, que incluye objetivos de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero y de accidentes laborales.
- › El Programa, con vigencia hasta junio de 2024, permitirá financiarse en euros y dólares estadounidenses, a plazos de hasta 24 meses.
- › En los últimos nueve años, el Grupo Ecnor ha realizado 303 emisiones por un total de 8.505 millones de euros, lo que le sitúa como uno de los principales emisores de pagarés en el mercado español.



Tres colocaciones privadas a largo plazo

- › Importe total de 100 millones de euros:
 - 50 millones de euros a 10 años, en formato préstamo sostenible, colocada por Banca March.
 - 20 millones de euros a 10 años, que, adicionalmente, cumple los principios de los “Green Loan Principles” al destinarse los fondos a proyectos calificados como verdes, colocados por el Banco Sabadell.
 - 30 millones de euros a 14 años, en formato bonos sostenibles, también colocados por el Banco Sabadell, incorporados al MARF. Cuentan con un rating BBB- del Grupo Ecnor (Investment Grade) emitido por Axesor.



Fondo de titulización para el desarrollo de proyectos energéticos sostenibles

- › El fondo de titulización fue constituido a finales de 2020.
- › Se han cedido los derechos de crédito derivados de los contratos de gestión de servicios energéticos y mantenimiento de instalaciones de alumbrado público que Ecnor ejecuta para 43 municipios y entidades públicas españolas.
- › Con él se obtiene financiación para las inversiones en los contratos cedidos, por importe de 50 millones de euros.
- › El Fondo de Titulización emitió bonos por el citado importe, los cuales están suscritos y desembolsados en su totalidad, cotizando los mismos en el MARF.
- › Es la primera operación de titulización de venta de derechos de crédito futuros derivados de contratos con Administraciones Públicas que se realiza en España.
- › Estos bonos cumplen con los requisitos establecidos por los “Green Bond Principles”, por lo que están calificados como bonos verdes por G-advisory, firma de consultoría del Grupo Garrigues.
- › Axesor Rating ha asignado la calificación “A+” a los bonos emitidos, calificación que indica que tienen una alta capacidad para cumplir con sus obligaciones de crédito.



Proyectos destacados del ejercicio



Proveedor de servicios esenciales con las grandes operadoras nacionales

Electricidad



Telecomunicaciones



Gas





Cinco plantas solares en España

- › El alcance del proyecto contempla el diseño, ingeniería, construcción y puesta en marcha del proyecto.
- › El proyecto solar fotovoltaico Sigma está constituido por cinco plantas fotovoltaicas en Cádiz: Arco 1, Arco 2, Arco 3, Arco 4 y Arco 5.
- › Se instalarán un total de 379.000 módulos fotovoltaicos de tipo monocristalino bifacial, montados sobre estructuras de seguimiento de un solo eje.
- › El área total del proyecto es de 371 ha.
- › Se generarán más de 400 puestos de trabajo.

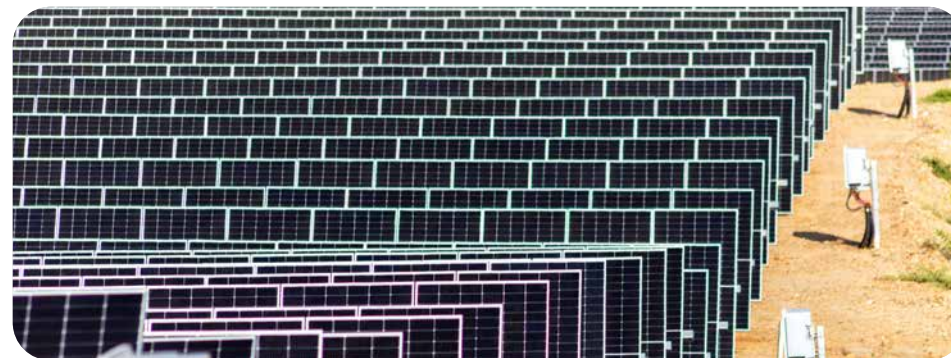


Potencia
203,54 MWp

50,6 millones de euros

Finalización del complejo solar Stonewood en España

- › El complejo comprende 3 plantas solares fotovoltaicas: Ibereléctrica, de 7,21 MWp, Ninobe 3, de 8 MWp, y Calatrava I, de 41 MWp, además de diferentes infraestructuras de evacuación.
- › Con este proyecto, Ecnor ya suma más de 7 plantas construidas en Ciudad Real.
- › Superficie de 1.200 ha.
- › Ha contado con la participación de más de 350 profesionales, contribuyendo a la creación de empleo cualificado y al desarrollo económico de la zona.



20 millones de euros

Potencia
56,21 MWp



Entrada en Dinamarca

- › Adjudicación de la construcción de una subestación de tracción que se encargará de suministrar energía verde a las instalaciones del túnel de Fehmarnbelt y al ferrocarril que conectará Dinamarca, Alemania y la isla danesa de Lolland.
- › Es el mayor proyecto de infraestructuras de Dinamarca y el túnel sumergido más largo del mundo.
- › La participación de Ecnor en el proyecto supone el primer contrato obtenido por el Grupo en Dinamarca.



45

millones de euros

Programa NOA Stability Pathfinder en Escocia

- › Ecnor, a través de su filial en el Reino Unido IQA, se ha adjudicado dos contratos para la instalación de cuatro condensadores síncronos (SynCons) para dos plantas en Escocia destinadas a estabilizar la red eléctrica en la Fase 2 del Programa NOA Stability Pathfinder promovido por National Grid ESO.
- › El objetivo es fortalecer la infraestructura de transporte de electricidad existente, facilitando la integración de más generación renovable a la red y contribuyendo a alcanzar los objetivos de la estrategia Net Zero 2030.
- › Los proyectos se ejecutarán en consorcio con la también española Ingeteam, que fabricará los cuatro condensadores síncronos.



20

millones de libras



Finalización de un parque solar en Estados Unidos

- Está ubicado en Calverton, al este de Long Island, Nueva York, donde se han instalado 63.826 módulos solares en estructura fija y 8 inversores fotovoltaicos, además de una subestación elevadora y una línea de evacuación.
- Superficie de 70 hectáreas dividida en dos partes con un humedal entre ellas, lo que ha llevado a una importante tarea de nivelado para la colocación de las placas.
- Creación de, aproximadamente, 200 puestos de trabajo.
- Proporcionará energía limpia a unos 4.500 hogares.
- Reducirá 20.000 toneladas de emisiones de carbono al año, lo que equivale a retirar 4.000 coches de la carretera.



 **31**
millones de dólares

 Potencia
32,4 MW

Nueva línea de transmisión en Estados Unidos

- La línea de transmisión de 115 kV en Maine aumentará la fiabilidad de las infraestructuras en el norte de Nueva Inglaterra.
- El proyecto supone un desafío medioambiental debido a las restricciones para proteger los espacios naturales y el hábitat de algunas especies protegidas como las aves continentales.
- Para minimizar el impacto ambiental, se han tomado medidas para la planificación en los trabajos de restauración tras la construcción.



 **60**
millones de dólares

 **35** km
de líneas



Nueva línea de transmisión en Panamá

- › La línea de Transmisión Sabanitas–Panamá III es una obra de interés nacional por su aportación al sistema energético del país.
- › Construcción de una línea de transmisión de 230 kV, con una capacidad de transporte de la red de 1.000 MVA por cada uno de los dos circuitos.
- › La nueva línea se construye a lo largo de la Autopista Panamá–Colón, la vía que une los dos principales núcleos económicos del país.



86,5
millones de dólares

46 km
de líneas

Parque solar Esperanza en República Dominicana

- › El proyecto contempla la construcción de una planta fotovoltaica, una subestación, una línea de transmisión y la adecuación de un campo de línea en la subestación de Navarrete.
- › El parque está formado por 166.670 paneles solares bifaciales de 540 Wp e inversores centrales, extendidos sobre un terreno de 142 hectáreas.
- › Previsión anual de producción de 200.000 MWh, suficientes para el abastecimiento de la demanda de, aproximadamente, 83.000 hogares dominicanos.
- › Esta central evitará la emisión a la atmósfera de 125.000 toneladas de CO₂ al año, así como la importación de, aproximadamente, 330.000 barriles de petróleo.
- › Se ha requerido la contratación local de hasta 800 personas.



Potencia
90 MWp

Potencia
75 MVA

13 km
de líneas



Un complejo eólico en Brasil

- › Ecnor do Brasil se ha adjudicado la construcción de toda la infraestructura civil, la red de media tensión, las subestaciones y la línea de transmisión del nuevo complejo eólico de Feijão.
- › La instalación, ubicada en los estados de Piauí y Pernambuco, combinará energía eólica y solar.
- › Generará 700 puestos de trabajo, priorizando la contratación local.
- › Se estima una duración de 18 meses.



Tres parques eólicos en Chile

- › Construcción del proyecto eólico Torsa, integrado por los parques eólicos Cardonal, Cerrillos y Manantiales.
- › El proyecto, de 107 MW, se convierte en el de mayor potencia total de la región del Libertador General Bernardo O'Higgins, provincia de Cardenal Caro.
- › Las instalaciones se entregarán en modalidad EPC a Statkraft, compañía estatal noruega dedicada a la generación de energías renovables.





Un gasoducto en Omán

- › El contrato supone la irrupción del Grupo Ecnor en el sector del transporte de energía en el país.
- › Desarrollo de 210 km de tubería para hacer frente al incremento de la demanda en la próxima década de gas natural.
- › Se han realizado las conexiones a la tubería paralela existente para la telegestión y la detección de fugas.
- › El proyecto ha involucrado de manera directa a 850 empleados.
- › Se trata del cuarto proyecto que Ecnor ejecuta en el país.



72
millones de euros

Un proyecto energético en Zambia

- › El proyecto Brownfield tiene como objetivo la rehabilitación de la red eléctrica en el área metropolitana de Lusaka, la capital del país.
- › Incluye tanto la construcción de nuevas redes como la rehabilitación de las ya existentes y su interconexión con la nueva infraestructura.
- › Los trabajos se llevarán a cabo mediante el uso de equipos y maquinaria específica dada la dificultad de la zona, densamente poblada y caracterizada por calles estrechas y de difícil acceso.
- › Genera más de 600 puestos de trabajo.



23
millones de euros



Construcción de líneas de alta tensión en Australia

- Es una infraestructura clave del Plan del Sistema Integrado del Operador del Mercado Energético Australiano para el desarrollo eficiente del Mercado Nacional de Electricidad en los próximos 20 años.
- Ecnor se encarga de la ingeniería y la construcción de 6 subestaciones y 700 km de líneas de transmisión de 330 kV.



 **700** km de líneas

 **917** millones de euros

Mayor proyecto solar híbrido con baterías de Australia

- Finalización del proyecto New England Solar Farm de 520 MWp de potencia y un sistema de almacenamiento de 400 MWh potenciales.
- Abastece de energía verde a más de 250.000 hogares de Nueva Gales del Sur.
- Proyecto sostenible con una tecnología de seguimiento de un solo eje que permitirá a un millón de paneles solares seguir la trayectoria del sol.
- Alcance: dentro del EPC, toda la ingeniería y la construcción del parque solar, así como de una subestación de 33/330 kV.
- Ecnor se encargará de la operación y mantenimiento en los dos años posteriores a la puesta en marcha.



 Potencia **520** MWp

 **400** MW de almacenamiento



Complejo eólico Ribera de Navarra en España

- › Está compuesto por 24 aerogeneradores distribuidos en cuatro parques: Montecillo, Corral del Molino I, Corral del Molino II y Volandín.
- › Las instalaciones producirán anualmente 431 GWh, equivalente al consumo eléctrico de 122.000 familias.
- › Permitirá reducir la emisión de 32.000 toneladas de CO₂ al año.
- › El proyecto generará alrededor de 1.000 empleos.



Potencia
139 MW

137
millones de euros

Parque eólico Cernégula en España

- › El parque, ubicado en Burgos, constará de 8 aerogeneradores y sus infraestructuras asociadas.
- › La energía anual equivaldrá al consumo eléctrico de 68.955 hogares.
- › Evitará a la atmósfera 30.250 toneladas de CO₂ al año.
- › Puesta en marcha a finales de 2024.



Potencia
46 MW



Un nuevo proyecto solar en Brasil

- › El proyecto solar fotovoltaico Serrita ha entrado en fase de *ready to build*.
- › Ocupa un área de 313 ha.
- › Tiene una capacidad de generación de 68 MWp y producirá anualmente unos 150 GWh.
- › Se logrará reducir la emisión de 12.540 toneladas de CO₂ al año.
- › La construcción tendrá una duración aproximada de un año.



Potencia
68 MWp

Creciendo en Colombia con un parque solar fotovoltaico

- › El proyecto Portón del Sol incrementa en 129 MWp la generación renovable de Enerfín en el país.
- › Está compuesto por dos partes: el parque, donde se generará la energía fotovoltaica, y una línea de transmisión por donde se evacuará dicha energía hasta la subestación eléctrica.
- › Se logrará reducir la emisión de 33.000 toneladas de dióxido de carbono al año.



Potencia
129 MWp



Proyecto eólico Winnifred en Canadá

- › Es el primer proyecto de Enerfín en desarrollo en Alberta en alcanzar el estatus de “listo para construir”.
- › Las infraestructuras del proyecto serán: 22 aerogeneradores de hasta 120 m de altura, líneas colectoras subterráneas, vías de acceso, mejora de tensión de la subestación a 138 kV e interconexión a través de una línea de transmisión de 25 km que conectará el parque a la subestación.
- › Con la firma de acuerdos de interconexión por 150 MW, este proyecto puede ampliarse con una futura hibridación solar que ahora está en proceso.



Potencia
136 MW



Expansión del sistema de transmisión en la región nordeste de Brasil

- › La línea de transmisión de 500 kV de doble circuito incluirá los equipos de conexión en las subestaciones de Xingó y Camaçari II.
- › Atravesará 18 municipios en los estados de Bahía y Sergipe, en el área sur de las regiones Nordeste y Norte de los estados de Minas Gerais y Espírito Santo.
- › La concesión comprende la financiación, construcción y operación durante 30 años.
- › Se estima que entrará en operación en el año 2028.



Nueva línea de transmisión en Brasil

- › El proyecto, que comprende una línea de transmisión en 500 kV y una configuración en circuito simple con 4 conductores por fase, tendrá más de 825 torres y conectará las subestaciones Marimbondo 2 (Minas Gerais) y Campinas (São Paulo).
- › Ecnor Do Brasil será la encargada de ejecutar el proyecto bajo la modalidad EPC o 'llave en mano' e incluye la ampliación de las dos subestaciones.
- › La construcción durará 36 meses y se crearán 2.058 empleos directos.





Tercera concesión en el mercado de transmisión en Perú

- › La línea de transmisión partirá desde la Subestación Piura Nueva (Perú) hasta Frontera (Ecuador).
- › El proyecto comprende la financiación, construcción, operación y mantenimiento durante 30 años.
- › Proyecto adjudicado por el Ministerio de Energía y Minas a través del concurso público organizado por el organismo de promoción de participación público-privada ProInversión.
- › Se estima que entrará en operación en el año 2027.
- › Esta inversión supone el primer proyecto binacional de interconexión eléctrica entre Perú y Ecuador.



 **270** km
de líneas

 **13**
millones de euros

Nueva adjudicación en Chile

- › El proyecto desarrollará obras de ampliación de dos subestaciones ya existentes: Hualqui y La Pólvara.
- › Esta adjudicación viene de una Licitación Pública Internacional de Obras de Ampliación contempladas en el Decreto Exento n° 200/2022.
- › Las obras serán ejecutadas por Elecnor Chile.



 **160** km
de líneas



Así es el
Grupo Elecnor

Grupo Elecnor,
generador de
cambio y
bienestar



El Grupo Ecnor es una corporación global, con ventas en más de **50 países** y tres líneas estratégicas

Servicios esenciales

Proyectos sostenibles

Concesiones y proyectos propios

América del Norte y Central

Estados Unidos
Haití
Honduras
México
Panamá
Rep. Dominicana

América del Sur

Argentina
Brasil
Chile
Colombia
Ecuador
Perú
Uruguay

África

Angola
Argelia
Camerún
Costa de Marfil
Gambia
Ghana
Guinea
Guinea Bissau
Liberia
Marruecos
Mauritania
Mozambique
Rep. Dem. Congo
Senegal
Zambia

Europa

España
Alemania
Bélgica
Dinamarca
Finlandia
Francia
Italia
Lituania
Noruega
Países Bajos
Portugal
Reino Unido
Rumanía

Asia y Oceanía

Australia
Jordania
Nueva Zelanda
Omán



grupo
elecnor

www.grupoelecnor.com

Síguenos en redes sociales

