

## Información 3er trimestre 2023 del Grupo Elecnor

### Principales magnitudes consolidadas del Grupo Elecnor en el periodo

A 30 de septiembre de 2023 y a 30 de septiembre de 2022:

<b>Principales magnitudes</b> (miles de euros)	<b>9M 2023</b>	<b>9M 2022 reexpr.<sup>1</sup></b>
Importe neto de la cifra de negocios	2.679.755	2.363.219
Resultado antes de impuestos	78.421	61.694
Impuestos sobre las ganancias	(20.482)	(15.033)
Resultado Operaciones Continuidas atribuible a accionistas de la Sociedad dominante	57.939	46.661
Resultado Operaciones Interrumpidas atribuible a accionistas de la Sociedad dominante	15.790	24.253
<b>Resultado de los negocios atribuible a accionistas de la Sociedad dominante</b>	<b>73.729</b>	<b>70.914</b>

A fecha 2 de junio Elecnor, S.A. comunicó, como Información Privilegiada a la CNMV, el inicio de un proceso de búsqueda de un inversor que tome una participación de control en su filial ENERFÍN SOCIEDAD DE ENERGÍA, S.L.U. ("Enerfín"). A la fecha de esta comunicación, los Administradores de la Sociedad dominante consideran que se cumplen las condiciones requeridas en la NIIF 5 para la clasificación de este negocio como "Activos no corrientes mantenidos para la venta y operaciones discontinuadas".

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

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

<sup>1</sup> Datos reexpresados clasificando los resultados del subgrupo Enerfín como Resultado Operaciones Interrumpidas atribuible a accionistas de la Sociedad dominante. Esta reexpresión no afecta al importe total del Resultado de los negocios atribuible a accionistas de la Sociedad dominante.

<b>Cifra de negocio por segmentos</b> (miles de euros)	<b>9M 2023</b>	<b>9M 2022</b> reexpr. <sup>1</sup>
Elecnor	2.760.395	2.370.815
Enerfín	128.205	155.225
Celeo	217.430	218.708
Operaciones entre Segmentos <sup>2</sup>	-80.640	-7.596
<i>Eliminación por reclasificación a Operaciones Interrumpidas de Enerfin<sup>3</sup></i>	-128.205	-155.225
<i>Eliminación por consolidación por el Método de la Participación<sup>4</sup></i>	-217.430	-218.708
	<b>2.679.755</b>	<b>2.363.219</b>

<b>EBITDA atribuible por segmentos</b> (miles de euros)	<b>9M 2023</b>	<b>9M 2022</b> reexpr. <sup>1</sup>
Elecnor	164.475	113.439
Enerfín	81.147	104.869
Celeo	9.873	8.451
Gestión del Grupo y Otros Ajustes	-17.494	-15.477
Operaciones entre Segmentos	-3.828	-2.155
<i>Eliminación por reclasificación a Operaciones Interrumpidas de Enerfin<sup>5</sup></i>	-81.147	-104.869
	<b>153.026</b>	<b>104.258</b>

<b>Beneficio neto consolidado atribuible por segmentos</b> (miles de euros)	<b>9M 2023</b>	<b>9M 2022</b> reexpr. <sup>1</sup>
Elecnor	69.536	58.461
Enerfín	15.790	24.253
Celeo	9.873	8.451
Gestión del Grupo y Otros Ajustes	-18.569	-18.910
Operaciones entre Segmentos	-2.901	-1.341
	<b>73.729</b>	<b>70.914</b>

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

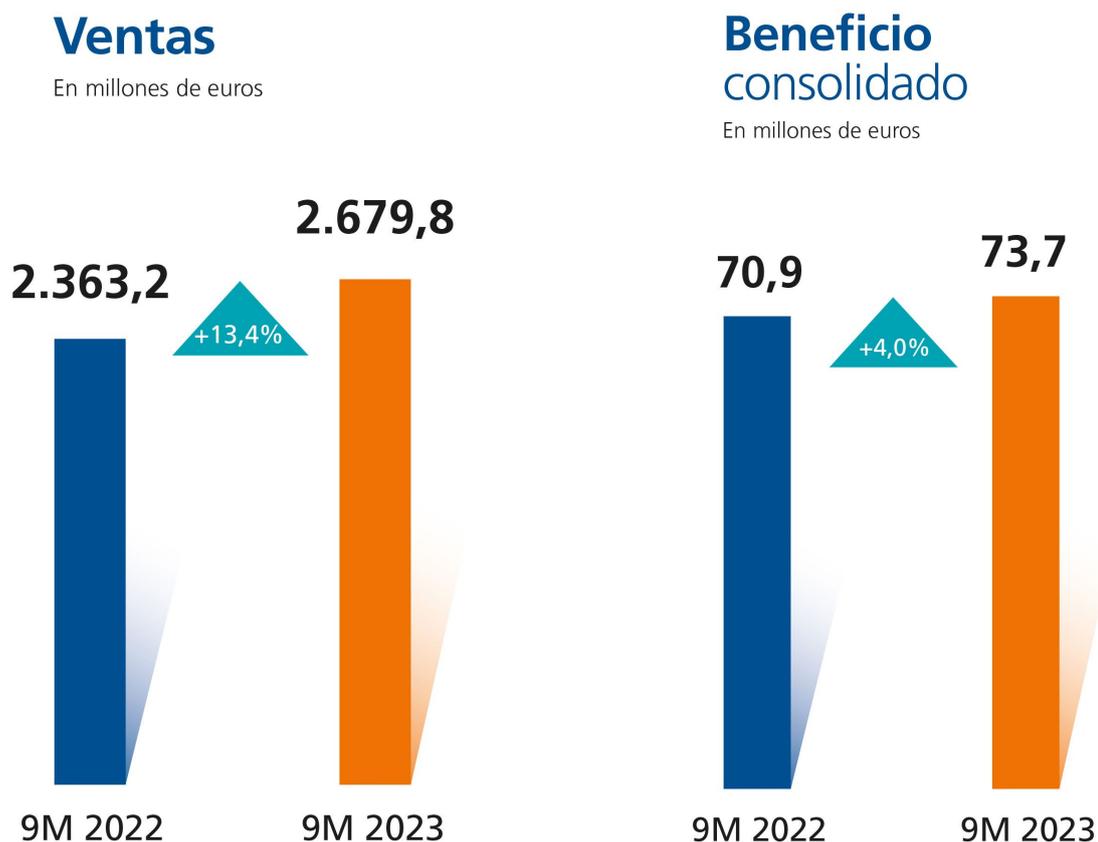
<sup>2</sup> En el tercer trimestre de 2023 en el Grupo Consolidado se eliminan las ventas del Segmento Elecnor al Segmento Enerfín por la construcción de un parque eólico en España y un parque fotovoltaico en Colombia fundamentalmente

<sup>3</sup> La **Cifra de negocio** del subgrupo **Enerfín** en el periodo no forma parte de la Cifra de negocio del Grupo, dado que todas las partidas de la Cuenta de Resultados afectas a este negocio se reclasifican al epígrafe de "Resultado de Operaciones Interrumpidas"

<sup>4</sup> La **Cifra de negocio** del subgrupo **Celeo** en el periodo no forma parte de la Cifra de negocio del Grupo, dado que se consolida por el Método de la Participación

<sup>5</sup> El **EBITDA** del subgrupo **Enerfín** en el periodo no forma parte de la EBITDA, dado que todas las partidas de la Cuenta de Resultados afectas a este negocio se reclasifican al epígrafe de "Resultado de Operaciones Interrumpidas"

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



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

## Elecnor (Servicios Esenciales y Proyectos Sostenibles)

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

<b>Elecnor (Servicios y Proyectos)</b> (miles de euros)	<b>9M 2023</b>	<b>9M 2022</b>
Cifra de Negocio	2.760.395	2.370.815
EBITDA <sup>6</sup>	164.475	113.439
Beneficio antes de impuestos	95.427	77.198
Impuestos sobre las ganancias	-25.891	-18.737
Beneficio neto consolidado atribuible	69.536	58.461

La Cifra de Negocio en este periodo ha alcanzado un monto de 2.760,4 millones de euros, esto es un 16,4% más que en el mismo periodo del ejercicio anterior.

En el **mercado nacional**, la actividad ha continuado su senda de crecimiento gracias a los **servicios esenciales** desarrollados para los sectores de electricidad, telecomunicaciones, agua, transporte y distribución de energía, donde trabaja para todas las utilities. Cabe destacar la actividad de mantenimiento desarrollada tanto para el sector público como privado. Asimismo, durante este periodo han contribuido al crecimiento de la Cifra de Ventas y del resultado del Grupo, dentro de la actividad de **proyectos sostenibles**, tanto los trabajos de construcción de parques eólicos y fotovoltaicos, como los relacionados con el autoconsumo y la eficiencia energética.

En el **mercado internacional**, la positiva evolución en el volumen de negocio se debe principalmente a los **proyectos sostenibles** que el Grupo desarrolla en Australia, Brasil y Chile (especialmente energías renovables y líneas de transmisión de energía eléctrica). Con relación a Australia, Elecnor, en colaboración con sus clientes, continúa trabajando en buscar soluciones para desarrollar los proyectos que se han visto afectados en sus plazos de ejecución por los efectos derivados del COVID 19 y de la inestabilidad económica mundial, que han provocado el elevado incremento en los precios de las materias primas y de la mano de obra, la logística y los costes locales, como consecuencia de las elevadas tasas de inflación. También contribuyen al crecimiento de la Cifra de Ventas y del resultado del Grupo la construcción de parques fotovoltaicos en Colombia, República Dominicana y Ghana, parques eólicos en Brasil, centrales hidroeléctricas en Camerún, subestaciones de Camerún, Mozambique y Gambia y líneas de transmisión en Zambia entre otros muchos. Destaca en estos resultados la actividad de **servicios esenciales** de las filiales estadounidenses (Hawkeye, Belco y Energy Services) así como los contratos de distribución y telecomunicaciones que Elecnor desarrolla en Italia.

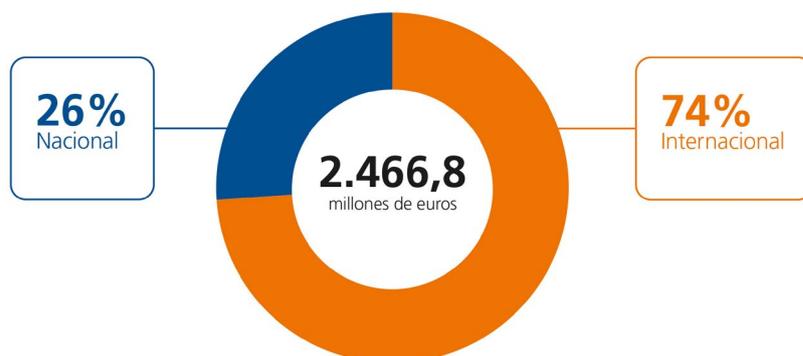
El **EBITDA** una vez deducido el resultado obtenido de la venta de 50% de las sociedades de nacionalidad mexicana Gasoducto de Morelos, S.A.P.I. de C.V y Morelos O&M, S.A.P.I. de C.V. asciende a 142,9 millones de euros. Esta cifra supone un crecimiento del 26% respecto al mismo periodo del ejercicio anterior, reflejando la positiva evolución tanto de los servicios esenciales como de los proyectos sostenibles.

<sup>6</sup> El EBITDA, deducido el resultado obtenido de la venta de 50% de las sociedades de nacionalidad mexicana Gasoducto de Morelos, S.A.P.I. de C.V y Morelos O&M, S.A.P.I. de C.V. (tal y como se explica a continuación en este informe), asciende a 142.913 miles de euros, lo que supone un incremento respecto al mismo periodo del ejercicio anterior de 26 %.

El **Beneficio neto consolidado atribuible** asciende a 69,5 millones de euros. Este resultado después de impuestos en el periodo incluye, tal y como se explica en los Estados Financieros Intermedios de 30 de junio de 2023, el resultado de la operación de venta de las sociedades de nacionalidad mexicana Gasoducto de Morelos, S.A.P.I. de C.V y Morelos O&M, S.A.P.I. de C.V. (como consecuencia de esta operación el Grupo Elecnor ha registrado una plusvalía que asciende a 21,6 millones de euros).

La **cartera de producción** ejecutable en los próximos 12 meses asciende a 2.466,8 millones de euros (2.408,4 millones de euros al cierre de 2022). De esta cifra de cartera, un 26% corresponde al mercado nacional, por un importe de 637,6 millones de euros, y un 74% corresponde al mercado internacional, por un importe de 1.829,2 millones de euros. La cartera del mercado **nacional** está formada por los contratos de actividades de servicios esenciales, así como por proyectos sostenibles de construcción de plantas de energía renovable por los montos que se prevé ejecutar en los próximos 12 meses. A la cartera **internacional** contribuyen tanto los países europeos (Italia y Reino Unido) donde se desarrollan actividades relacionadas con servicios, como otros países (Australia, Estados Unidos y Brasil, fundamentalmente) donde se han contratado importantes proyectos de construcción de plantas de generación de energía procedentes de fuentes renovables y de transmisión de energía.

## Cartera de producción ejecutable en los próximos 12 meses



## Enerfín

**Enerfín** participa en 1.734 MW (1.552 MW a cierre del año pasado) de energía renovable en explotación y construcción en España, Brasil, Canadá y Colombia. Además, tiene una cartera de proyectos que en la actualidad supera los 10 GW. Durante los nueve primeros meses del ejercicio ha seguido impulsando su fuerte actividad de desarrollo de proyectos lo que le ha permitido incrementar su pipeline en todas las geografías en las que está presente: España, Brasil, Colombia, Canadá, Estados Unidos y Australia.

Enerfín está incrementando sus activos mediante la construcción de un parque solar fotovoltaico en Colombia denominado Portón del Sol, uno de los más importantes del país. El parque tiene una capacidad a instalada de 129 MWp, su construcción tiene una duración de aproximadamente año y medio, y actualmente está ultimando las pruebas para que entre en funcionamiento en el último trimestre de 2023. También se está construyendo un parque solar fotovoltaico en Brasil, Solar Serrita, con una capacidad instalada de 68 MWp, que se estima que entre en funcionamiento el primer trimestre de 2025. En Canadá se ha iniciado en el tercer trimestre de este año la construcción del parque eólico de Winnifred, con una capacidad de generación de 136 MW, que se espera entre en funcionamiento en el primer trimestre de 2025. En España se inició en 2022 la construcción del Complejo Eólico Ribera Navarra (139,2 MW) formado por cuatro parques eólicos (24 generadores de 5,8 MW de potencia unitaria) que se espera entren en

funcionamiento en el último trimestre de 2023; asimismo se ha iniciado en el tercer trimestre de 2023 la construcción del parque eólico de Cernégula (46 MW) que está previsto que entre en funcionamiento en el primer trimestre de 2025.

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

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

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

<b>Enerfín</b> (miles de euros)	<b>9M 2023</b>	<b>9M 2022</b>
Cifra de Negocio	128.205	155.225
EBITDA	81.147	104.869
Beneficio antes de impuestos	32.239	51.607
Impuestos sobre las ganancias	-13.099	-18.045
Resultado de los negocios atribuible a intereses minoritarios	-3.350	-9.309
Beneficio neto consolidado atribuible	15.790	24.253

Los altos precios de la energía marcaron el ejercicio 2022, lo cual supuso alcanzar un volumen de ingresos en los nueve primeros meses de dicho año de más de 155,2 millones de euros, muy por encima de los contemplados en los presupuestos. Estos precios alcanzaron niveles notablemente superiores a los que se han dado entre enero y septiembre de 2023. Adicionalmente, en este periodo de 2023 la producción de energía eléctrica en España, Brasil y Canadá asciende a 1.869 GWh (2.027 GWh en el mismo periodo del ejercicio anterior). Esto ha supuesto alcanzar un volumen de ventas de 128,2 millones de euros aproximadamente.

## Celeo

**Celeo**, sociedad participada y gestionada conjuntamente con APG, uno de los mayores fondos de pensiones del mundo, participa en 7.554 km de líneas de transmisión eléctrica en Chile, Brasil y Perú, en explotación y construcción (6.891 km a cierre de 2022), así como en 345 MW de energía renovable (fotovoltaica y termosolar) en España y Brasil (345 MW a cierre del año de 2022). El conjunto de los activos en operación que gestiona rondaba los 6.000 millones de euros a cierre del ejercicio pasado.

Celeo Redes Brasil, se ha adjudicado el lote 6 de la subasta de ANEEL (Leilao 1/2023) que tuvo lugar el 30 de junio en Sao Paulo. La concesión comprende la financiación, construcción y operación de una línea de

transmisión en 500 kV SE Xingó- SE Camaçari II, de 357 km de longitud en doble circuito e incluyen los equipos de conexión en las respectivas subestaciones. La línea atravesará 18 municipios en los estados de Bahía y Sergipe, en la región Nordeste del país.

La finalidad de las nuevas infraestructuras es la expansión del sistema de transmisión en el Área Sur de las Regiones Nordeste y Norte de los estados de Minas Gerais y Espírito Santo debido a la expectativa de la contratación de grandes cantidades de energía proveniente de proyectos de generación renovable en la región, con la participación destacable de las centrales eólicas y solares.

La concesión tiene una duración de 30 años y una inversión estimada por ANEEL de 1.203 millones de reales brasileños, y una vez entre en operación, recibirá una retribución anual adjudicada de 99,9 millones de reales brasileños que se actualizará anualmente con el IPCA. El plazo regulatorio de construcción está establecido en 60 meses.

El pasado 31 de julio de 2023 Celeo Redes se adjudicó el proyecto "Línea de Transmisión 500 kV Subestación Piura Nueva – Frontera", proyecto promovido por la Agencia de Promoción de la Inversión Privada (PROINVERSIÓN) y encargado por el Ministerio de Energía y Minas. La concesión, adjudicada mediante modalidad de APP (Asociación Público-Privada), comprende la financiación, construcción, operación y mantenimiento de una línea de transmisión que partirá desde la Subestación Piura Nueva en Perú y recorrerá 270 km hasta la frontera con Ecuador. El proyecto garantizará la interconexión eléctrica entre Perú y Ecuador durante un periodo de 30 años y se estima entrará en operación en 2027, incrementando así la seguridad de suministro eléctrico y garantizando el intercambio de energía a precios más competitivos gracias a la complementariedad hidráulica existente entre ambos países. Esta inversión supone el primer proyecto binacional de interconexión eléctrica entre Perú y Ecuador. Tras el proceso competitivo en el que participaron otras tres compañías operadoras fue Celeo Redes quien se adjudicó el proyecto al ofertar un costo de servicio anual total de US\$ 14,43 millones.

Las principales magnitudes del Grupo Celeo (al 100%) son las siguientes:

<b>Celeo (subgrupo al 100%)</b> (miles de euros)	<b>9M 2023</b>	<b>9M 2022</b>
Cifra de Negocio	217.430	218.708
EBITDA	146.417	145.864
Beneficio antes de impuestos	52.583	44.958
Impuestos sobre las ganancias	-21.117	-19.831
Resultado de los negocios atribuible a intereses minoritarios	-9.873	-8.324
Beneficio neto consolidado atribuible	21.593	16.803

El negocio de Redes de Transmisión de Celeo, ha tenido un buen comportamiento, favorecido por el incremento de índices de precios que afectan a las tarifas de venta aplicables a las líneas de transmisión con especial impacto en los proyectos brasileños, y especialmente por la mejora de la carga financiera en las sociedades en Brasil respecto al mismo periodo del ejercicio anterior.

Las plantas Termosolares que Celeo gestiona en España, alcanzan una mayor producción (254.196 MWh) que el mismo periodo año anterior (185.962 MWh). Adicionalmente, en el mismo periodo del año pasado, estos proyectos tuvieron que registrar un pasivo regulatorio en sus Estados Financieros Intermedios Resumidos Consolidados como consecuencia de los altos precios de la energía en los primeros meses de 2022, aspecto que no se ha dado en este periodo de 2023. Asimismo, durante este periodo se han conseguido ahorros en los costes de operación y mantenimiento.

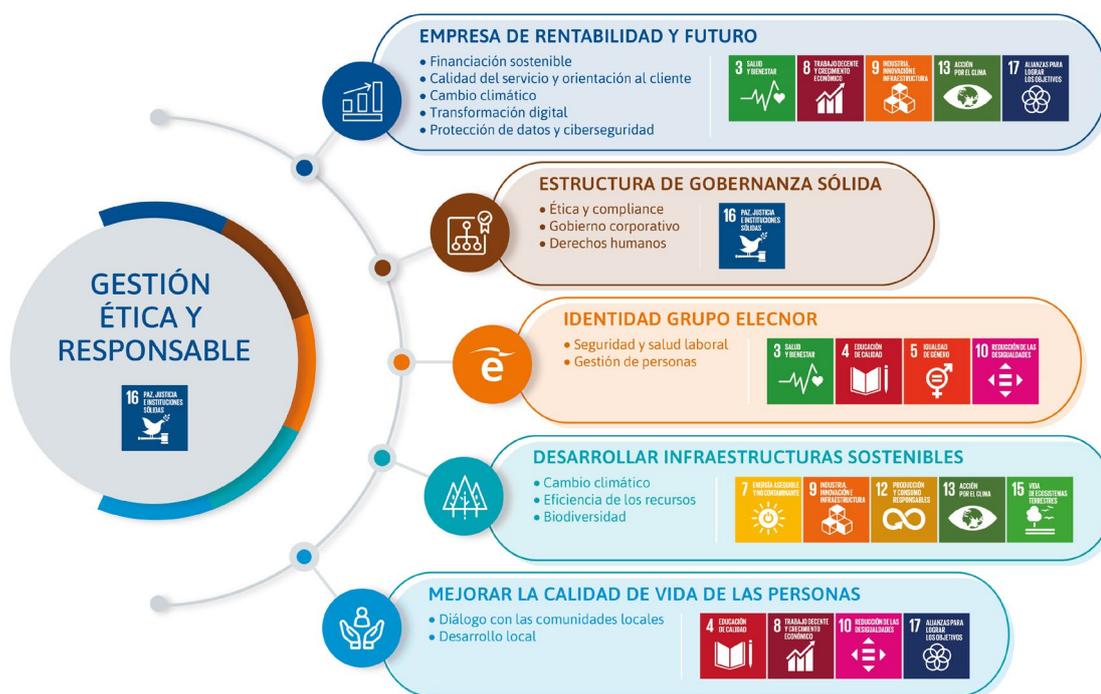
Celeo se consolida en las cuentas del Grupo por el **Método de Participación**, por lo que no aporta cifra ventas al mismo. En este ejercicio, ha aportado un beneficio neto consolidado atribuible de **9,8 millones de euros** (8,5 millones de euros en el ejercicio anterior) tras aplicar el porcentaje de participación y los ajustes de consolidación correspondientes. Este beneficio, debido al método de consolidación utilizado, coincide con el beneficio antes de impuestos y con el EBITDA que este negocio aporta al Grupo.

## Hitos destacados en sostenibilidad

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.

En estos primeros nueve meses de 2023, el Grupo Ecnor ha aprobado su **Plan Estratégico de Sostenibilidad 2023-2025** reflejando su compromiso con las personas, la sociedad y el medio ambiente, siempre desde una gestión ética y responsable.

Este nuevo Plan se enmarca en 6 ejes estratégicos focalizados en crear valor y promover un dividendo ambiental, social y de gobernanza:



El Grupo Ecnor tiene certificado su Sistema de Gestión de Responsabilidad Social de acuerdo con la norma IQNet SR10, lo que acredita la eficacia en la gestión y el compromiso con la sostenibilidad. El Grupo Ecnor es una de las compañías pioneras en la consecución de esta certificación.

## Previsión 2023

El Grupo Ecnor se encuentra en el epicentro de tres macro tendencias claves para impulsar su desarrollo y generación de valor:

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

Tras el buen desempeño de este periodo, y en base a la sólida cartera de contratos así como a la diversificación geográfica, el Grupo Ecnor prevé superar en 2023 las magnitudes de ventas y resultados alcanzadas en el ejercicio anterior, tal y como lleva haciéndolo año tras año durante la última década.

## Variación de las sociedades que forman el Grupo

Durante estos nueve primeros meses de 2023, y tal y como se explica en el apartado de la evolución del negocio Ecnor (Servicios Esenciales y Proyectos Sostenibles) de este informe, 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%. Con este cierre, las dos compañías españolas han transmitido la titularidad del total de las acciones en estas sociedades.

## Bases de presentación y normas de valoración

En la presente información, las sociedades individuales han aplicado los principios y criterios contables recogidos en el Plan General de Contabilidad, que entró en vigor el 1 de enero de 2008. Las cuentas consolidadas se han formulado de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).