



endesa

9 meses

2024

**Resultados
consolidados**

30 de octubre, 2024

9M 2024

Resultados consolidados

José Bogas
CEO

endesa

Principales indicadores del periodo



Desempeño
del negocio

EBITDA

3,9 Miles M€

+16% vs. A.A.



Evolución de
los resultados

Resultado Neto

1,4 Miles M€

+33% vs. A.A.



Generación de
caja

Cash Flow

2,7 Miles M€

-0,2 miles M€ vs A.A.

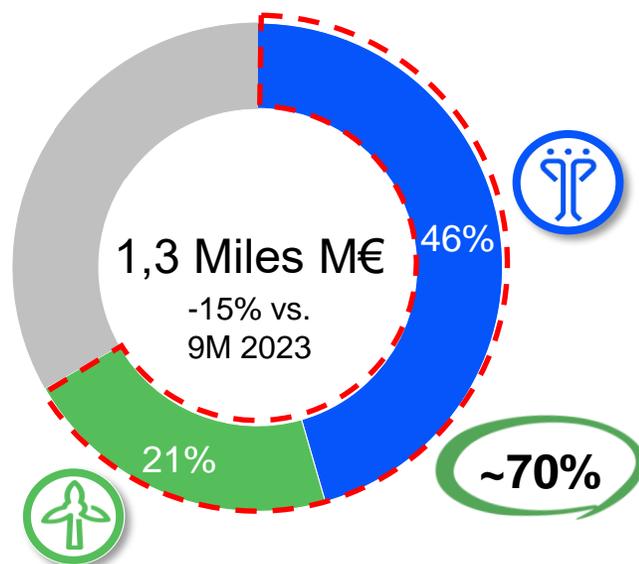
Encaminados a **cumplir los
objetivos de 2024**

Sólida generación de
caja:
Cash Flow/DN al 44%

Principales KPI operativos



Inversiones brutas por negocio⁽¹⁾



	9M 2023	9M 2024	
Capacidad renovable (GW)	9,3	10,1	+0,8 GW
Producción libre de emisiones GEI sobre el total ⁽²⁾	79%	88%	+9 p.p.
Ventas de electricidad a precio fijo ⁽³⁾ (TWh)	40	41	+3%
Clientes liberalizados electricidad (M)	6,9	6,7	-0,2 M
TIEPI ⁽⁴⁾ (min)	38	37	-1 min
Pérdidas ⁽⁵⁾ (%)	9,5	9,5	Plano

(1) Cifras redondeadas.

(2) Peninsular

(3) Ventas liberalizadas a precio fijo

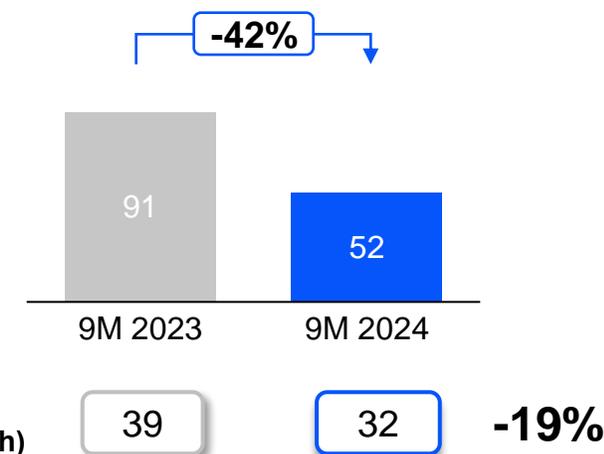
(4) Tiempo de Interrupción Equivalente a la Potencia Instalada. Según regulador español. Minutos de interrupción propios + programado y de transporte

(5) En barras de central (criterio REE). A nivel país. No ajustado.

Los signos de recuperación de la demanda apuntan a un cambio de tendencia



Precios medios del pool eléctrico en Iberia (€/MWh)⁽¹⁾

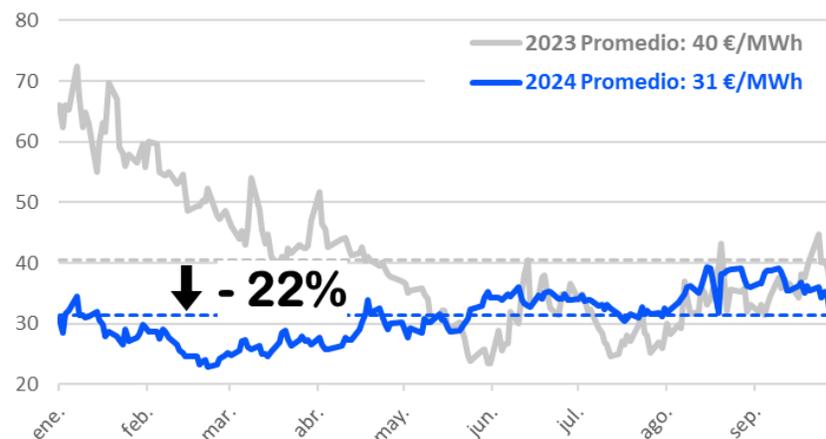


PVB (€/MWh) 39 32 -19%

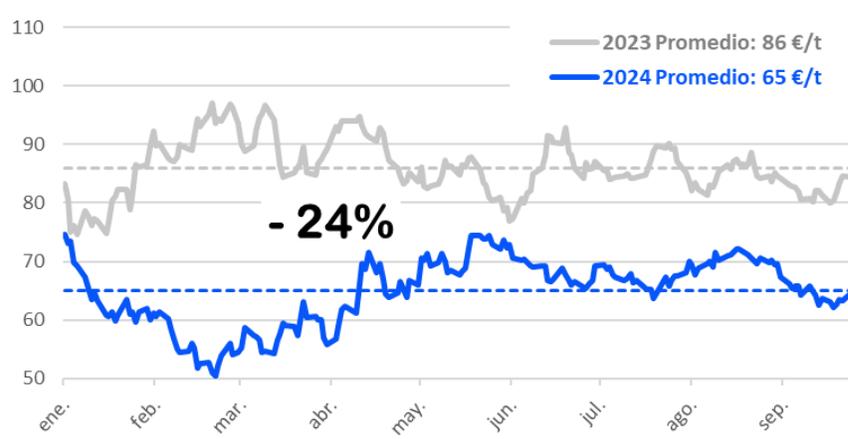


Forwards (€/MWh) ~60 ~70 ~65

Precios spot gas TTF(€/MWh)



Precios spot CO₂(€/t)



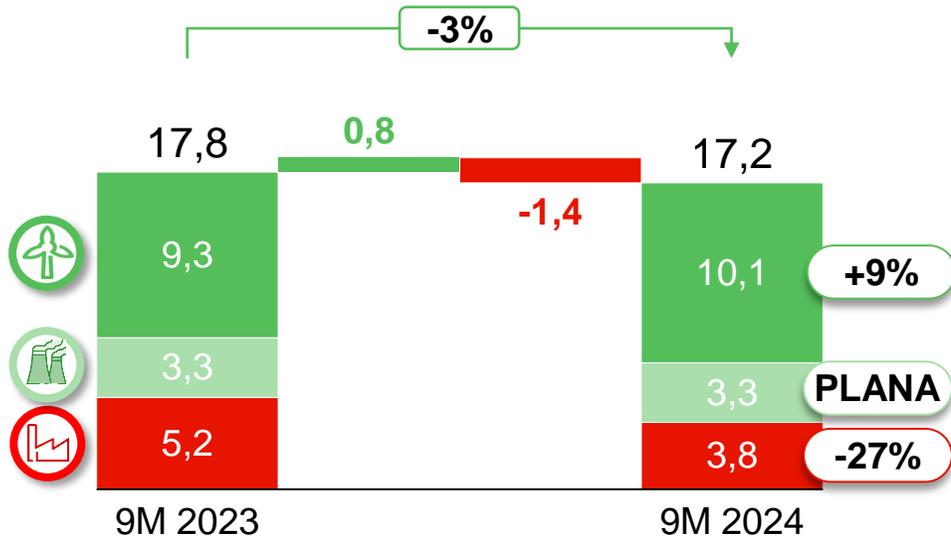
2024 demanda peninsular



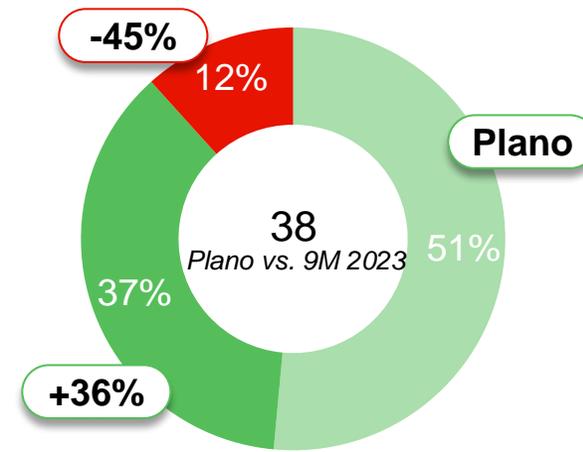
Hacia la descarbonización del mix de generación



Capacidad instalada⁽¹⁾ (GW)



Producción⁽²⁾ (TWh)



> Mix de generación más limpio:

- **+36%** de producción renovable
 - > **+69%** de producción hidráulica (5,9 TWh)
- Mix de Gx **libre de carbón**

> **88%** de producción libre de CO₂

Capacidad libre de CO₂ **71%**

Producción libre de emisiones CO₂ **88%** +9 p.p.

Renovable Nuclear

Gx térmica

Variación vs. 9M 2023

(1) Capacidad neta peninsular. Incluidos 99 MW en 9M 2024 y 97 MW en 9M 2023 de energías renovables extrapeninsular. Cifras redondeadas

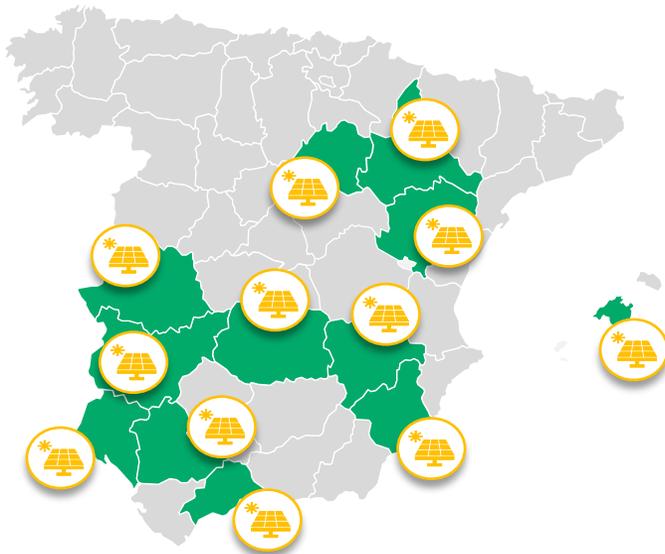
(2) Generación peninsular. Energía en barras de central. Incluidos 157 GWh en 9M 2024 y 140 GWh en 9M 2023 de energías renovables extrapeninsular. Cifras redondeadas

Avanzando en el modelo de “partnership”



Venta del 49,99% de los activos solares en España

25 de julio de 2024



Valoración
KPI

Valor de empresa⁽¹⁾ (miles M€) 1,7

Impacto en deuda neta (miles M€) 0,8

Capacidad total solar (GW) 2,0



PPA de compra de 15 años

100% de energía a un precio competitivo

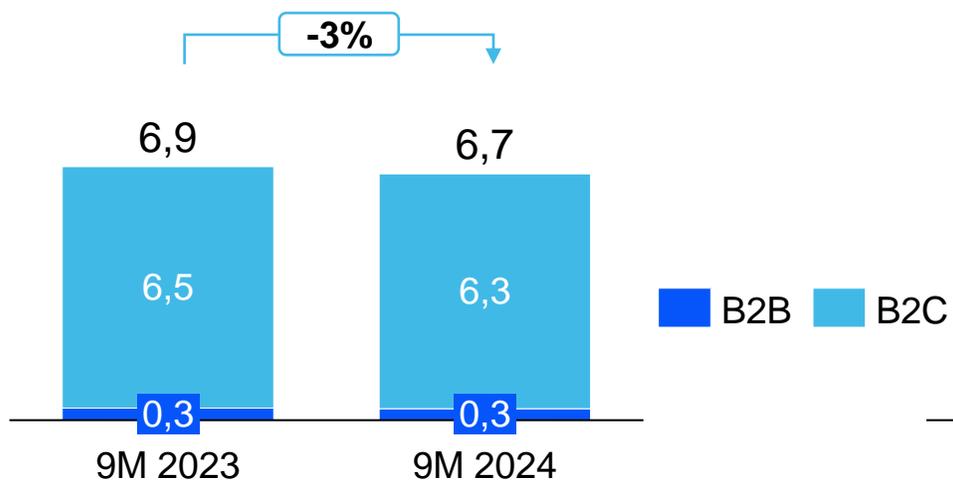
> Modelo “Partnership”:

- 2 GW de activos solares procedentes de 48 plantas fotovoltaicas **en operación**
- Mantenimiento del **control total** de un activo estratégico en nuestro negocio integrado
- **Valor añadido** mediante un PPA de compra de 15 años del 100% de la producción

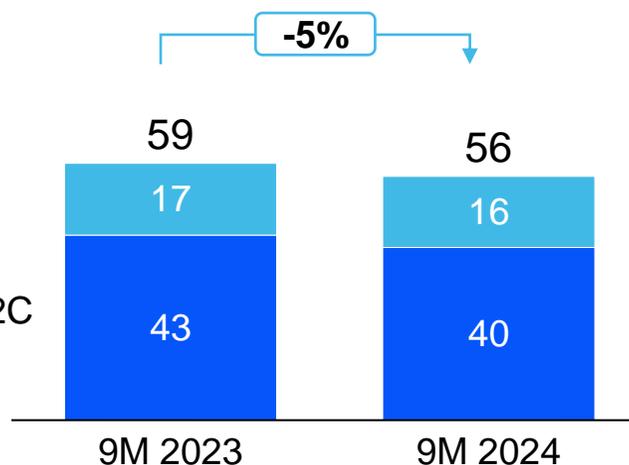
Evolución de ventas liberalizadas y clientes afectada por la presión competitiva



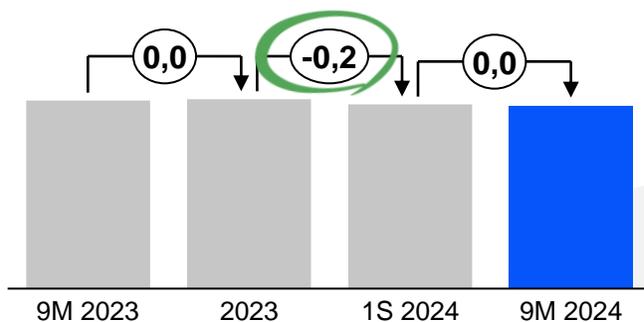
Cientes⁽¹⁾ (M)



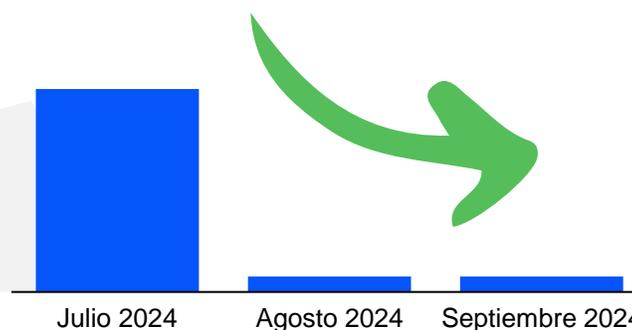
Ventas⁽²⁾ (TWh)



Evolución de los clientes (#)



Pérdida de clientes en el 3er trimestre



- > Entorno muy competitivo intensificado por el contexto de bajos precios
- > Iniciativas comerciales para **aumentar la fidelidad**, centrándose en la **cartera** de clientes de **valor añadido**
- > **Desaceleración** de la tendencia de pérdida de clientes en el 3er trimestre

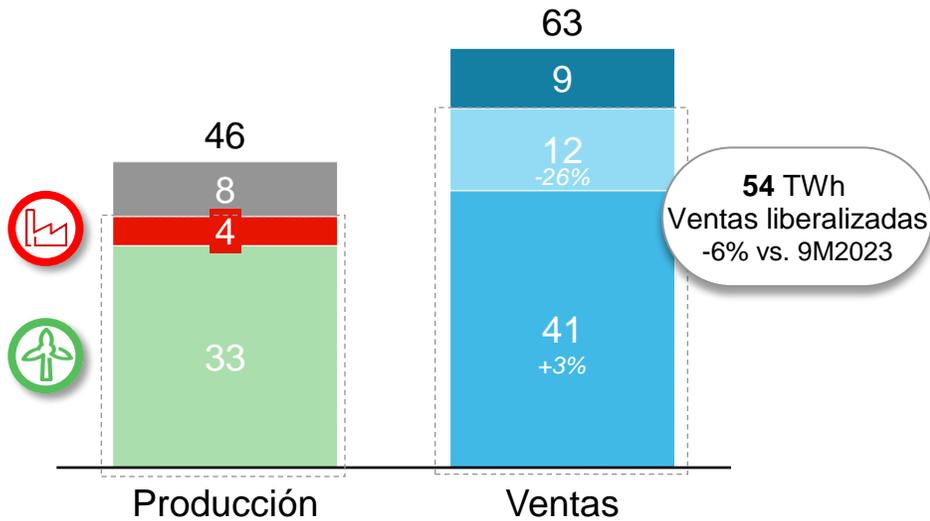
El buen desempeño de las renovables y la comercialización respaldan la estrategia integrada



Producción / Ventas (TWh)

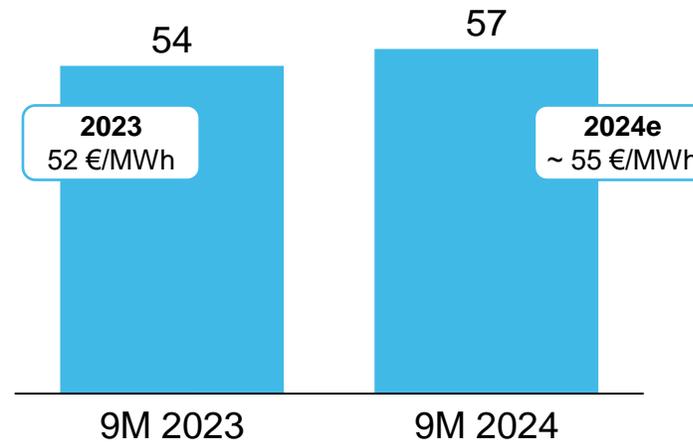
Producción libre de CO₂ / Ventas a precio fijo

80%

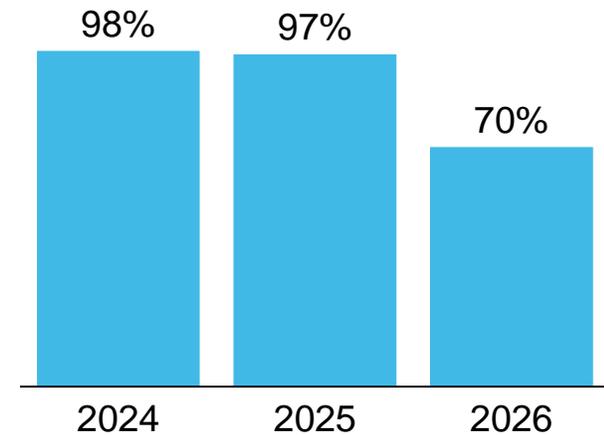


Margen unitario eléctrico liberalizado⁽²⁾ (€/MWh)

+5%



Producción inframarginal cubierta⁽³⁾



- Extrapeninsular
- Térmico
- Inframarginal
- Otros⁽¹⁾
- Liberalizado: precio indexado
- Liberalizado: precio fijo

 Includido en el margen eléctrico liberalizado

Margen de comercialización (€/MWh)

~13

~18

> Una estrategia de cobertura eficiente protege los márgenes de la volatilidad del mercado

(1) PVPC (regulado) & Internacional (ex-Iberia)

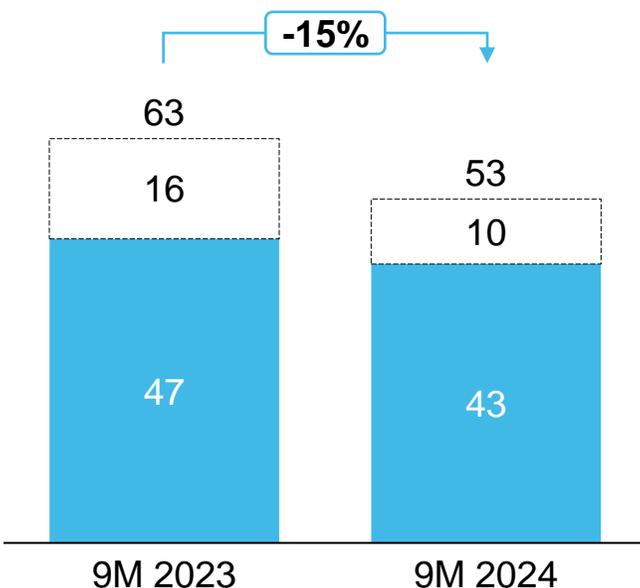
(2) Indicador de gestión 9M 2024 que refleja la gestión del negocio energético integrado. Calculado a partir del margen del mercado eléctrico liberalizado: margen Gx convencional (1.555 M€) + Margen de renovables (918 M€) + Margen comercialización (1.174 M€) - Margen extrapeninsular (367 M€) - Margen gas gestionable (117 M€) - Otros (122 M€), dividido por Ventas eléctricas en el mercado liberalizado en España y Portugal (53,7 TWh)

(3) Calculado sobre la producción inframarginal prevista

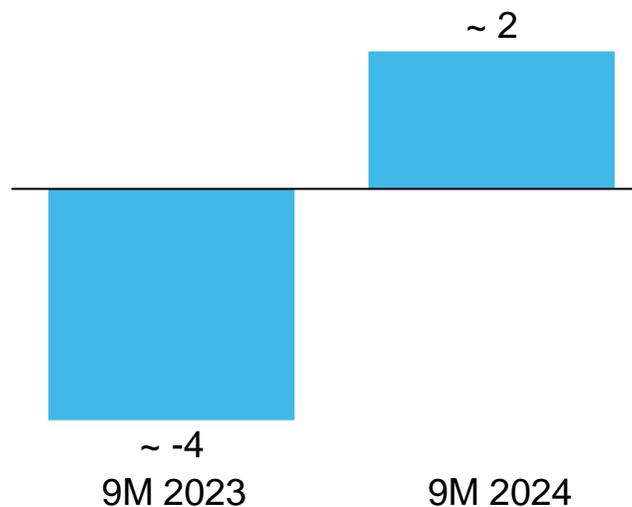
El margen de gas se recupera de los resultados negativos del año pasado



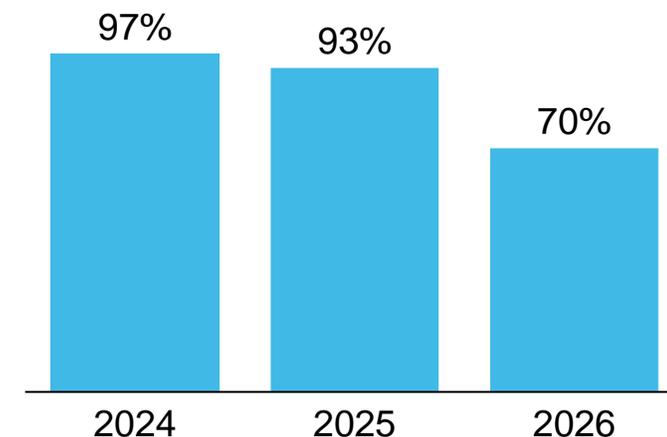
Volúmenes totales⁽¹⁾ (TWh)



Margen unitario de gas⁽²⁾ (€/MWh)



Volúmenes cubiertos⁽³⁾ (%)



■ Ventas □ CCGT

2023 vs. 2024e

2023
-2,5 €/MWh

2024e
>2 €/MWh

Volumen de la cartera (TWh)

65

57

51

(1) Cifras redondeadas

(2) Indicador de gestión que refleja la gestión del negocio integrado de gas: Margen de gas gestionable 9M 2024 (117,0 M€) / Ventas de gas (53,3 TWh).

(3) Volúmenes de contratos de aprovisionamiento cubiertos

9M 2024

Resultados financieros

Marco Palermo

CFO

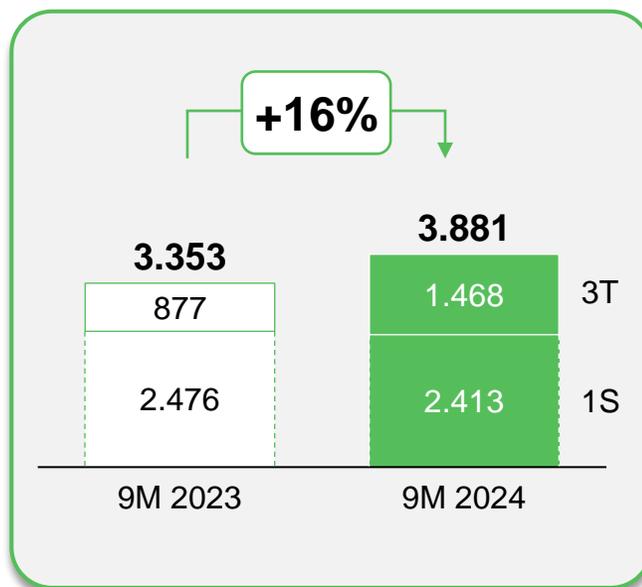
endesa

Principales indicadores financieros

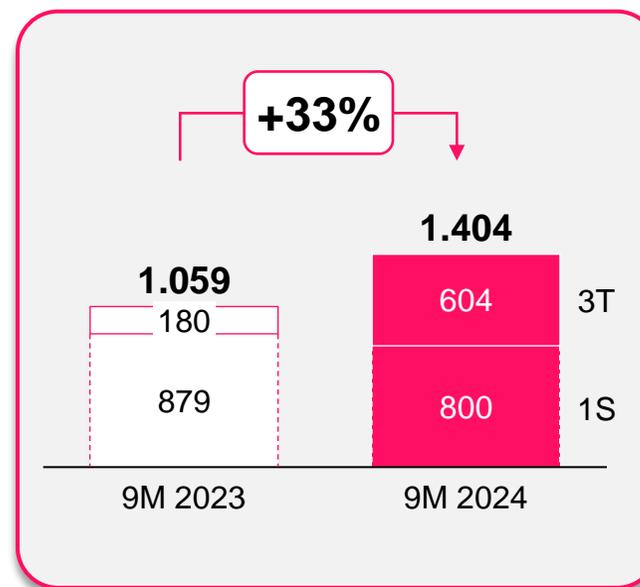


miles M€

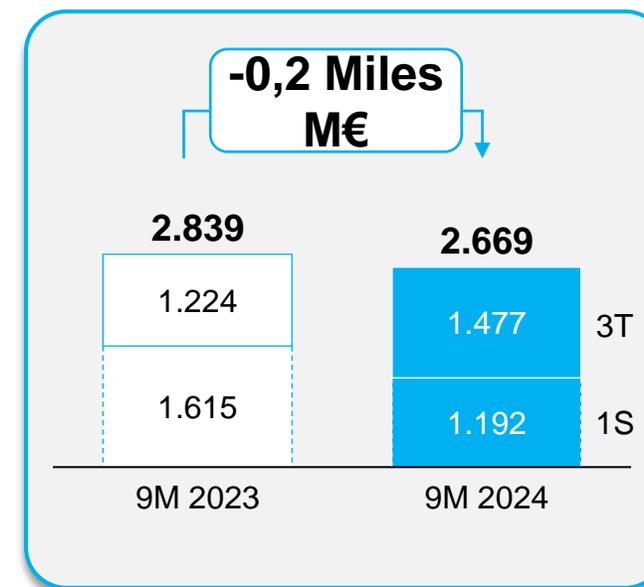
EBITDA



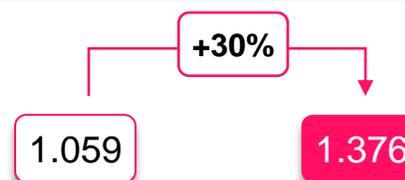
Resultado Neto



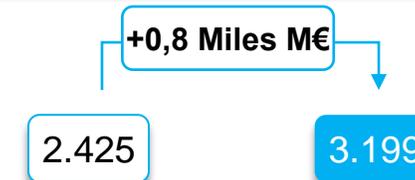
Cash Flow



Resultado Ordinario Neto⁽¹⁾



Cash Flow ajustado⁽²⁾

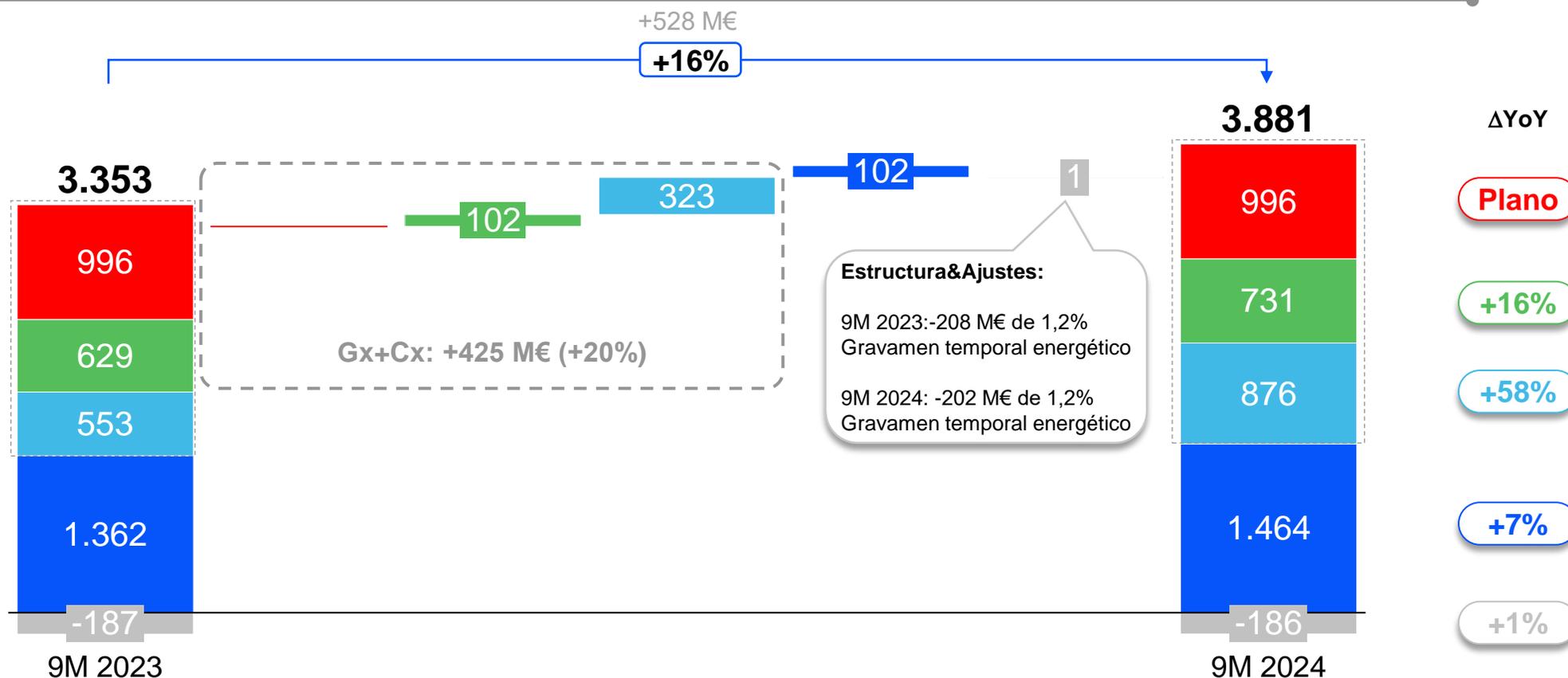


+16% de EBITDA gracias a los buenos resultados de todas las líneas de negocio



M€

EBITDA por negocio⁽¹⁾



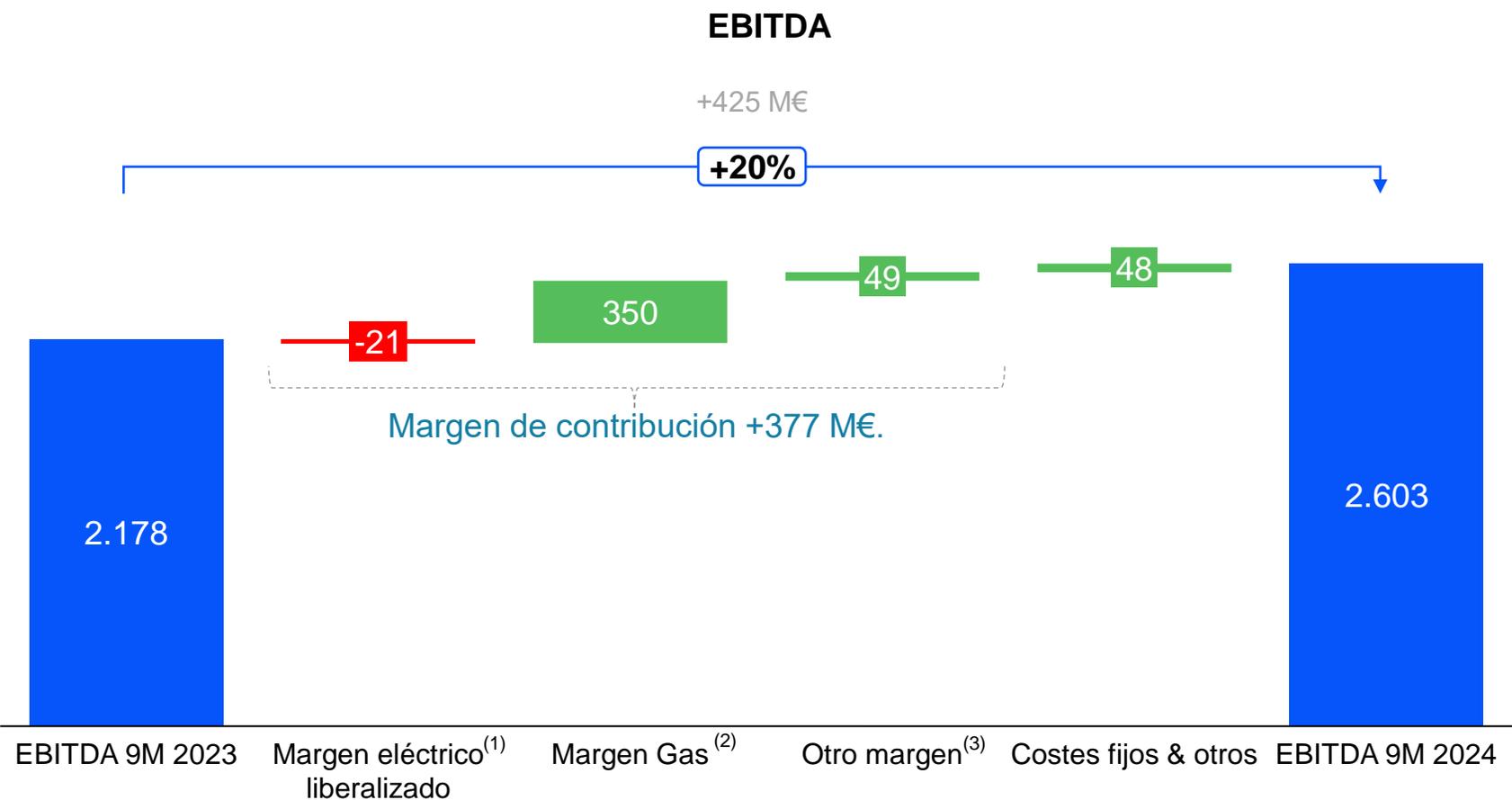
■ Generación convencional⁽²⁾
■ Renovables
 ■ Clientes (Comercialización+Endesa X)
 ■ Redes
 ■ Estructura & Ajustes

(1) Cifras redondeadas

(2) Incluye Gx térmica, nuclear, extrapeninsular, actividades de aprovisionamiento de gas y otros.

El EBITDA de Gx y Cx impulsado por la recuperación del negocio del gas

M€



Margen de gas:

- + Recuperación de las extraordinarias condiciones negativas del mercado en 9M 2023

Evolución del mercado eléctrico liberalizado debido a:

- Normalización de la Gx térmica y posición corta...
- + ... parcialmente compensado por la buena contribución renovable y la mejora del margen de comercialización

Costes fijos:

- + Menores expedientes sancionadores y plan de eficiencia en curso

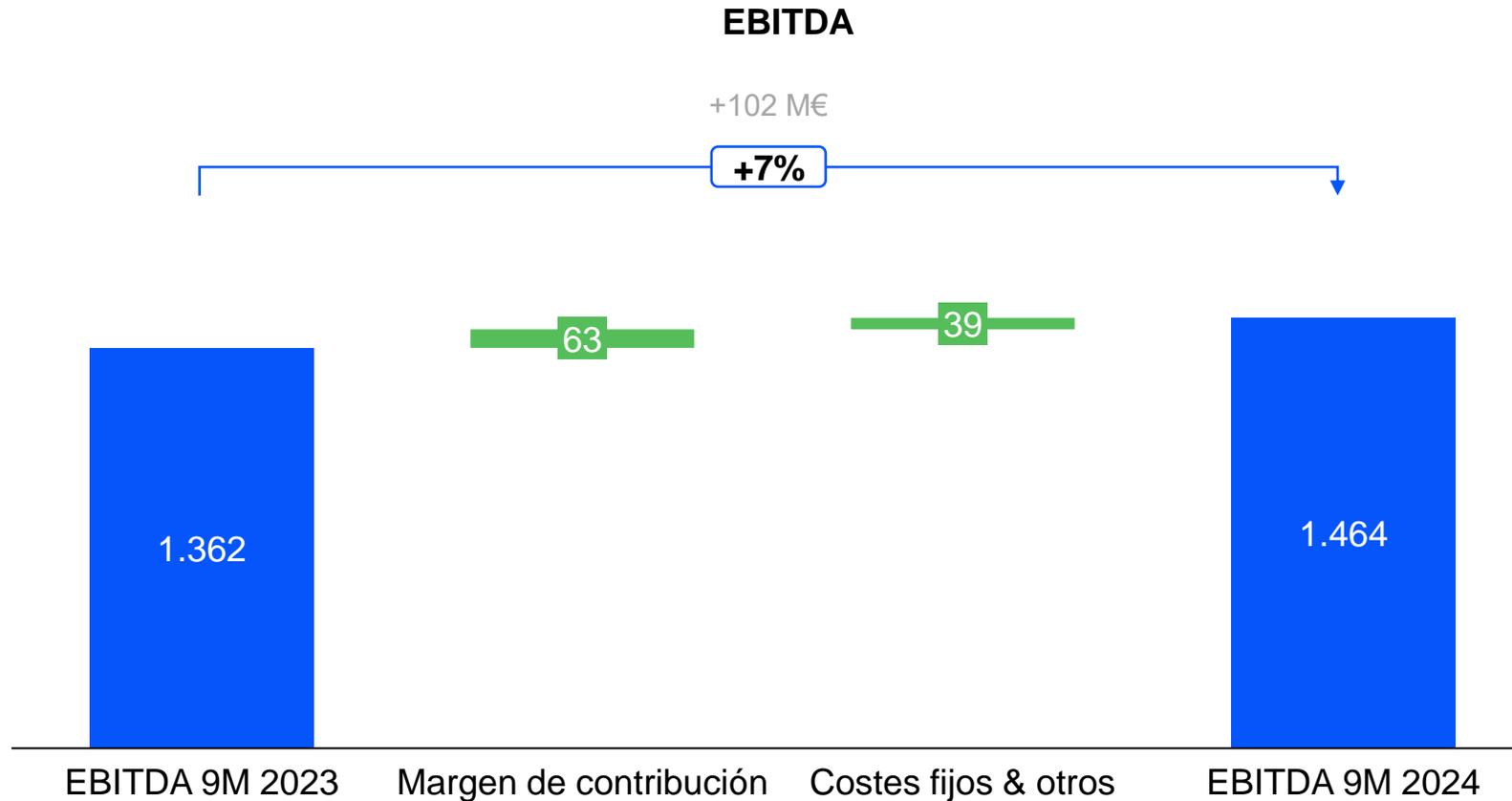
(1) Variación del margen eléctrico liberalizado, medida de gestión calculada a partir de la contribución del margen de Gx convencional + margen de renovables + margen de comercialización - margen extrapeninsular - margen de PVPC - margen de gas gestionable - otros. 9M 2024: 3.041 M€; 9M 2023: 3.062 M€.

(2) Variación del margen del gas gestionable. 9M 2024: 117 M€; 9M 2023: -233 M€.

(3) Incluye extrapeninsular, Endesa X, PVPC, MtM y Otros.

Sólida mejora del EBITDA de redes

M€



- > **Aumento** del margen de contribución principalmente por actualización parámetros retribución de 2020
- > Costes fijos y Otros mejora por **reversión de provisiones y eficiencias**

El Resultado Neto aumenta un sólido +33% interanual



Pérdidas y ganancias (M€)

	9M 2023	9M 2024	Δ yoy	Δ %
EBITDA	3.353	3.881	528	15,7%
Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro	(1.450)	(1.581)	(131)	
Resultados financieros y otros	(397)	(377)	20	
Impuesto sobre Sociedades	(433)	(518)	(85)	
Minoritarios	(14)	(1)	13	
Resultado Ordinario Neto	1.059	1.376	317	30%
Resultado Neto	1.059	1.404	345	33%
Resultado Neto / EBITDA ⁽¹⁾	32%	36%		4 p.p.

> Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro aumentan principalmente por el **esfuerzo inversor**

> Resultados financieros estables por **mayor coste de la deuda** más que compensado por **menor deuda financiera bruta media**

> **Impuesto sobre Sociedades:**
Tipo impositivo ~**27%** afectado por el Gravamen temporal energético (~24% ajustado)⁽²⁾

(1) Cifras redondeadas

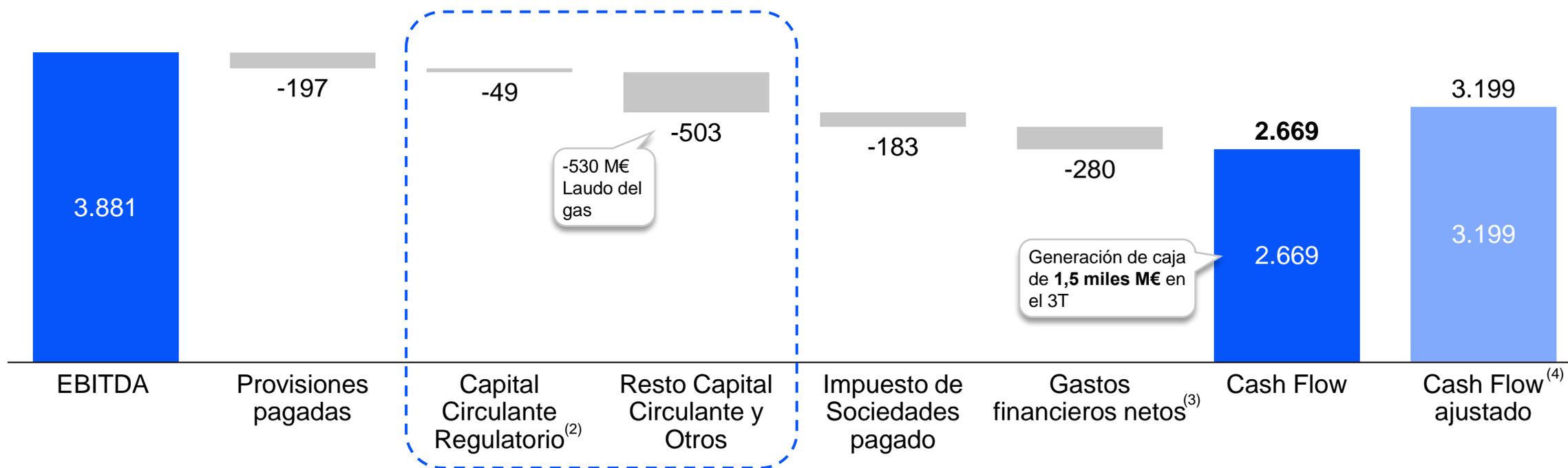
(2) Ajustado por el gasto no deducible relacionado con el Gravamen temporal energético que asciende a 202 M€ y otros efectos menores.

Extraordinaria generación de caja...



M€

Capital circulante y otros -0,6 miles M€⁽¹⁾



-530 M€
Laudo del gas

Generación de caja de 1,5 miles M€ en el 3T

9M 2023

3.353

-239

414

199

-650

-238

2.839

2.425

△ vs 9M 2023

+528

+42

-463

-702

+467

-42

-170

+774

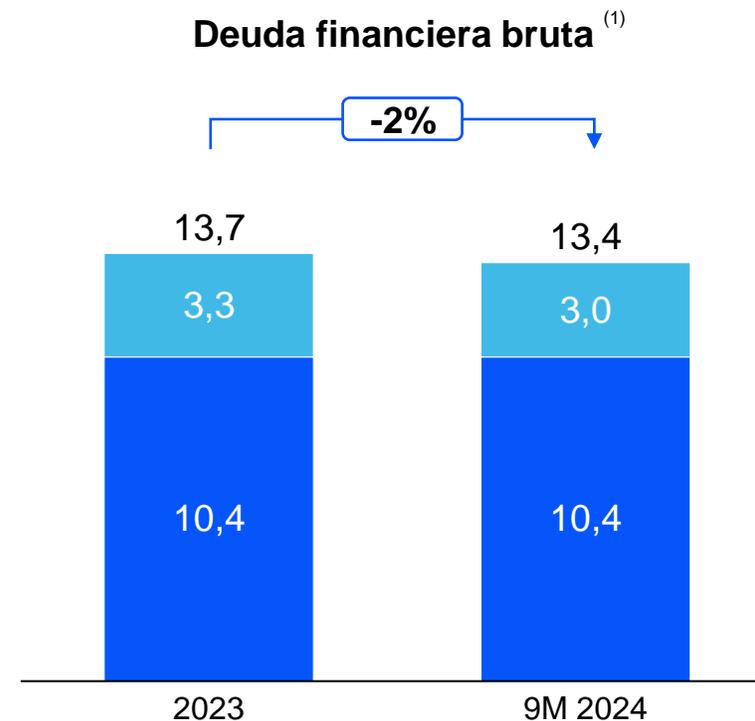
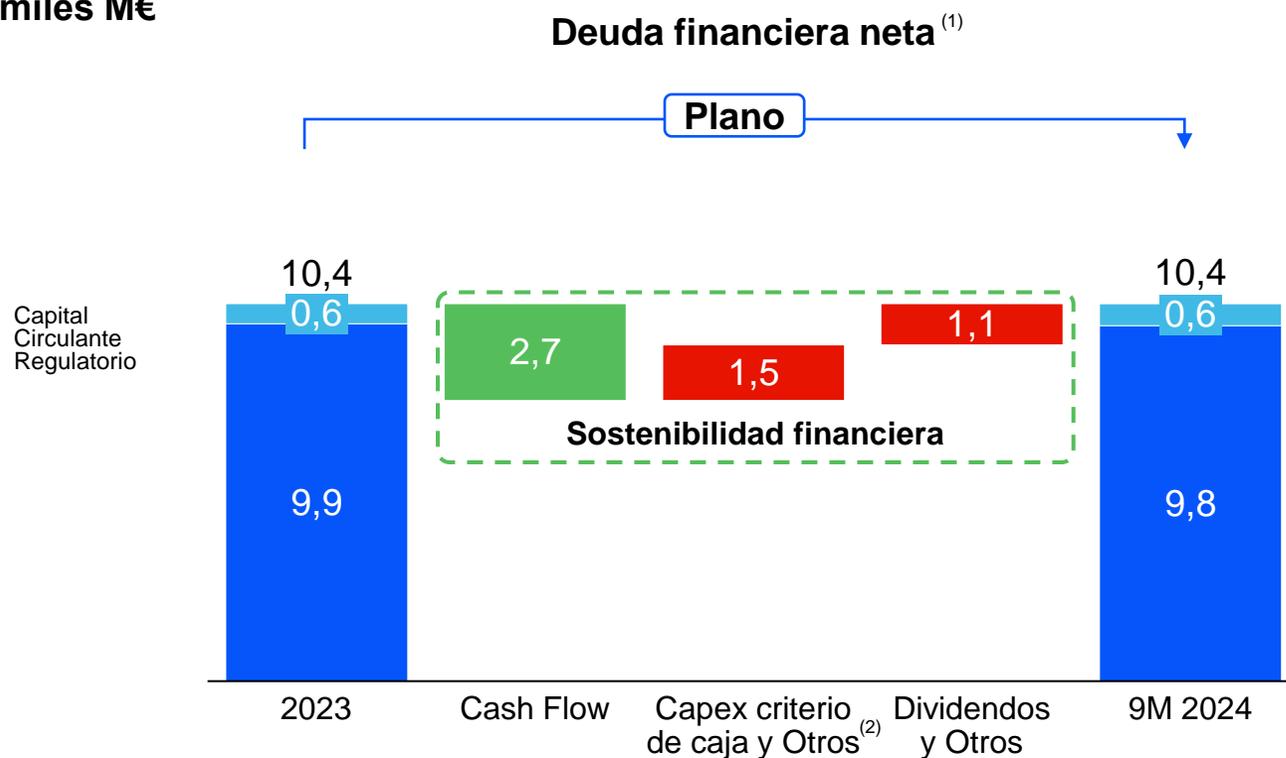
(1) Variación del saldo hasta la fecha
 (2) Saldo de las liquidaciones de la CNMC
 (3) Intereses cobrados (81 M€) - intereses pagados (361 M€)

(4) Ajustes: 9M 2023: -414 M€ de cobro de Capital Circulante Regulatorio; 9M 2024: +530 M€ del laudo del gas

... apoya los criterios de sostenibilidad financiera



miles M€



Deuda financiera neta / EBITDA ⁽³⁾ **2,8x**

Cash Flow / Deuda financiera neta **45%**

2,4x

44%

Coste de la deuda **3,2%**

3,6%

(1) Cifras redondeadas

(2) Capex con criterio de caja y otros: Adquisiciones netas de inmovilizado (1.220 M€) + Adquisiciones y cesiones de otras inversiones (315 M€)

(3) EBITDA de los últimos 12 meses. Si se ajusta el EBITDA por 165 M€ de provisión para gastos de personal netos devengados inicialmente debido a planes de reestructuración relacionados con el proceso de digitalización y 450 M€ del laudo arbitral retroactivo del gas contabilizado en el 4T 2023, la cifra de apalancamiento habría sido de 2,4x en 2023 y de 2,1x en 9M2024.

9M 2024

Conclusiones

José Bogas
CEO

endesa

Conclusiones



Nuestra estrategia integrada como principal factor de los extraordinarios resultados de 9M 2024

Sólida generación de caja que respalda unos saneados indicadores crediticios

Resultados bien encaminados para alcanzar los objetivos del 2024

El Plan Estratégico 2025-27 se presentará el 19 de noviembre de 2024

9M 2024

Anexos

The logo for Endesa, featuring the word "endesa" in a lowercase, sans-serif font. The letters are blue with a white outline, and the "e"s have a unique design with a horizontal bar.

PyG 9M 2024 vs. 9M 2023

M€



	9M 2024	9M 2023	% Var.
Ingresos	15.765	19.211	-18%
Aprovisionamientos y servicios	(9.616)	(11.938)	-19%
Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas	(800)	(2.375)	-66%
Margen de contribución	5.349	4.898	+9%
Costes fijos de explotación y Otros resultados	(1.468)	(1.545)	-5%
EBITDA	3.881	3.353	+16%
Amortización y Pérdidas por deterioro	(1.581)	(1.450)	+9%
EBIT	2.300	1.903	+21%
Resultado financiero neto	(385)	(410)	-6%
Resultado Neto Sociedades por Método de Participación	8	13	-38%
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	1.923	1.506	+28%
Impuesto sobre Sociedades	(518)	(433)	+20%
Intereses Minoritarios	(1)	(14)	-93%
RESULTADO NETO DE LA SOCIEDAD DOMINANTE	1.404	1.059	+33%
RESULTADO ORDINARIO NETO	1.376	1.059	+30%

Endesa: PyG 9M 2024

M€



	Gx Convencional	Renovables	Comercialización	Endesa X	Ajustes Gx+Cx ⁽¹⁾	Dx	Estructura	Ajustes	TOTAL
Ingresos	5.471	992	11.699	246	(4.470)	1.946	302	(421)	15.765
Aprovisionamientos y servicios	(4.437)	(101)	(9.177)	(129)	4.437	(109)	(203)	103	(9.616)
Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas	521	27	(1.348)	-	-	-	-	-	(800)
Margen de contribución	1.555	918	1.174	117	(33)	1.837	99	(318)	5.349
Costes fijos de explotación	(559)	(187)	(350)	(65)	33	(410)	(287)	318	(1.507)
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo									190
Gastos de Personal									(726)
Otros Gastos Fijos de Explotación									(971)
Otros resultados		-	-	-	-	37	2		39
Costes fijos de explotación y otros resultados	(559)	(187)	(350)	(65)	33	(373)	(285)	318	(1.468)
EBITDA	996	731	824	52	-	1.464	(186)	-	3.881
Amortización y Pérdidas por deterioro	(409)	(219)	(342)	(45)	-	(537)	(29)	-	(1.581)
EBIT	587	512	482	7	-	927	(215)	-	2.300
Resultado financiero neto									(385)
Resultado Neto Sociedades por Método de Participación									8
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS									1.923
Impuesto sobre Sociedades									(518)
Intereses Minoritarios									(1)
RESULTADO NETO DE LA SOCIEDAD DOMINANTE									1.404
RESULTADO ORDINARIO NETO									1.376

Endesa: PyG 9M 2023

M€

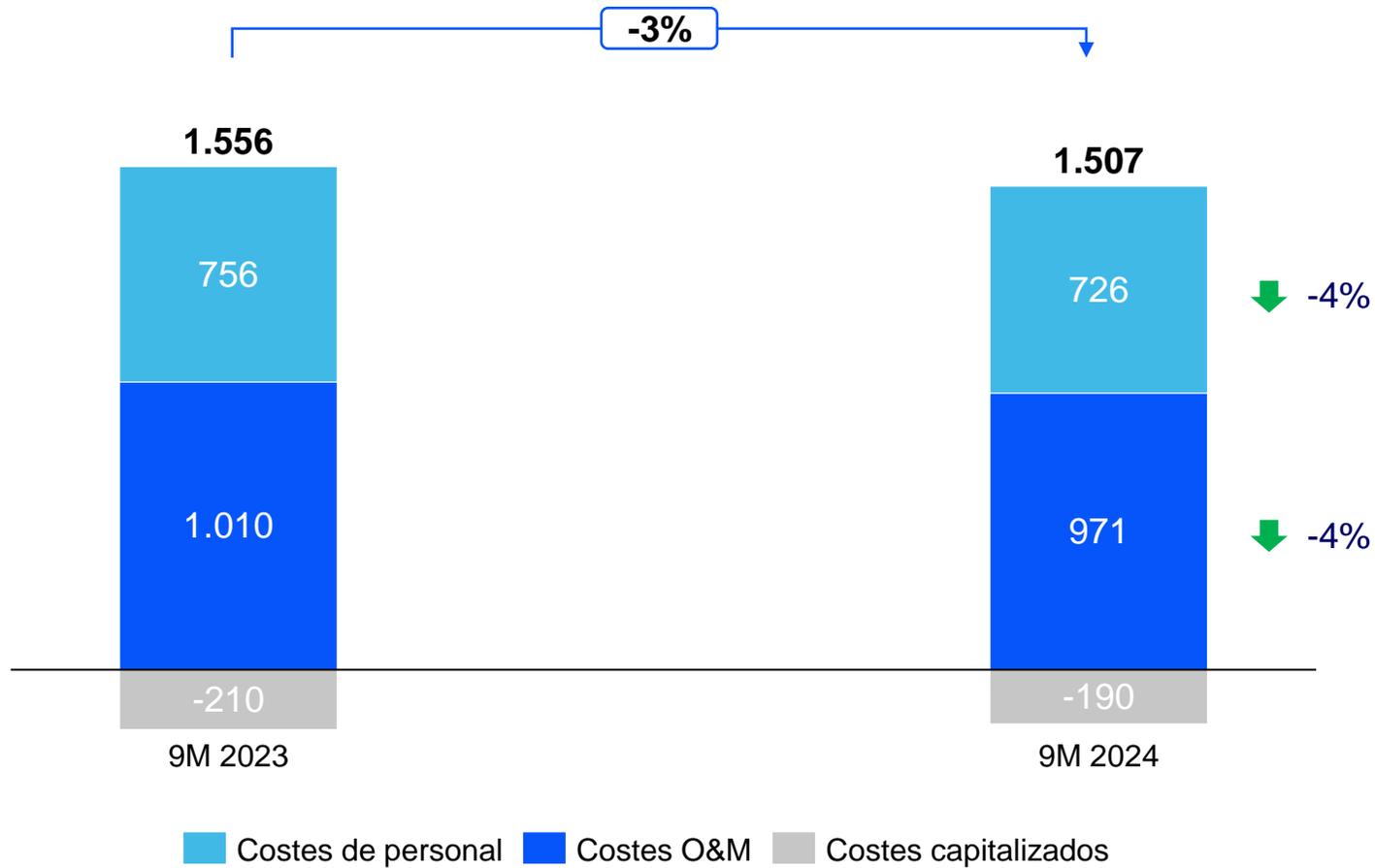


	Gx Convencional	Renovables	Comercialización	Endesa X	Ajustes Gx+Cx ⁽¹⁾	Dx	Estructura	Ajustes	TOTAL
Ingresos	8.435	892	15.492	281	(7.644)	1.890	348	(483)	19.211
Aprovisionamientos y servicios	(4.927)	(91)	(14.167)	(160)	7.618	(116)	(209)	114	(11.938)
Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas	(1.934)	12	(453)	-	-	-	-	-	(2.375)
Margen de contribución	1.574	813	872	121	(26)	1.774	139	(369)	4.898
Costes fijos de explotación	(580)	(184)	(376)	(65)	26	(412)	(335)	369	(1.556)
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo									210
Gastos de Personal									(756)
Otros Gastos Fijos de Explotación									(1.010)
Otros resultados	1		1				9		11
Costes fijos de explotación y otros resultados	(579)	(184)	(375)	(65)	26	(412)	(326)	369	(1.545)
EBITDA	996	629	497	56	-	1.362	(187)	-	3.353
Amortización y Pérdidas por deterioro	(397)	(197)	(277)	(38)	-	(509)	(32)	-	(1.450)
EBIT	599	432	220	18	-	853	(219)	-	1.903
Resultado financiero neto									(410)
Resultado Neto Sociedades por Método de Participación									13
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS									1.506
Impuesto sobre Sociedades									(433)
Intereses Minoritarios									(14)
RESULTADO NETO DE LA SOCIEDAD DOMINANTE									1.059
RESULTADO ORDINARIO NETO									1.059

Evolución de los costes fijos



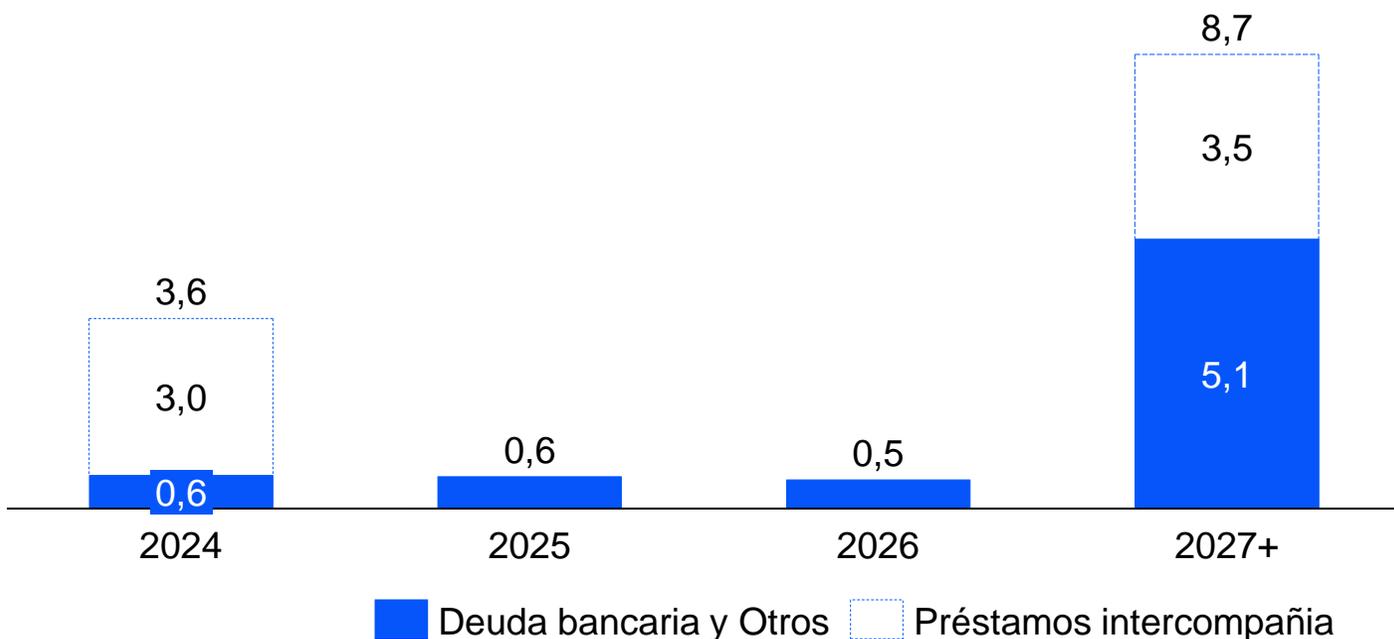
Evolución costes fijos⁽¹⁾ (M€)



Vencimientos de la deuda financiera y métricas crediticias



Vencimiento de la deuda financiera bruta⁽¹⁾ (miles M€)



Indicadores de la deuda financiera

Indicador	9M 2024
Cobertura de los vencimientos de la deuda financiera (meses)	31
Vida media de la deuda financiera (años)	3,7
Liquidez (miles M€)	8,9

Ratings a largo plazo



(1) Cifras redondeadas. A septiembre de 2024

Capacidad instalada y producción



Capacidad instalada neta total (MW)

	9M 2024	2023	Var. (%)
Peninsular	17.177	16.984	+1%
Renovables (2)	10.092	9.899	+2%
Hidráulica	4.746	4.746	0%
Eólica	2.893	2.884	+0%
Solar	2.453	2.269	+8%
Otras	0	0	0%
Nuclear	3.328	3.328	0%
Carbón	0	0	0%
Ciclos combinados	3.757	3.757	0%
Territorios extrapeninsulares	4.263	4.263	0%
Carbón	241	241	0%
Fuel - Gas	2.334	2.334	0%
Ciclos combinados	1.688	1.688	0%
Total	21.440	21.247	+1%

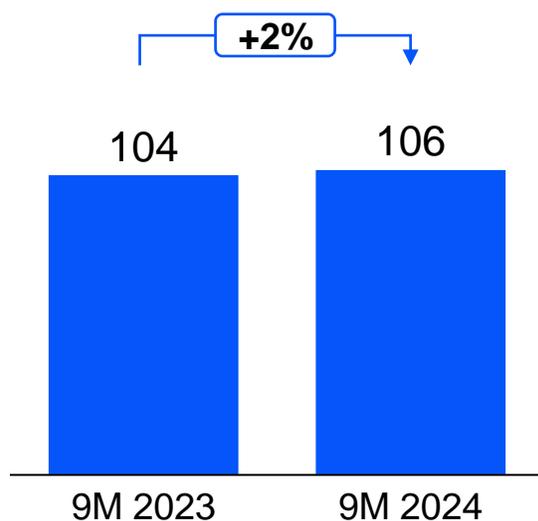
Producción total⁽¹⁾ (GWh)

	9M 2024	9M 2023	Var. (%)
Peninsular	37.588	37.496	+0%
Renovables (2)	13.861	10.159	+36%
Hidráulica	5.891	3.488	+69%
Eólica	4.712	4.388	+7%
Solar	3.258	2.282	+43%
Otras	0	1	-100%
Nuclear	19.344	19.357	0%
Carbón	0	648	-100%
Ciclos combinados	4.383	7.332	-40%
Territorios extrapeninsulares	8.154	8.486	-4%
Carbón	54	70	-23%
Fuel - Gas	3.296	3.383	-3%
Ciclos combinados	4.804	5.033	-5%
Total	45.742	45.982	-1%

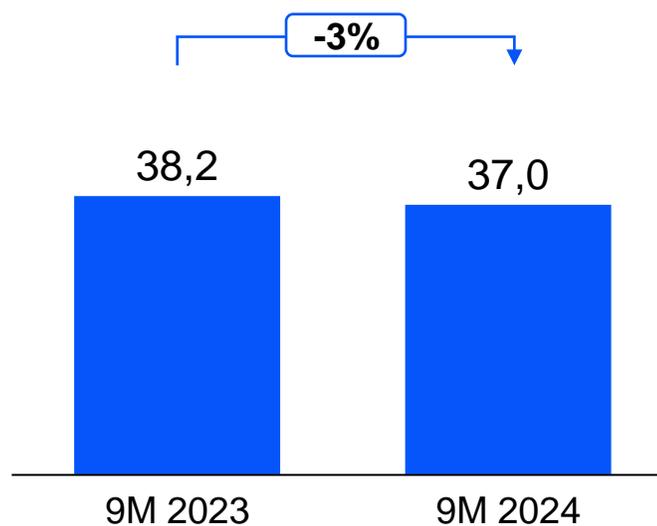
Redes: parámetros operativos



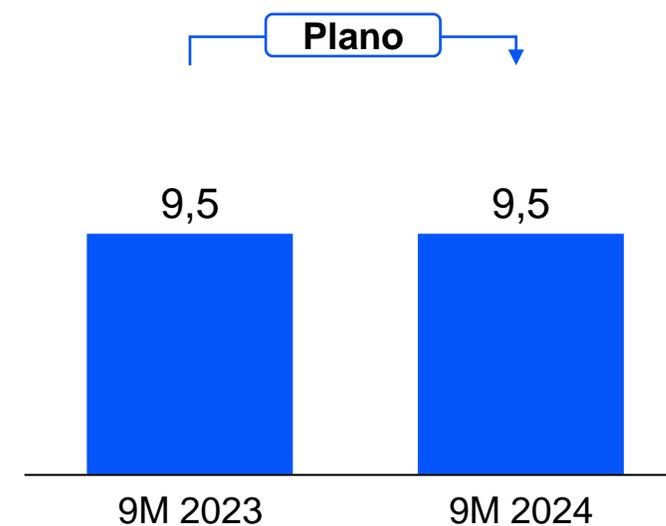
Energía distribuida (TWh)



TIEPI⁽¹⁾ (min.)



Pérdidas⁽²⁾ (%)



Energía a clientes propios⁽²⁾ (TWh)



(1) Tiempo de Interrupción Equivalente a la Potencia Instalada. Según regulador español. Minutos de interrupción propios + programado y de transporte
(2) En las barras de central (criterios REE). A nivel de país. No ajustado

Aviso Legal



Este documento contiene ciertas afirmaciones que constituyen estimaciones o perspectivas (“forward-looking statements”) sobre estadísticas y resultados financieros y operativos y otros futuros. Estas declaraciones no constituyen garantías de que se materializarán resultados futuros y las mismas están sujetas a riesgos importantes, incertidumbres, cambios en circunstancias y otros factores que pueden estar fuera del control de Endesa o que pueden ser difíciles de predecir.

Dichas afirmaciones incluyen, entre otras, información sobre: estimaciones de beneficios futuros; variaciones de la producción eléctrica de las distintas tecnologías, así como de cuota de mercado; variaciones esperadas en la demanda y suministro de gas; estrategia y objetivos de gestión; estimaciones de reducción de costes; estructura de precios y tarifas; previsión de inversiones; enajenación estimada de activos; variaciones previstas de capacidad de generación y cambios en el “mix” de capacidad; “repowering” de capacidad; y condiciones macroeconómicas. Las asunciones principales sobre las que se fundamentan las previsiones y objetivos incluidos en este documento están relacionadas con el entorno regulatorio, tipos de cambio, commodities, contrapartes, desinversiones, incrementos en la producción y en capacidad instalada en mercados donde Endesa opera, incrementos en la demanda en tales mercados, asignación de producción entre las distintas tecnologías, con incrementos de costes asociados con una mayor actividad que no superen ciertos límites, con un precio de la electricidad no menor de ciertos niveles, con el coste de las centrales de ciclo combinado y con la disponibilidad y coste de las materias primas y de los derechos de emisión necesarios para operar nuestro negocio en los niveles deseados.

Para estas afirmaciones, Endesa se ampara en la protección otorgada por Ley de Reforma de Litigios Privados de 1995 de los Estados Unidos de América para los “forward-looking statements”.

Los siguientes factores, además de los mencionados en este documento, pueden hacer variar significativamente las estadísticas y los resultados financieros y operativos de lo indicado en las estimaciones: condiciones económicas e industriales; factores relativos a la liquidez y financiación; factores operacionales; factores estratégicos y regulatorios, legales, fiscales, medioambientales, gubernamentales y políticos; factores reputacionales; y factores comerciales o transaccionales.

Se puede encontrar información adicional sobre las razones por las que los resultados reales y otros desarrollos pueden diferir significativamente de las expectativas implícita o explícitamente contenidas en este documento, en el capítulo de Factores de Riesgo de la información regulada de Endesa registrada en la Comisión Nacional del Mercado de Valores (“CNMV”).

Endesa no puede garantizar que las perspectivas contenidas en este documento se cumplirán en sus términos. Tampoco Endesa ni ninguna de sus filiales tienen la intención de actualizar tales estimaciones, previsiones y objetivos excepto que otra consideración sea requerida por ley.

Medidas Alternativas de Rendimiento (MARs)

Esta presentación incluye ciertas Medidas Alternativas del Rendimiento (“MARs”), a los efectos de lo dispuesto en el Reglamento Delegado (UE) 2019/979 de la Comisión, de 14 de marzo de 2019, y según se definen en las Directrices sobre las Medidas Alternativas del Rendimiento publicadas por la European Securities and Markets Authority el 5 de octubre de 2015 (ESMA/2015/1415es). Por favor, consulte la página web corporativa(www.endesa.com) para más información sobre estas cuestiones, incluyendo su definición o la reconciliación entre los correspondientes indicadores de gestión y la información financiera consolidada elaborada de acuerdo con las NIIF. En particular, consulte el documento: [Medidas Alternativas de Rendimiento 9M2024](#)

Adicionalmente a la información financiera preparada de acuerdo con las NIIF, hay algunas medidas de rendimiento elaboradas a partir de la información financiera de ENDESA pero que no están definidas o detalladas en el marco de la información financiera aplicable. Estas medidas de rendimiento se utilizan con el objetivo de que contribuyan a una mejor comprensión del desempeño financiero de ENDESA, pero deben considerarse únicamente como una información adicional y, en ningún caso, sustituyen a la información financiera elaborada de acuerdo con las NIIF.

Equipo IR

Contáctanos



Mar Martinez

Directora de Relación con Inversores

Equipo de Relación con Inversores

Isabel Permuy

Javier Hernandez

Francesc Trilla

Juan Carlos Jimenez

Sonia Herranz

Paloma de Miguel



Descubre la nueva Endesa.com, una web abierta a todo el mundo



Nuevo diseño, más claro e intuitivo.



Todos tus contenidos, un solo clic:

- Resultados
- Información económica
- Informes anuales
- Agenda de eventos.



Servicio de alertas para recibir en tu móvil las principales novedades de la compañía.



Y, además, toda la **información sobre nuestros productos y servicios**, incluido el acceso al Área Cliente de Endesa.

Entra en [endesa.com/accionistaseinversores](https://www.endesa.com/accionistaseinversores): una nueva forma de conocernos

Contactos

Email: ir@Endesa.es

Teléfono: + 34 91 213 15 03
+ 34 91 213 90 49

Web: www.Endesa.com