

Primer semestre 2026

Resultados consolidados

29 de julio 2026





Primer semestre 2026

Resultados consolidados

Gianni Armani

CEO

endesa

Observaciones iniciales



1

Calidad de resultados

+20% EBITDA interanual
+41% Resultado Neto interanual

Aumento de la **contribución de los negocios regulados** hasta **casi 50% del EBITDA**, respaldando un crecimiento sostenible y predecible



2

Disciplina financiera

Crecimiento en todos los negocios respaldado por las **eficiencias**

Ya se ha alcanzado más del **60% del objetivo de BPA para el año**



3

Plan de inversión

Aumento del Capex, con las **Redes** como **principal** foco de **inversión**, incrementándose **+38%** interanual para respaldar el futuro **desarrollo de la red**

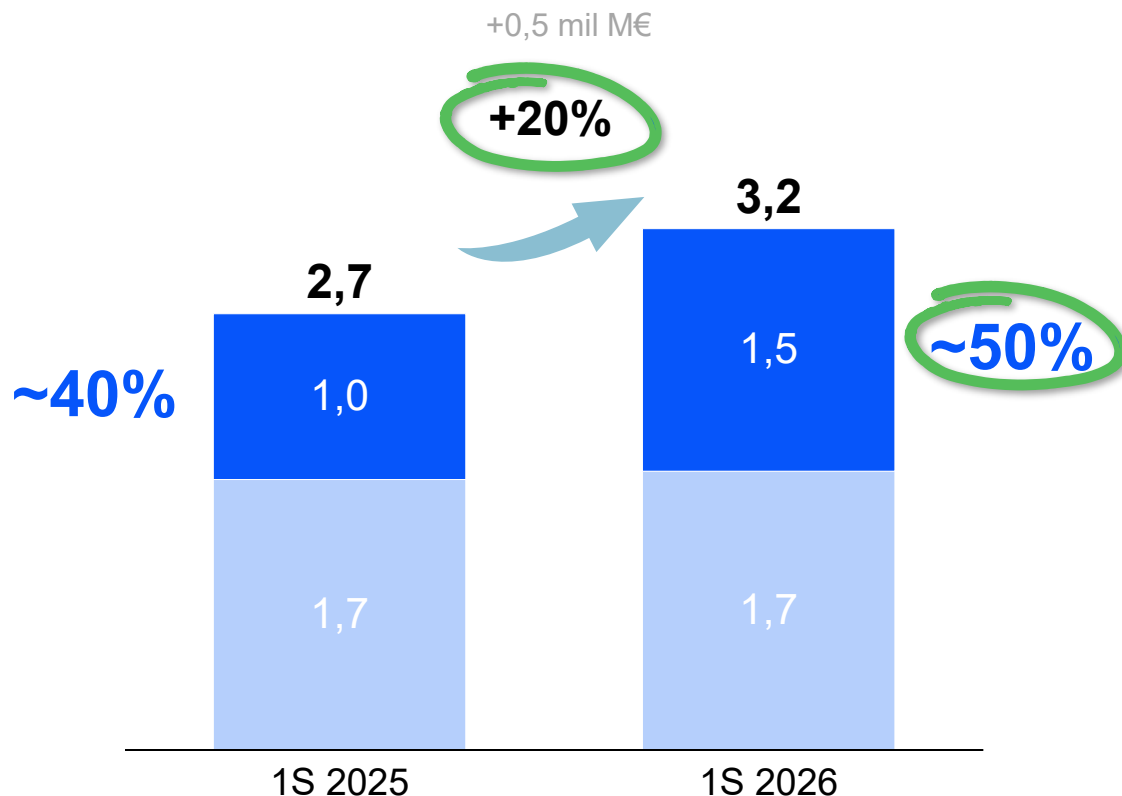


Los sólidos resultados respaldan una mejora de la previsión de BPA para 2026

El aumento de la contribución del EBITDA regulado mejora la visibilidad y la previsibilidad de los resultados



EBITDA (miles M€)

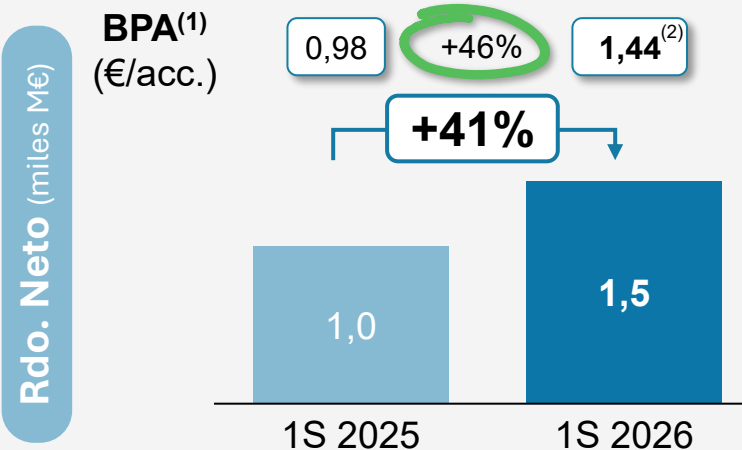


 Negocio regulado (Dx + Gx extrapeninsular)

 Negocio liberalizado

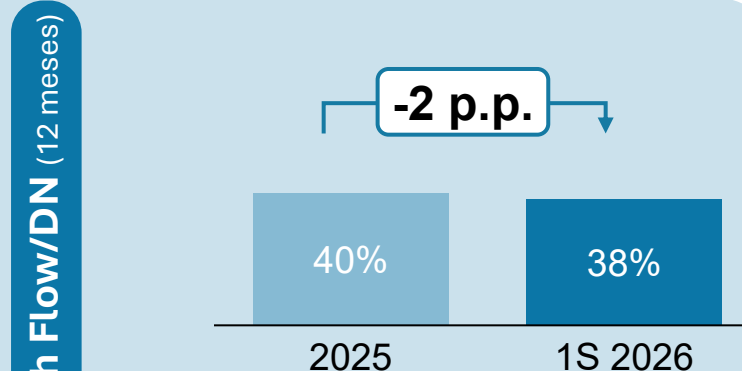
EBITDA convertido
en **Resultado Neto**:

45%



EBITDA convertido
en **Cash Flow**:

70%

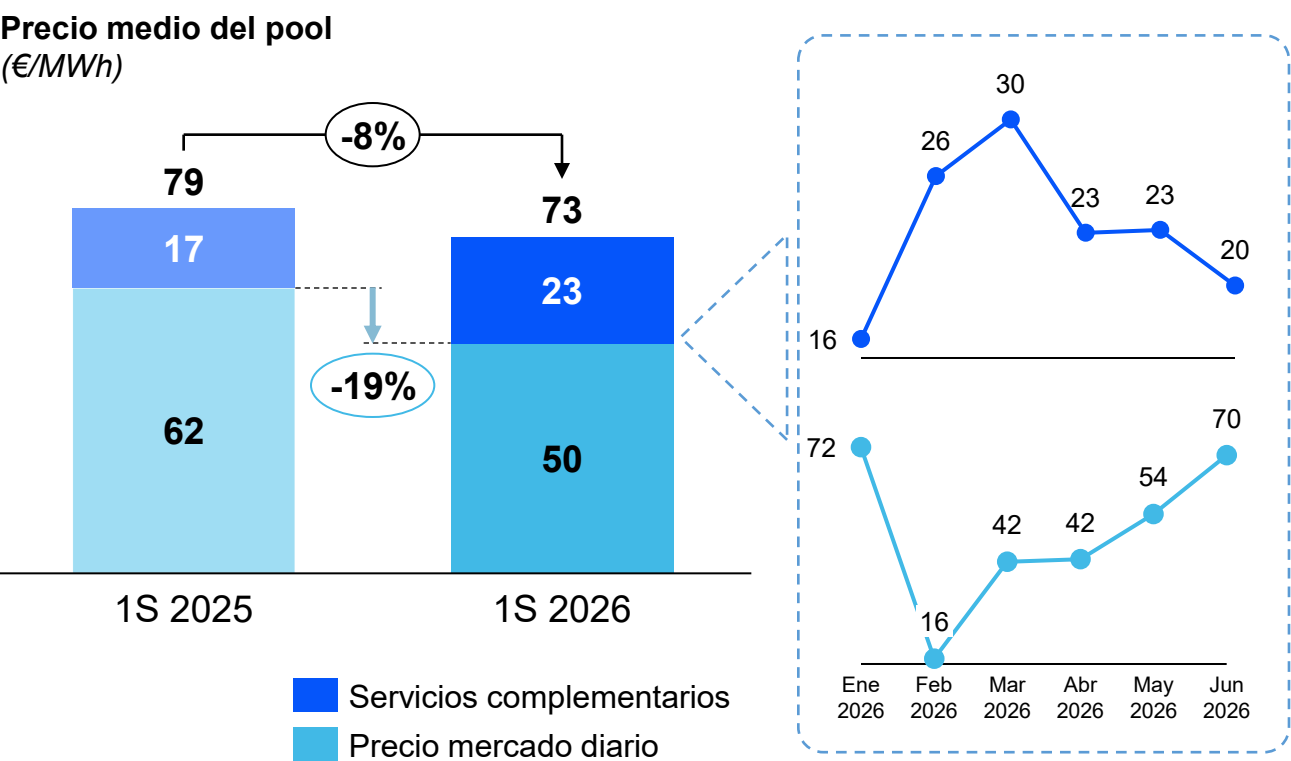


(1) Acciones en circulación excluyendo las acciones adquiridas en 1S 2026: 1.024 millones. Acciones en circulación en el 1S 2025: 1.059 millones de acciones

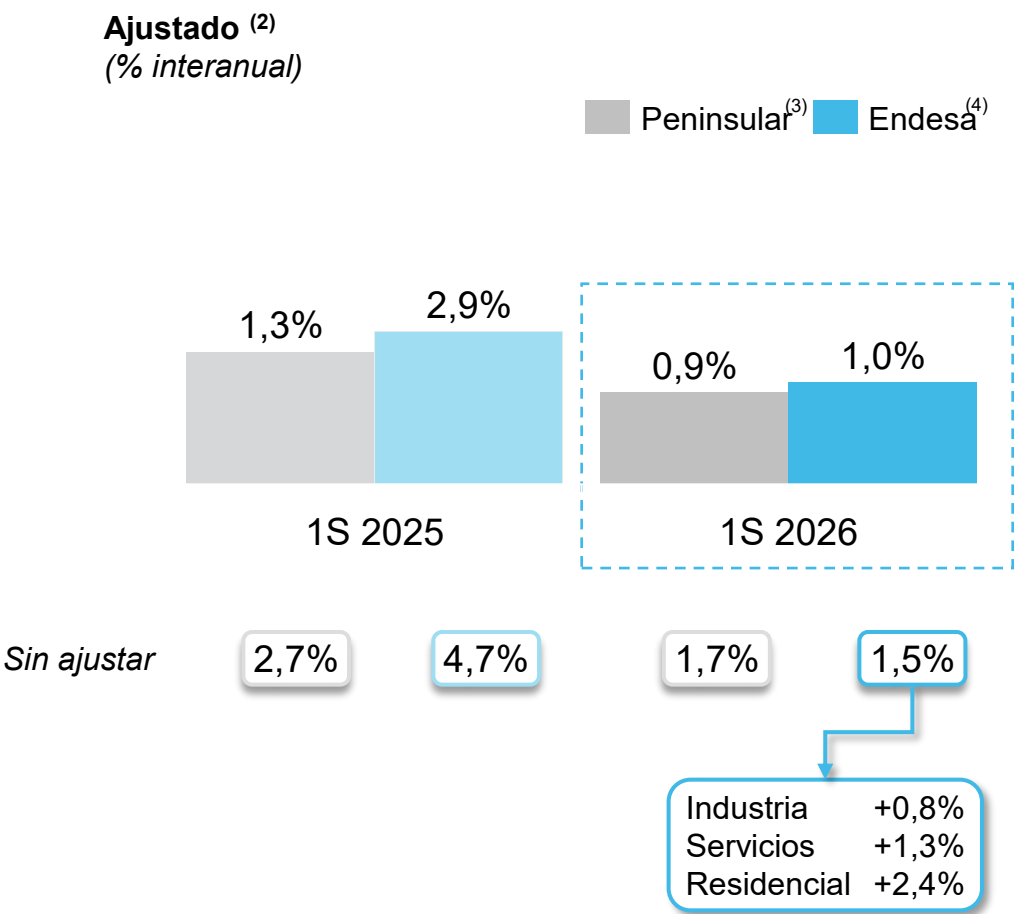
(2) 1,44 €/acción calculada utilizando las acciones en circulación excluyendo las acciones adquiridas bajo el programa de recompra de acciones a 30 de junio de 2026. 1,41 €/acción considerando el número de acciones del capital social a 30 de junio de 2026 (1.042 millones de acciones)

Precios eléctricos competitivos a pesar de la volatilidad del mercado y de los costes excepcionales de los servicios complementarios

Precios del pool eléctrico en Iberia ⁽¹⁾



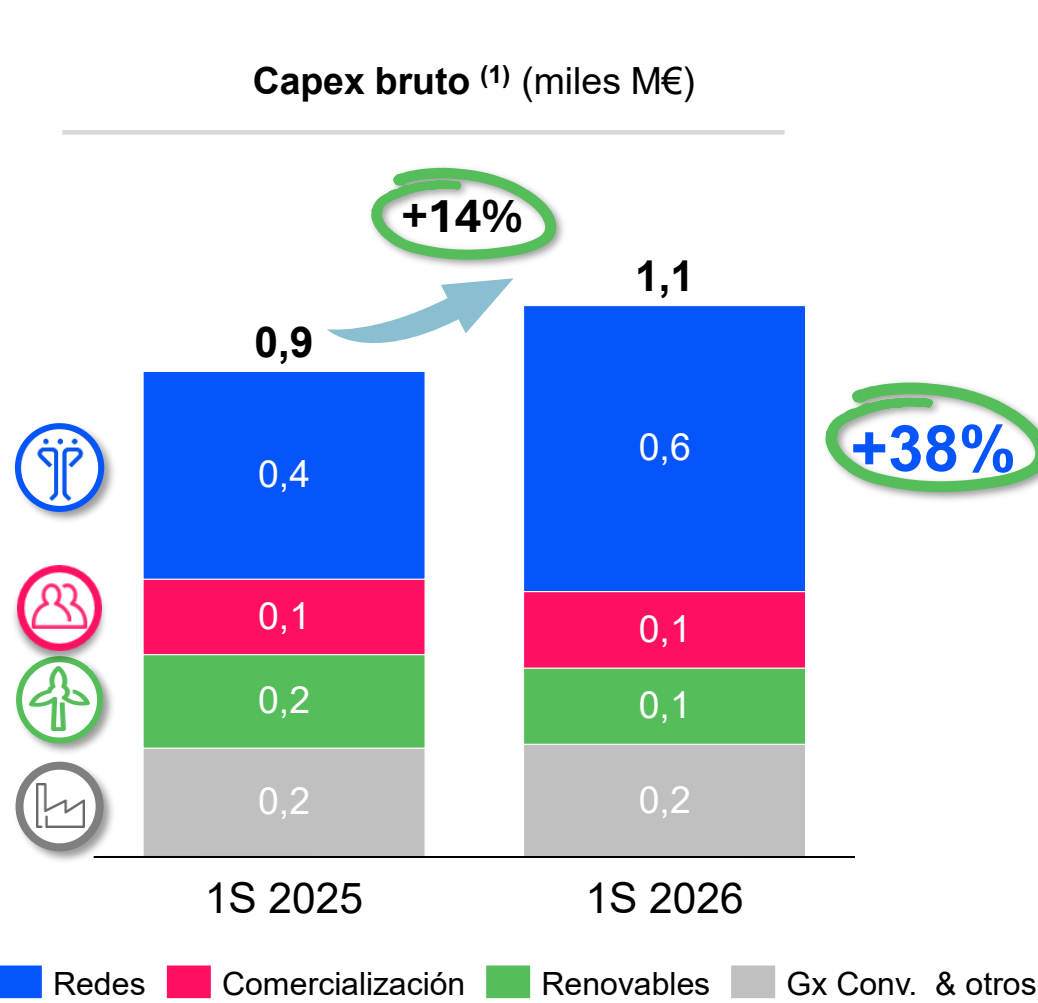
Demanda peninsular



(1) Fuente: OMIE y REE.
(2) Ajustado por temperatura, laboralidad y apagón. La cifra de REE para la demanda peninsular en 1S2026 es del +1,2% ajustada por temperatura y laboralidad

(3) Fuente: REE.
(4) Fuente: Estimaciones propias de Endesa

Aceleración del Capex con las Redes como principal foco de inversión



Renovables

Capacidad (GW)

Producción renovable (TWh)

	1S 2025	1S 2026
2025	11,3	11,4
	10	11

1S 2026

86% Producción libre de emisiones⁽²⁾



Redes

TIEPI⁽³⁾ (min.)

Pérdidas⁽⁴⁾ (%)

Electricidad distribuida (TWh)

~23	~23
9,9	9,5
70	73



Clientes

Clientes eléctricos y gas⁽⁵⁾ (M)

• Clientes liberalizados (M)

Ventas eléctricas liberalizadas⁽⁶⁾ (TWh)

2025	11,3	11,3
2025	6,2	6,3
	36	35

(1) Cifras redondeadas.
(2) Peninsular. Incluida nuclear.
(3) Tiempo de Interrupción Equivalente a la Potencia Instalada (TIEPI). Según el regulador español. Minutos de interrupción Propios + Programados y Transporte
(4) En las barras de central (criterios REE). A nivel nacional. Sin ajustar
(5) Total de clientes
(6) En barras de central. Incluidas 1,9 TWh en 1S 2026 y 1,8 TWh 1S 2025 de ventas internacionales. Ventas netas: 32 TWh en 1S 2026 frente a 33 TWh en 1S 2025

Fortaleciendo la cartera de clientes mediante fidelización, alianzas comerciales y gestión del valor



1



Contexto de mercado

- ✓ Un **mercado** excepcionalmente **competitivo**
- ✓ Los operadores **incumbentes** están **más expuestos** a esta presión
- ✓ Una **regulación** más estricta debería favorecer la **racionalización** del mercado

2



Plan de acción de Endesa para el mercado minorista

- ✓ Enfocados en la **creación** de **valor**, la **calidad** del **cliente** y la **rentabilidad**
- ✓ Mejorar la **experiencia** del **cliente** y su **fidelidad**
- ✓ **Revisión** del mix de **canales**: más **orientada** a **canales pull**
- ✓ **Reforzando** nuestra **presencia** comercial **física**

3



Crecimiento impulsado por la digitalización y las alianzas

- ✓ **Ampliar Lucera**, nuestra plataforma totalmente virtual para clientes nativos digitales
- ✓ **Implementar LucIA**, el asistente digital de Endesa
- ✓ **Potenciar la colaboración con MasOrange**, aprovechando las **oportunidades de venta cruzada** y forjando nuevas alianzas



Una de las mayores carteras de clientes en España, respaldada por una imagen de marca de confianza y con márgenes sostenibles



Primer semestre 2026

Resultados financieros

Daniele Caprini

CFO

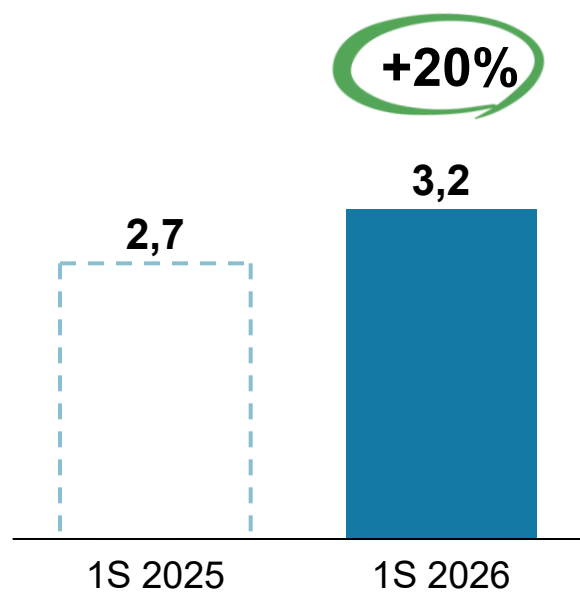
endesa

Excelentes resultados económicos y financieros

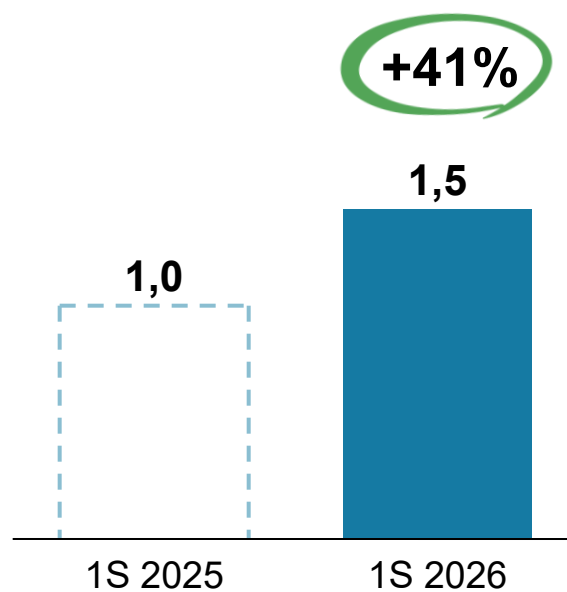
miles M€



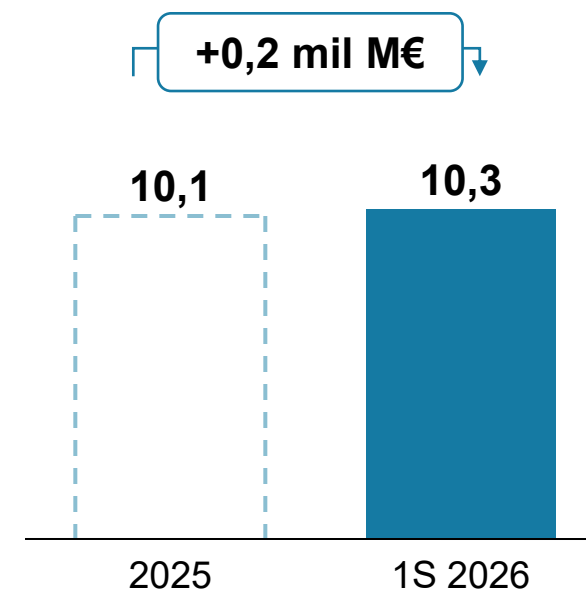
EBITDA



Resultado Neto



Deuda financiera neta



Deuda financiera
neta / EBITDA
(12 meses)

1,8x

1,6x⁽¹⁾

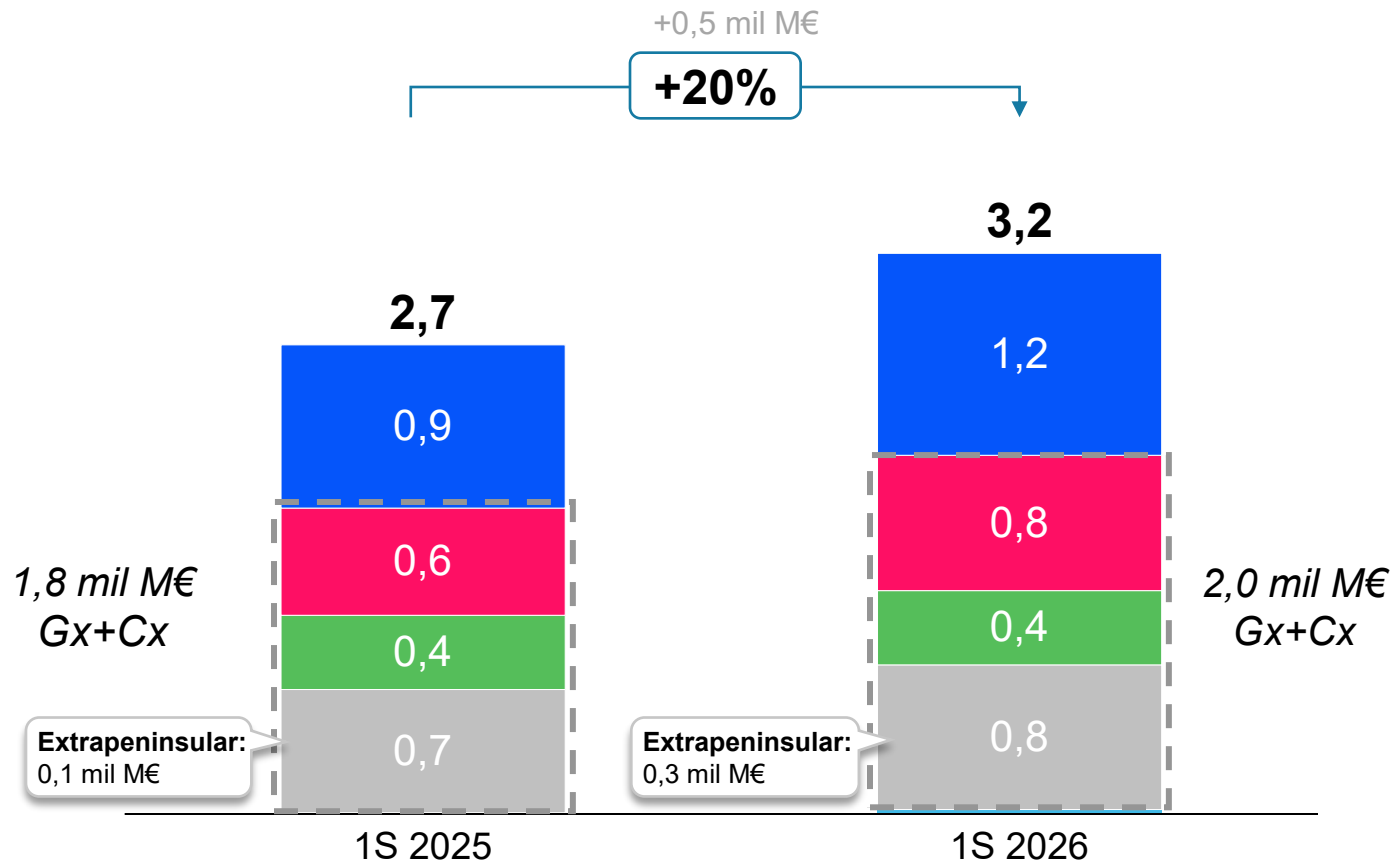
(1) Deuda financiera neta (10.305 M€) / EBITDA de los últimos doce meses (6.285 M€)

La fortaleza del EBITDA se ve respaldada por el sólido crecimiento de los negocios regulados y la resiliencia del modelo integrado



miles M€

EBITDA por negocio⁽¹⁾



Redes

↑ +24% EBITDA de Redes debido al nuevo marco regulatorio y a las reliquidaciones de años anteriores

Clientes

↑ Resiliencia del gas minorista
↑ Estabilidad del margen de comercialización ...
↓ ...absorbiendo en gran medida el aumento del coste de los servicios complementarios

Renovables

↑ Mayores volúmenes renovables
↓ Precios más bajos

Gx conv.

↑ Nuevo marco regulatorio y reliquidaciones de años anteriores en la generación extrapeninsular
↓ Normalización en la gestión del negocio del gas

Redes Comercialización Renovables Generación Convencional ⁽²⁾ Estructura&Ajustes

(1) Cifras redondeadas

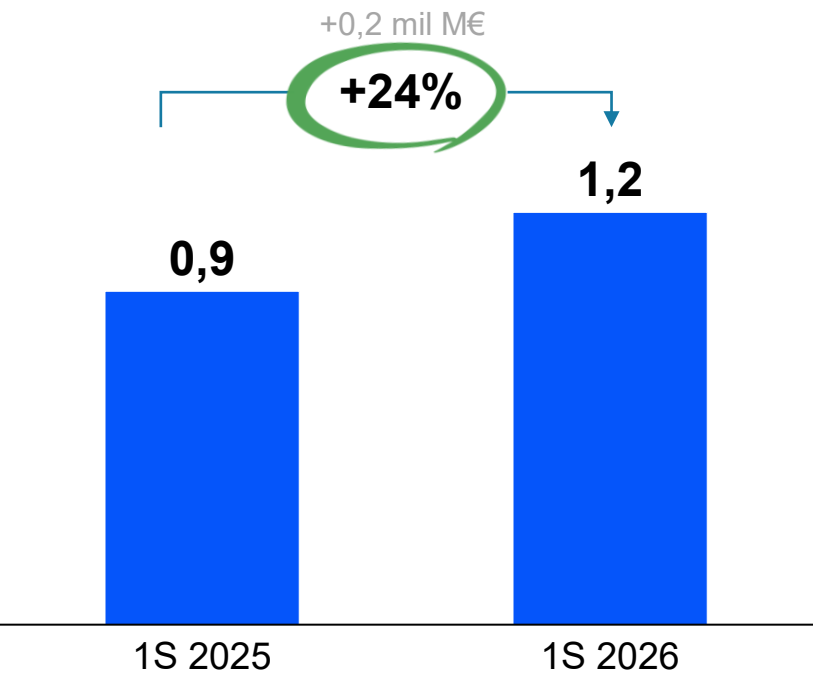
(2) Incluye térmica, nuclear, extrapeninsular y actividades de aprovisionamiento de gas y otros

Crecimiento del EBITDA en doble dígito alto, respaldado por mayores inversiones bajo un nuevo marco regulatorio

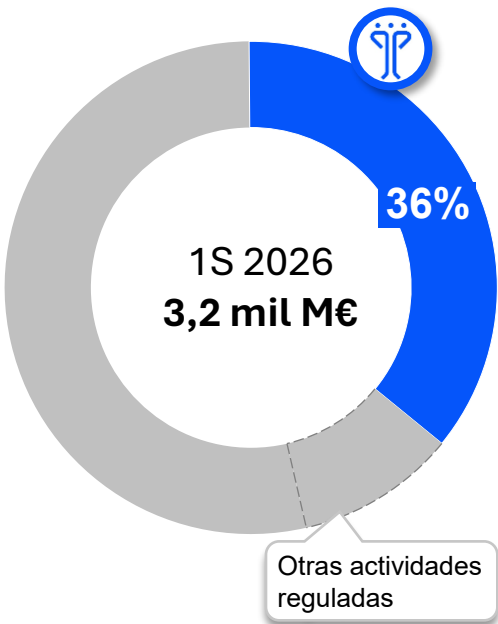


Redes

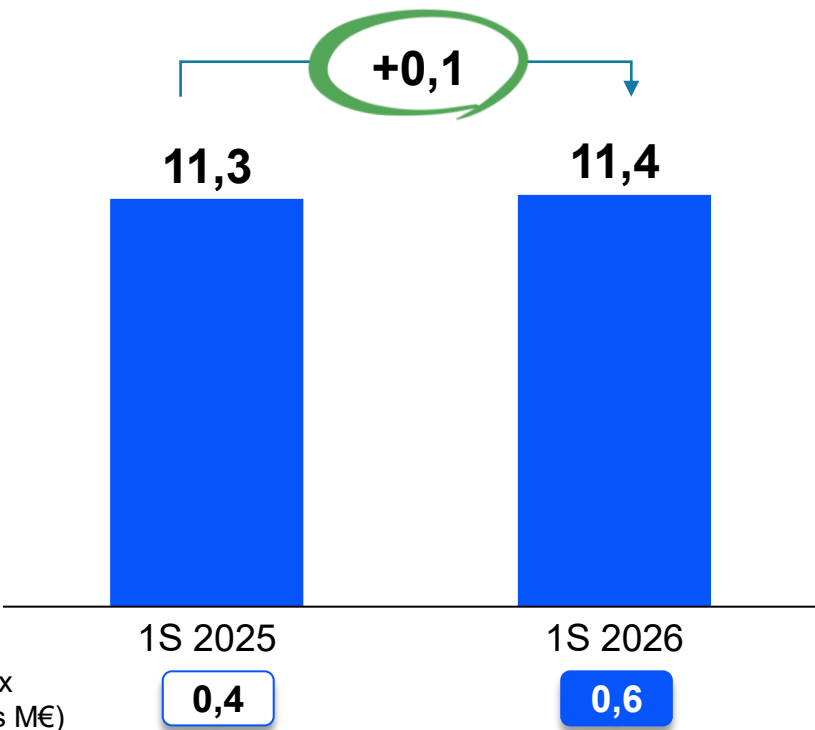
EBITDA ⁽¹⁾ (miles M€)



% del EBITDA de Redes sobre el total



RAB (miles M€)



Capex (miles M€)

0,4

0,6

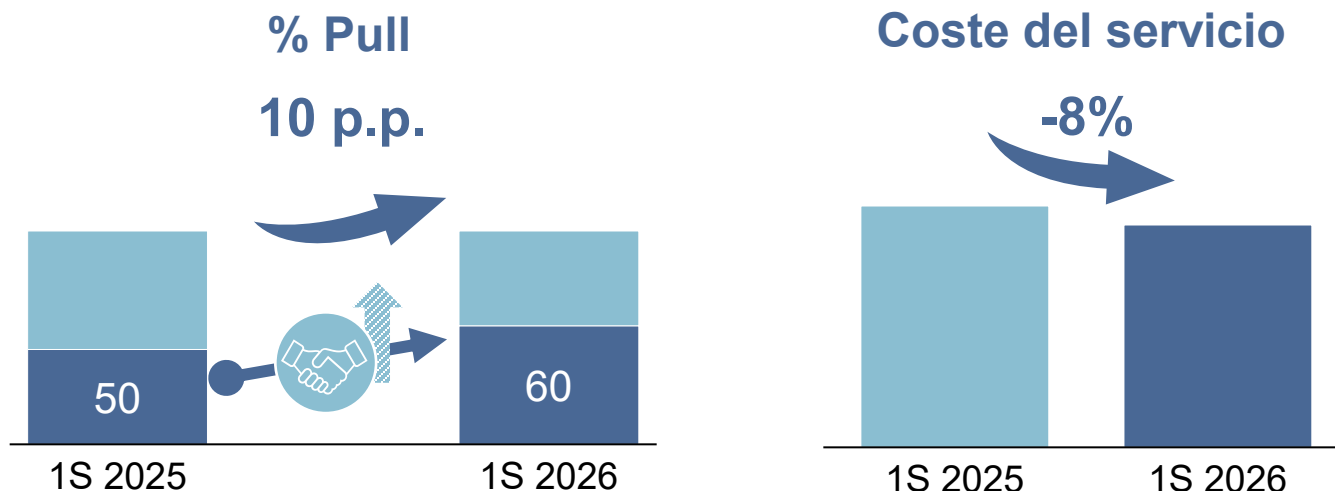
+38% crecimiento de la inversión en Redes

(1) Cifras redondeadas

Refuerzo de la base de clientes mediante la fidelización, las alianzas comerciales y una gestión orientada al valor

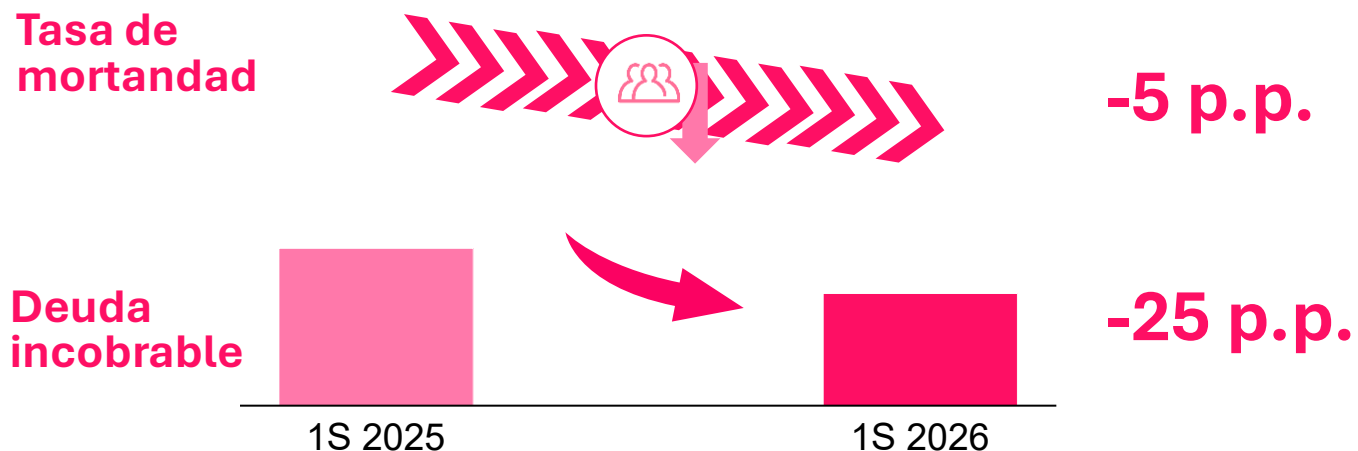


Eficiencias y calidad de los canales



El plan de acción comercial de Endesa refuerza la creación de **valor** y la **fidelización** de clientes a través de una **mejor experiencia** de **cliente**, un **mix** de **canales** más **eficiente** y una **mayor presencia comercial**

Calidad del cliente



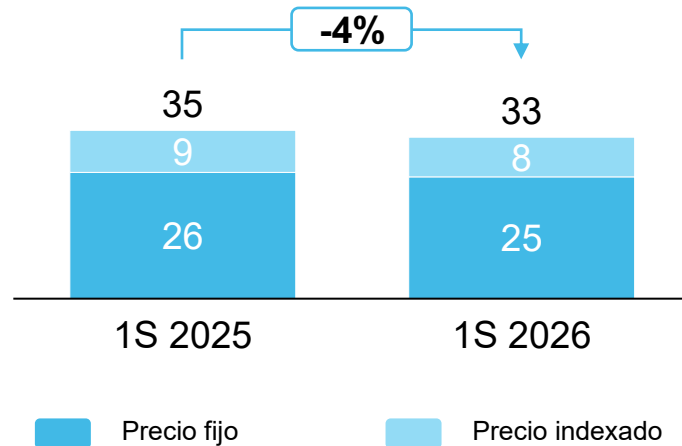
Lucera y **LucIA** impulsan nuestro **crecimiento digital**, para atender a los clientes nativos digitales, mientras que la **alianza** con **MasOrange** abre nuevas **oportunidades** de **venta cruzada** y alianzas estratégicas

Sólidos márgenes de electricidad y de gas a pesar de la volatilidad, respaldados por una eficaz gestión integrada

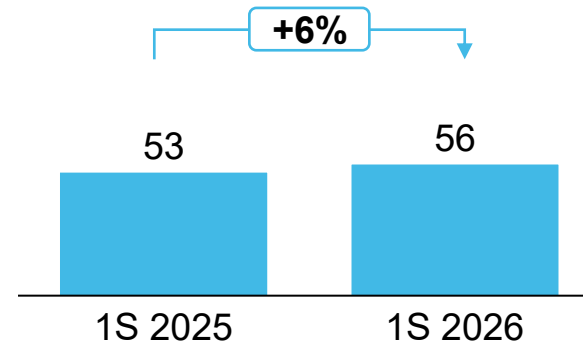


Electricidad

Ventas liberalizadas (TWh)



Margen unitario eléctrico liberalizado⁽¹⁾ (€/MWh)



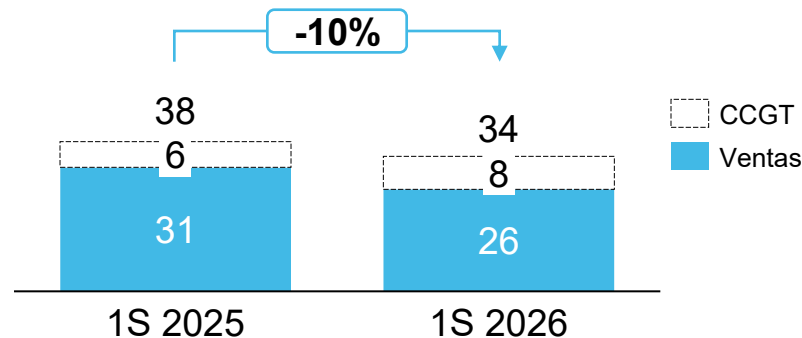
Coberturas eléctricas:

- 2027: ~98%
- 2028: ~60%

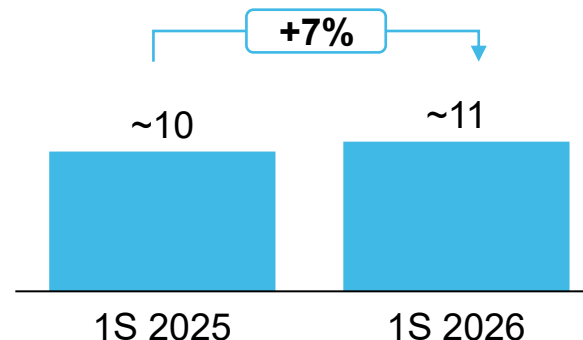
✓ **Rediseño del modelo de cobertura** basado en una **adaptación flexible** de los perfiles de generación y comercialización

Gas

Volúmenes totales (TWh)



Margen unitario del gas⁽²⁾ (€/MWh)



Coberturas del gas:

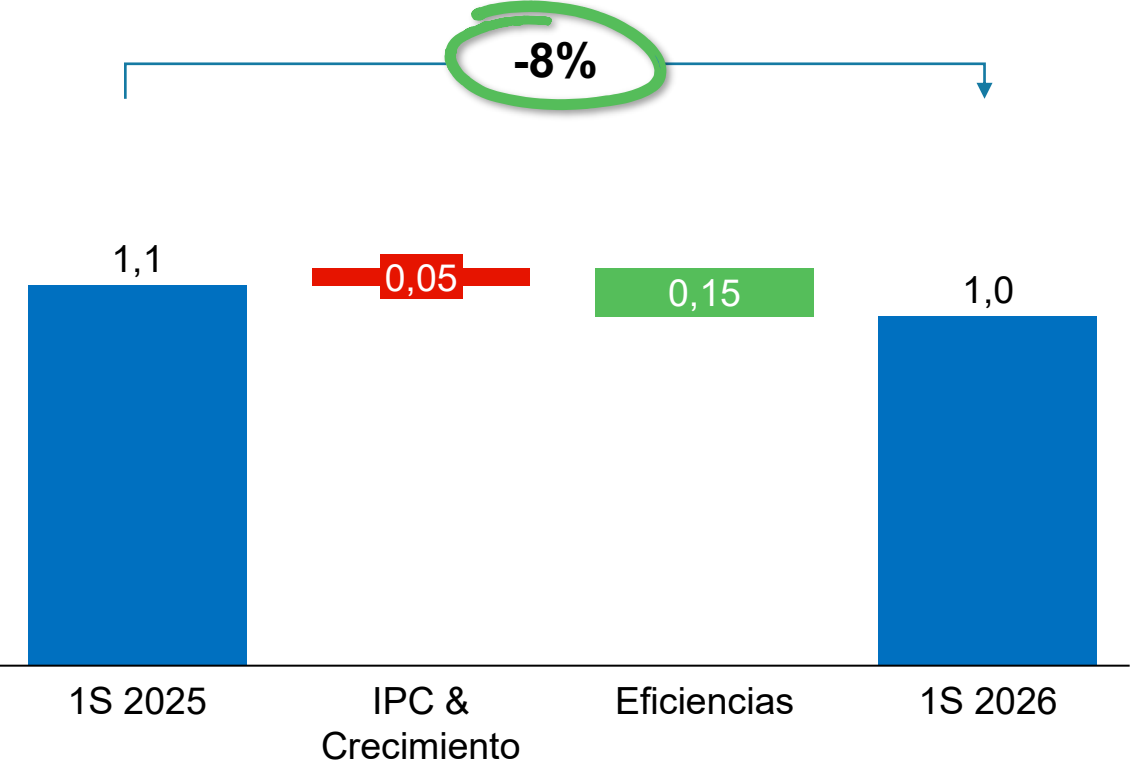
- 2027: ~90%
- 2028: ~70%

(1) Indicador de gestión 1S2026 que refleja la gestión del negocio eléctrico integrado. Calculado como: Margen de Contribución de Gx convencional (1.217 M€) + Margen Renovables (552 M€) + Margen de Comercialización (1.033 M€) – Margen extrapeninsular (468 M€) – Margen de gas gestional (372 M€) – Margen del PVPC (47 M€) – Margen de Endesa X (81 M€) – Otros (-20 M€), dividido entre las ventas de electricidad en el mercado liberalizado de España y Portugal (33 TWh)

(2) Indicador de gestión que refleja la gestión del negocio integrado del gas: 1S 2026 margen de gas gestional (372 M€) / Ventas de gas (34 TWh)

Beneficios tangibles de las eficiencias que respaldan los resultados 2026

Evolución de los costes fijos (miles M€)



Más de 500 iniciativas en personas, procesos, tecnología y gestión de activos

Nuevas formas de trabajar

Simplificación organizativa

11 iniciativas

Tecnología, Digital e IA

Automatización y herramientas digitales

41 iniciativas

Procesos y eficiencia

Simplificación de procesos

117 iniciativas

Optimización de activos

Eficiencia de activos y O&M

137 iniciativas

Gestión de plantilla

Optimización de plantilla

41 iniciativas

Gestión financiera

Disciplina de costes y gobierno corporativo

34 iniciativas

Disciplina sostenida en costes, absorbiendo inflación y crecimiento mientras se apoya la expansión futura

Destacado crecimiento del +41% en el Resultado Neto



Pérdidas y Ganancias (miles M€)

	1S 2025	1S 2026	Δ interanual	Δ %
EBITDA	2,7	3,2	0,5	+20%
Amortizaciones y pérdidas por deterioro	(1,1)	(1,1)	(0,0)	
Resultados financieros	(0,2)	(0,1)	0,1	
Impuesto sobre Sociedades	(0,3)	(0,5)	(0,1)	
Resultado Neto	1,0	1,5	0,4	+41%
Resultado Ordinario Neto	1,0	1,5	0,4	+42%
<i>Resultado Ordinario Neto / EBITDA</i>	38%	46%		+8 p.p.

► Las **amortizaciones y pérdidas por deterioro** se mantienen estables:

- Aumento de la amortización relacionado con una mayor inversión
- Mejora de la calidad crediticia de los clientes

► **Mejora de los resultados financieros** impulsada principalmente por los **ingresos** por **intereses de demora**

► **Tipo impositivo del Impuesto sobre Sociedades: ~24 %**

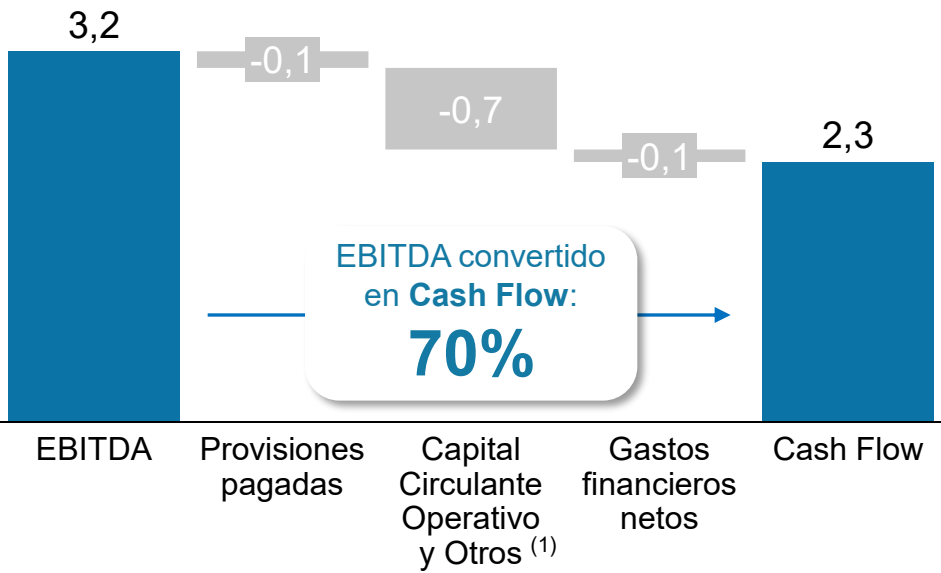
El crecimiento del EBITDA y la sólida generación de caja respaldan la sostenibilidad de nuestros indicadores financieros



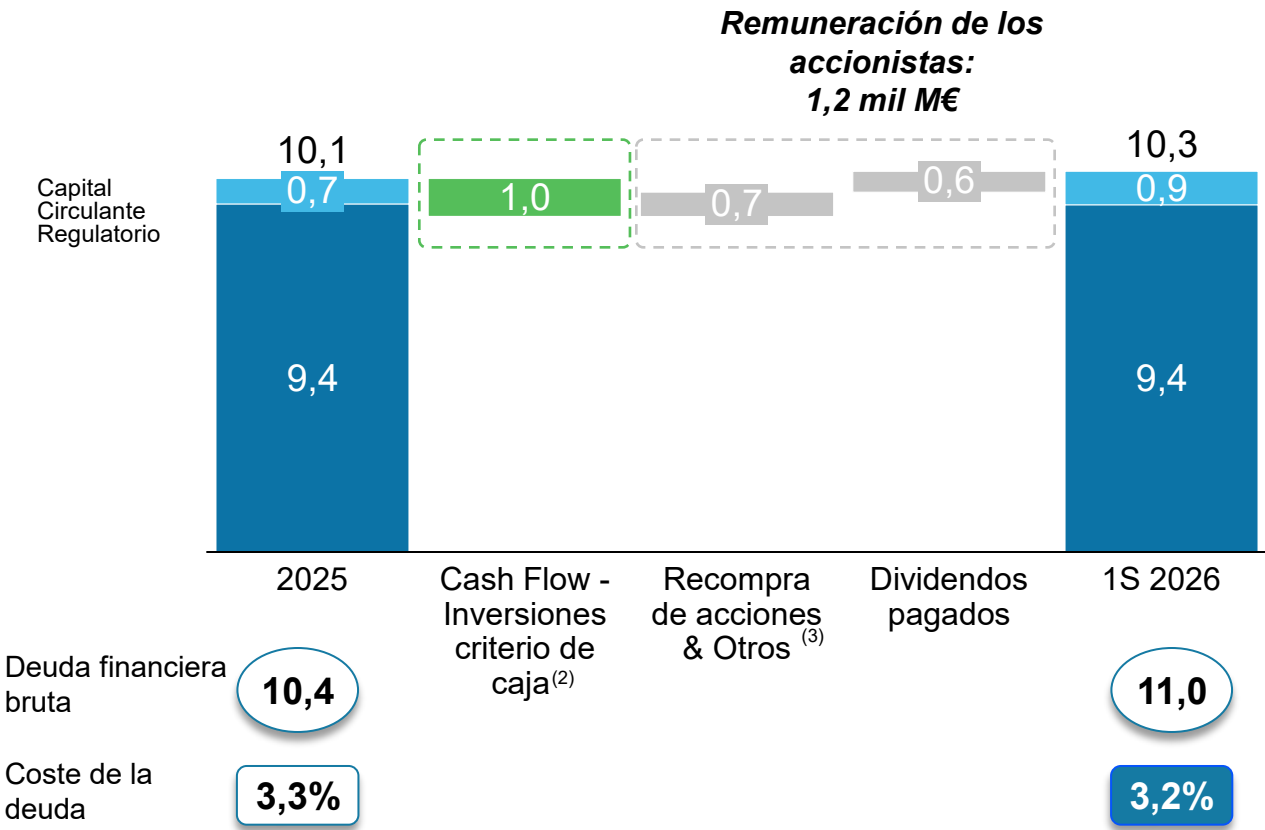
DN/EBITDA
(12 meses) **1,6x**

Cash Flow/DN
(12 meses) **38%**

Cash Flow (miles M€)



Deuda financiera neta (miles M€)



(1) Variación del saldo en lo que va de año

(2) Inversiones en efectivo y otros: Adquisiciones netas de inmovilizado (896 M€) + Adquisiciones y enajenaciones de otras inversiones (281 M€) + adquisición de Energía Colectiva (71 M€)

(3) Programa de recompra de acciones (544 M€) y adiciones por derechos de uso (104 M€)



Primer semestre 2026

Conclusiones

Gianni Armani

CEO

endesa

El programa de recompra de acciones de Endesa avanza según lo previsto



Situación a 30 de junio de 2026

**Total de acciones
adquiridas**

~ 35,0 M

**Total de acciones
amortizadas**

~ 17,0 M

**Total de acciones en
circulación**

1.042 M



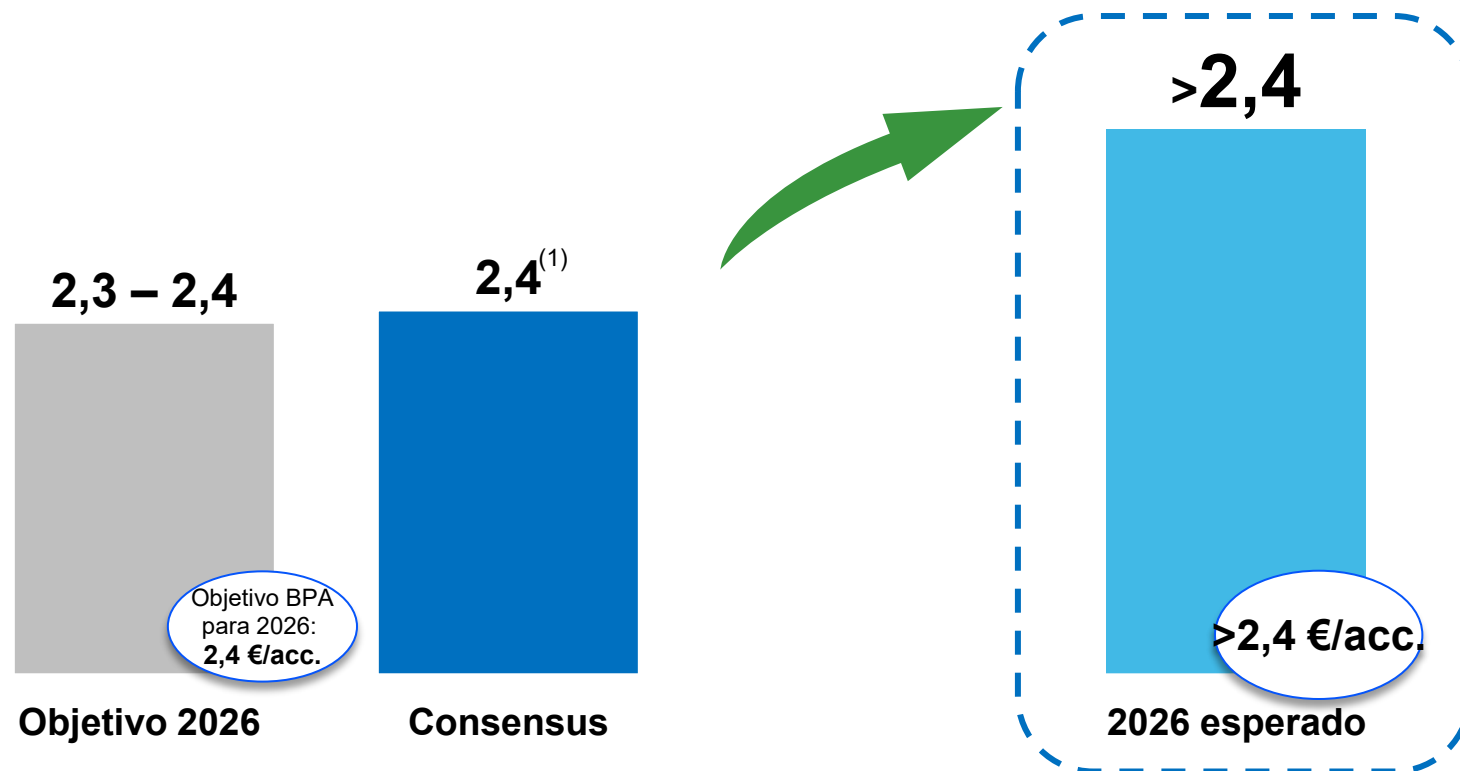
----- Programa de recompra de acciones: 2 mil M€ -----

>50% del programa ejecutado

Aumento de la previsión de BPA para 2026...



Resultado Ordinario Neto (miles M€)



La mejora de las **perspectivas de resultados** se traduce en una mayor **remuneración** para los **accionistas**

... respaldada por los sólidos resultados del primer semestre, que incluyen efectos no recurrentes positivos, y la ejecución del programa de recompra de acciones



- **Las inversiones en las redes son esenciales para acelerar la electrificación**, facilitar las conexiones y permitir que se materialice la nueva demanda
- **Esta nueva demanda representa una clara oportunidad de crecimiento para el país**, permitiendo la electrificación de la nueva demanda industrial, residencial y de servicios
- **Nuestro modelo integrado ofrece resiliencia** en un entorno de mercado volátil, mitigando la exposición a las commodities



Primer semestre 2026

Anexos

endesa

PyG 1S 2026 frente a 1S 2025



M€

	1S 2026	1S 2025	% Var.
Ingresos	10.995	10.880	+1%
Aprovisionamientos y servicios	(6.569)	(7.057)	-7%
Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas	(173)	(11)	+1473%
Margen de contribución	4.253	3.812	+12%
Costes fijos de explotación y Otros resultados	(1.013)	(1.101)	-8%
EBITDA	3.240	2.711	+20%
Amortización y Pérdidas por deterioro	(1.146)	(1.117)	+3%
EBIT	2.094	1.594	+31%
Resultado financiero neto	(118)	(199)	-41%
Resultado Neto Sociedades por Método de Participación	5	10	-50%
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	1.981	1.405	+41%
Impuesto sobre Sociedades	(484)	(345)	+40%
Intereses Minoritarios	(27)	(19)	+42%
RESULTADO NETO DE LA SOCIEDAD DOMINANTE	1.470	1.041	+41%
RESULTADO ORDINARIO NETO	1.480	1.041	+42%

Endesa: PyG 1S 2026



M€

	Gx ⁽¹⁾ Convencional	Renovables	Comercialización	Ajustes Gx+Cx ⁽²⁾	Dx	Estructura	Ajustes	TOTAL	Gx + Cx
Ingresos	3.939	628	7.909	(2.943)	1.540	191	(269)	10.995	9.455
Aprovisionamientos y servicios	(2.850)	(84)	(6.567)	2.936	(69)	-	65	(6.569)	(6.500)
Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas	128	8	(309)	-	-	-	-	(173)	(173)
Margen de contribución	1.217	552	1.033	(7)	1.471	191	(204)	4.253	2.782
Costes fijos de explotación	(381)	(123)	(250)	7	(304)	(167)	204	(1.014)	(710)
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo								140	
Gastos de Personal								(483)	
Otros Gastos Fijos de Explotación								(671)	
Otros resultados		-	-	-	-	1		1	1
Costes fijos de explotación y otros resultados	(381)	(123)	(250)	7	(304)	(166)	204	(1.013)	(709)
EBITDA	836	429	783	-	1.167	25	-	3.240	2.073
Amortización y Pérdidas por deterioro	(301)	(201)	(212)	-	(414)	(18)	-	(1.146)	(732)
EBIT	535	228	571	-	753	7	-	2.094	1.341
Resultado financiero neto								(118)	
Resultado Neto Sociedades por Método de Participación								5	
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS								1.981	
Impuesto sobre Sociedades								(484)	
Intereses Minoritarios								(27)	
RESULTADO NETO DE LA SOCIEDAD DOMINANTE								1.470	
RESULTADO ORDINARIO NETO								1.480	

(1) Incluye el negocio extrapeninsular (margen bruto de contribución: 468 M€. EBITDA: 340 M€)

(2) Los ajustes de consolidación en Generación y Comercialización se incluyen en el negocio de Generación Convencional a lo largo de la presentación

Endesa: PyG 1S 2025



M€

	Gx Convencional ⁽¹⁾	Renovables	Comercialización	Ajustes Gx+Cx ⁽²⁾	Dx	Estructura	Ajustes	TOTAL	Gx + Cx
Ingresos	4.136	632	8.094	(3.208)	1.305	193	(272)	10.880	9.575
Aprovisionamientos y servicios	(3.199)	(69)	(6.987)	3.204	(77)	-	71	(7.057)	(6.980)
Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas	197	4	(212)	-	-	-	-	(11)	(11)
Margen de contribución	1.134	567	895	(4)	1.228	193	(201)	3.812	2.584
Costes fijos de explotación	(423)	(138)	(276)	4	(284)	(188)	201	(1.104)	(820)
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo								120	
Gastos de Personal								(484)	
Otros Gastos Fijos de Explotación								(740)	
Otros resultados	-		-			3		3	3
Costes fijos de explotación y otros resultados	(423)	(138)	(276)	4	(284)	(185)	201	(1.101)	(817)
EBITDA	711	429	619	-	944	8	-	2.711	1.767
Amortización y Pérdidas por deterioro	(303)	(168)	(235)	-	(391)	(20)	-	(1.117)	(726)
EBIT	408	261	384	-	553	(12)	-	1.594	1.041
Resultado financiero neto								(199)	
Resultado Neto Sociedades por Método de Participación								10	
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS								1.405	
Impuesto sobre Sociedades								(345)	
Intereses Minoritarios								(19)	
RESULTADO NETO DE LA SOCIEDAD DOMINANTE								1.041	
RESULTADO ORDINARIO NETO								1.041	

(1) Incluye el negocio extrapeninsular (margen bruto de contribución: 236 M€. EBITDA: 86 M€)

(2) Los ajustes de consolidación en Generación y Comercialización se incluyen en el negocio de Generación Convencional a lo largo de la presentación

Capacidad instalada y producción



Capacidad instalada neta total (MW)

	2025	1S 2026	Var. (%)
Peninsular	18.394	18.522	+1%
Renovables ⁽²⁾	11.309	11.437	+1%
Hidráulica	5.368	5.368	0%
Eólica	3.001	3.001	0%
Solar	2.929	3.057	+4%
Otras	0	0	0%
Baterías	11	11	0%
Nuclear	3.328	3.328	0%
Ciclos combinados	3.757	3.757	0%
Territorios extrapeninsulares	4.222	4.222	0%
Carbón	241	241	0%
Fuel - Gas	2.293	2.293	0%
Ciclos combinados	1.688	1.688	0%
Total	22.616	22.744	+1%

Producción total ⁽¹⁾ (GWh)

	1S 2025	1S 2026	Var. (%)
Peninsular	24.810	27.374	+10%
Renovables ⁽²⁾	9.852	10.978	+11%
Hidráulica	5.201	5.401	+4%
Eólica	2.950	3.342	+13%
Solar	1.701	2.235	+31%
Otras	0	0	0%
Nuclear	12.087	12.636	+5%
Ciclos combinados	2.871	3.760	+31%
Territorios extrapeninsulares	5.326	5.334	+0%
Carbón	89	0	-100%
Fuel - Gas	2.026	2.086	+3%
Ciclos combinados	3.211	3.248	+1%
Total	30.136	32.708	+9%

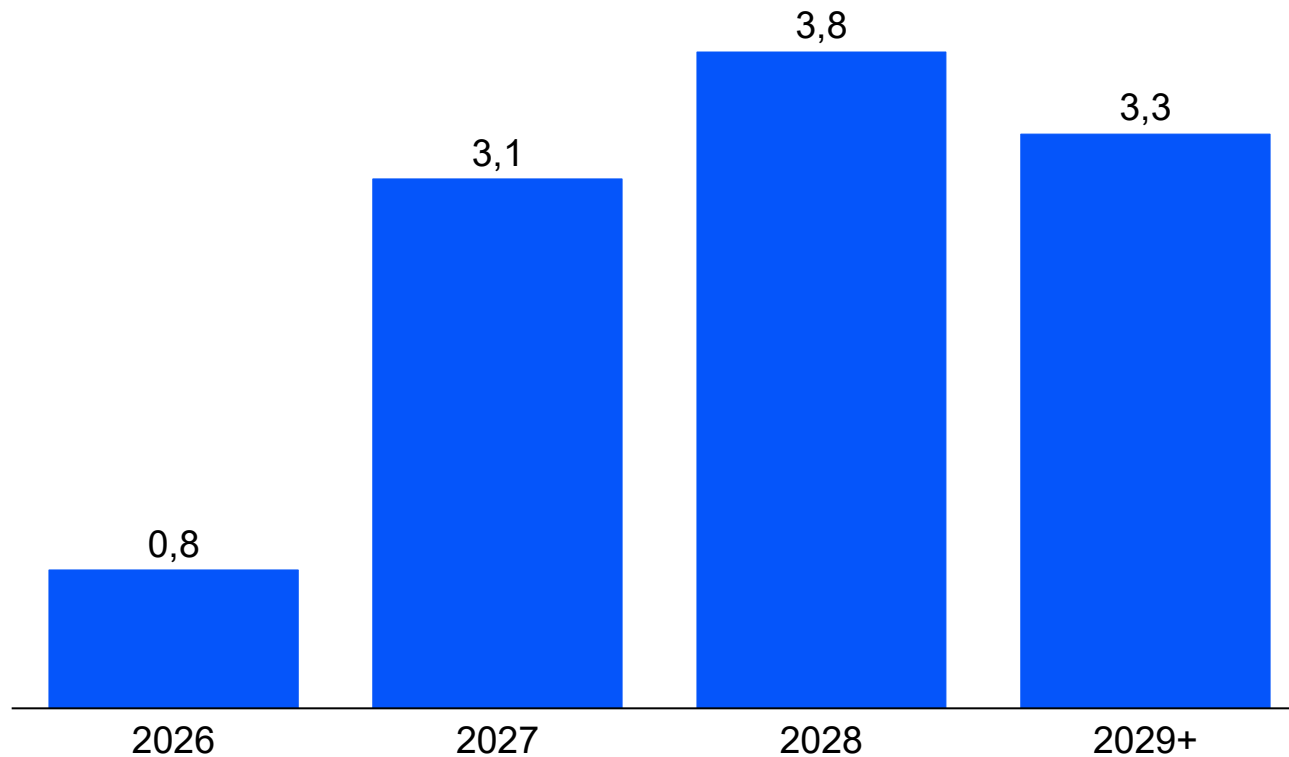
(1) Producción en las barras de central (producción bruta menos autoconsumo). Cifras redondeadas

(2) Incluye 118 MW en el negocio extrapeninsular 1S 2026 (100 GWh) frente a 105 MW en 1S 2025 (81 GWh)

Vencimiento de la deuda financiera y métricas crediticias

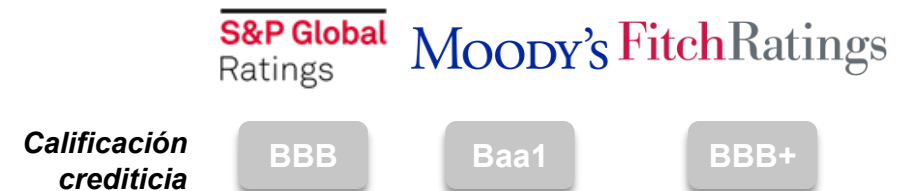


Vencimiento de la deuda financiera bruta ⁽¹⁾ (miles M€)



- Cobertura de **20 meses** de vencimiento de la deuda
- Vida media de la deuda financiera: **3,7 años**
- **6,7 mil M€** de liquidez

Rating a largo plazo



(1) Cifras redondeadas. A fecha de junio de 2026

Programa de recompra de acciones de Endesa

Situación a 30 de junio de 2026



En curso

JGA abril 2025
aprobación
hasta 2 mil M€

1er Tramo
(empleados):
17,3 M€
Finalizado

2º Tramo: 500 M€
Periodo: 29 abr
25 - 13 oct 25

3er Tramo: 500 M€
Periodo: 15 oct 25
- 28 feb 26

4º Tramo: 500 M€
Periodo: 2 mar 26
- 7 jul 26

5º Tramo
(empleados):
17,4 M€
Finalizado

6º Tramo: 500 M€
Periodo: 15 jul
26 - 27 nov 26

2º Tramo:

N.º de acciones: 17.007.566
acciones

Importe total: 442 M€

Cancelación ejecutada (20 de
feb de 2026)

3º Tramo:

N.º de acciones: 4.040.753
acciones

Importe total: 122 M€

4º Tramo a 30 de junio:

N.º de acciones: 13.965.554
acciones

Importe total: 500 M€

Total de acciones adquiridas

35.013.873

Total de acciones amortizadas

17.007.566

Total de acciones en circulación

1.041.744.551

>50% del programa de 2 mil M€ ejecutado a 30 de junio



Medidas Alternativas de Rendimiento (MARs)

Esta presentación incluye ciertas Medidas Alternativas de 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 de rendimiento alternativas 1S 2026

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 contribuir 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.

Aviso Legal



De conformidad con lo dispuesto en el artículo 226 de la Ley del Mercado de Valores, este documento incluye información privilegiada.

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.

Esta presentación no constituye una recomendación sobre los valores de Endesa, S.A. ni contiene una oferta de venta o solicitud de oferta de compra de valores emitidos por Endesa, S.A. o cualquiera de sus filiales o sociedades vinculadas.

Equipo IR

Contáctanos



Mar Martínez

Directora de Relación con
Inversores

Equipo de Relación con Inversores

Isabel Permuy

Javier Hernández

Francesc Trilla

Juan Carlos Jiménez

Sonia Herranz

Agurtxane Vega

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