

Primer Semestre

2023

Resultados consolidados
26 de julio, 2023

endesa

1S 2023

Resultados consolidados

José Bogas
CEO

endesa

Principales indicadores del periodo

endesa



Normalización gradual del contexto energético y de mercado



EBITDA en términos comparables

2,5 miles MM€

+27% vs. AA⁽¹⁾

Resultado Ordinario Neto

0,9 miles MM€

+20% vs. AA⁽¹⁾



Mejora del FCO

1,6 miles MM€

+1,8 miles MM€ vs. AA

La **normalización** del capital circulante impulsa la **mejora del FCO**

Encaminados para alcanzar el objetivo de 2023

Buena evolución de los principales indicadores en todos los negocios



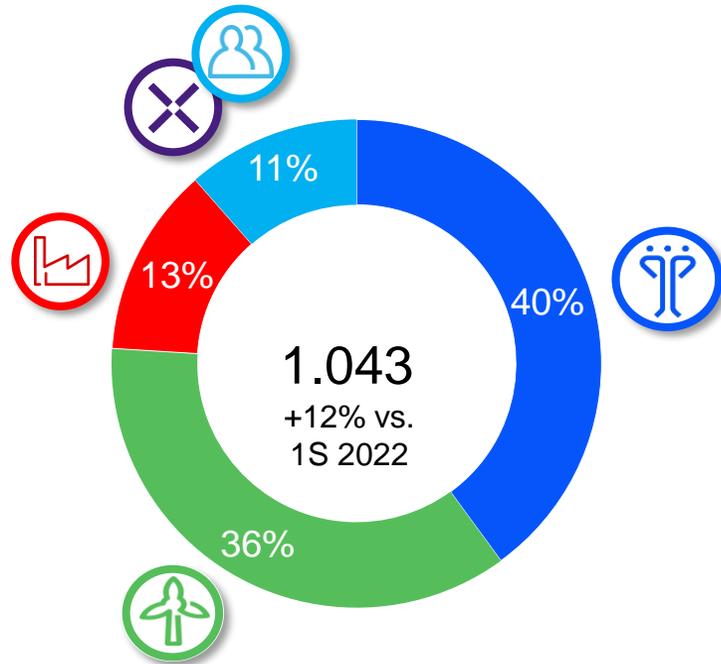
	1S 2022	1S 2023	
 Capacidad renovable ⁽¹⁾	8,5 GW	9,3 GW	+0,8 GW
 Producción libre emisiones GEI sobre el total ⁽¹⁾	78%	81%	+3 p.p.
 Ventas cubiertas fuentes libres emisiones GEI ⁽²⁾	75%	76%	+1 p.p.
 Clientes liberalizados	6,6 MM	6,9 MM	+0,3 MM
 Puntos de recarga ⁽³⁾ (k)	11,1	16,6	+5,5k
 TIEPI ⁽⁴⁾	29 min	25 min	-4 min
 RAB	~11,4 miles MME	~11,4 miles MME	Plano

+12% de aumento de las inversiones respecto al año anterior

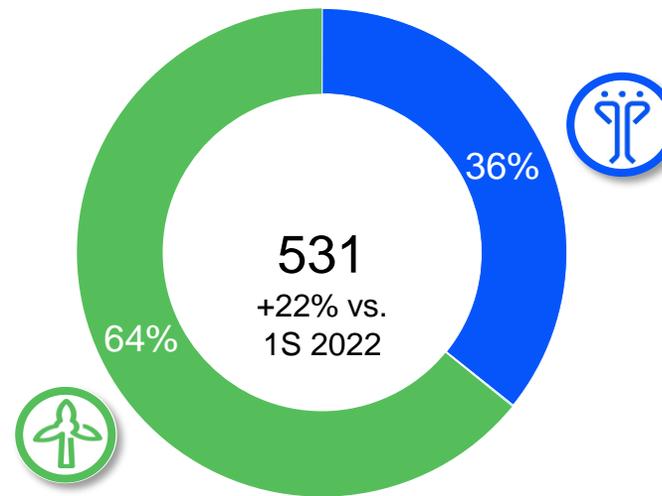
MM€



Capex bruto por negocio



Capex bruto de desarrollo



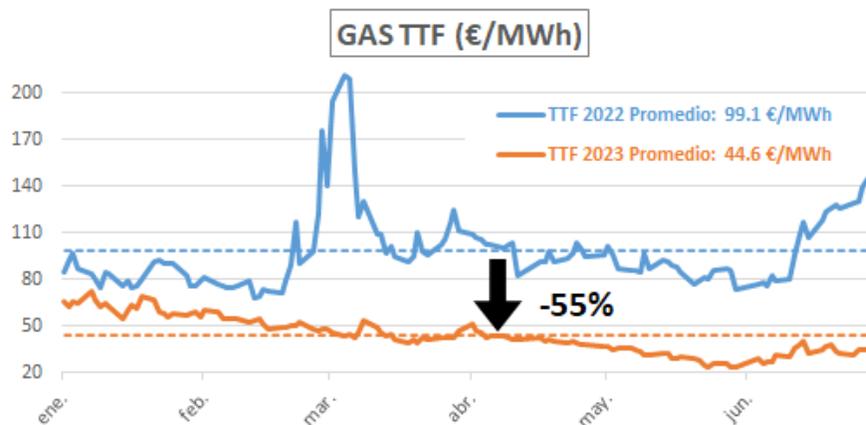
Capex principalmente destinado a los pilares estratégicos de la transición energética

Contexto de mercado

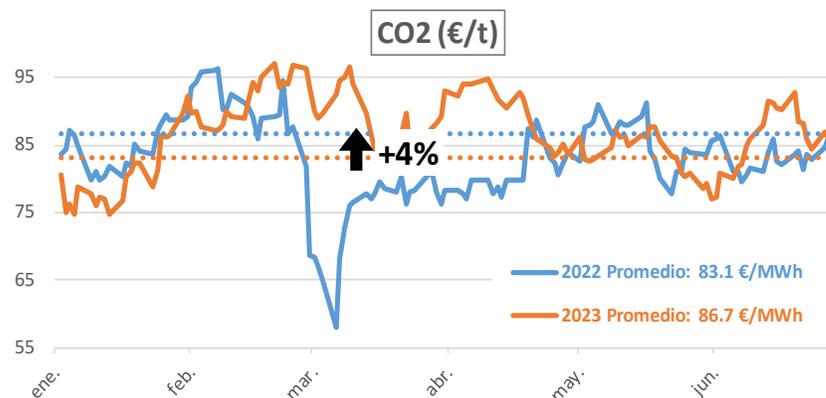
Se mantiene la tendencia a la baja de los precios de gas y electricidad en un contexto de descenso de la demanda



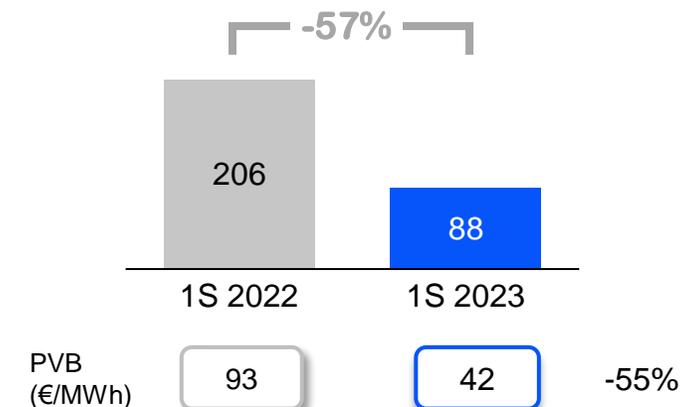
Precios spot del gas TTF (€/MWh)



Precios spot CO₂ (€/t)



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



Demanda eléctrica peninsular en España (TWh)⁽²⁾

	1S 2023
No ajustado	-4,8%
Ajustado ⁽⁴⁾	-4,2%

Área Endesa peninsular ⁽³⁾

	1S 2023	Por segmento (sin ajustar):
No ajustado	-3,8%	Industrial -1,9%
		Servicios -5,3%
		Residencial -4,0%
Ajustado ⁽⁴⁾	-3,1%	

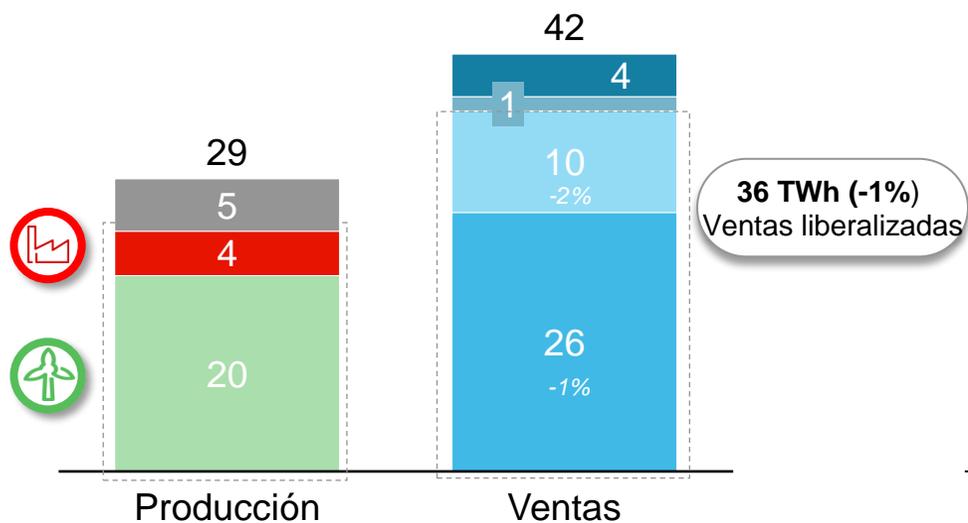
Sólido comportamiento del margen eléctrico liberalizado que comienza a normalizarse



Producción / Ventas (TWh)

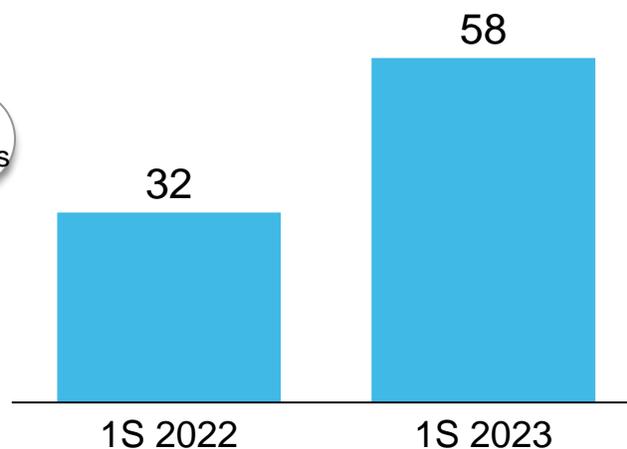
Producción libre de CO2 / Ventas a precio fijo

76%

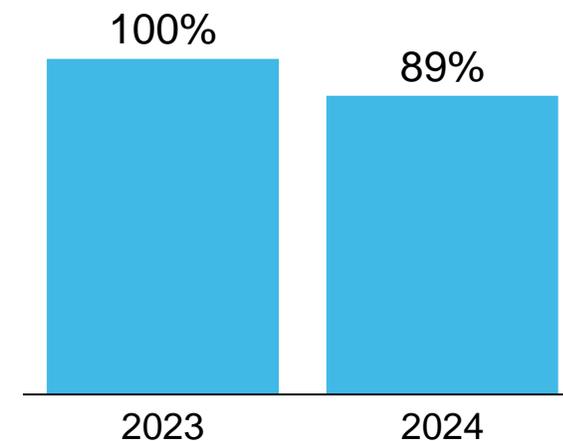


Margen unitario eléctrico liberalizado⁽¹⁾ (€/MWh)

+81%



Producción cubierta ⁽²⁾



- Extra-peninsular
- Térmico
- HNR
- Incl. margen eléctrico liberalizado
- PVPC (regulado)
- Internacional (ex Iberia)
- Mdo. libre: precio indexado
- Mdo. libre: precio fijo

Margen de comercialización (€/MWh)

2

~12

Precio de transferencia del contrato bilateral (€/MWh)

65

65

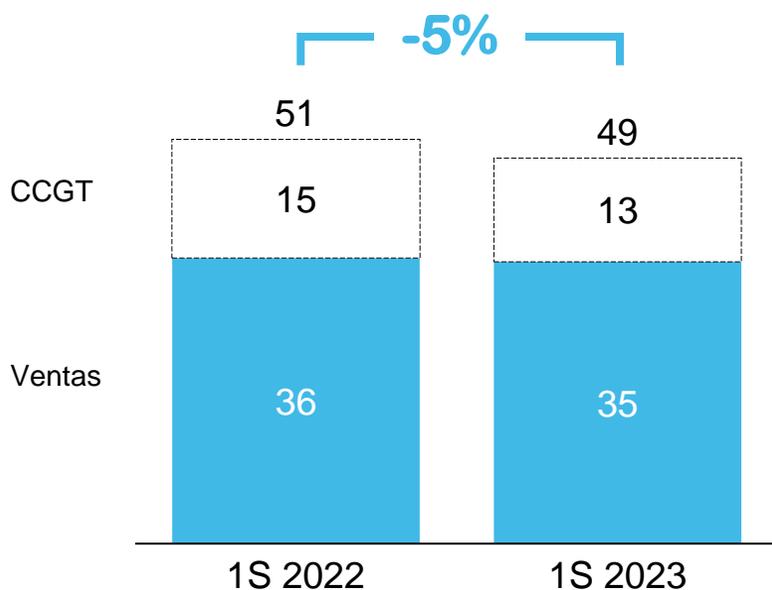
(1) Véanse los detalles en la diapositiva 31

(2) Producción inframarginal (hidráulica, nuclear y renovables no reguladas)

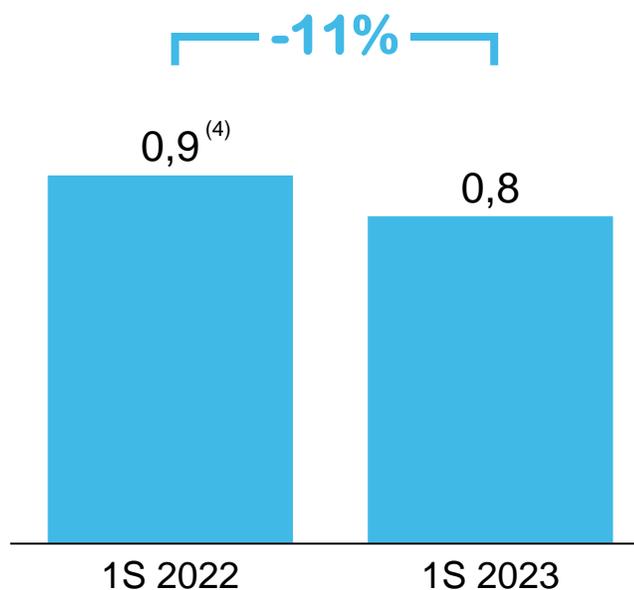
Margen del gas impactado por el contexto de mercado



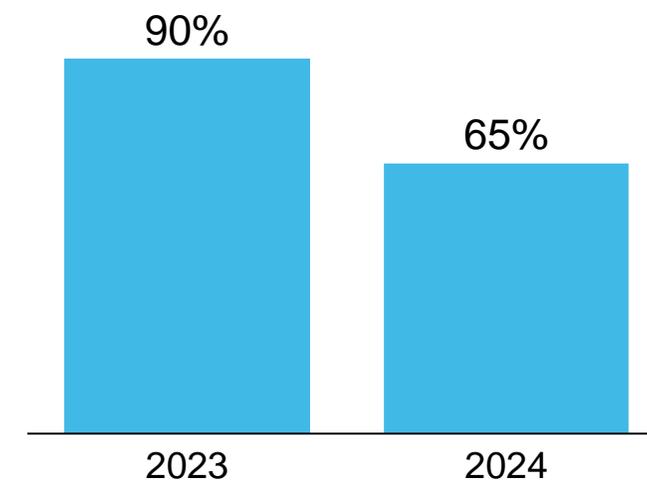
Volúmenes vendidos⁽¹⁾ (TWh)



Margen unitario del gas⁽²⁾ (€/MWh)



Volúmenes cubiertos⁽³⁾ (%)



Ciudadanos (MM)	1,8	1,8	-%
Liberalizados (MM)	1,5	1,4	-7%

- (1) Cifras redondeadas.
- (2) Margen unitario total excluyendo MtM
- (3) Volúmenes de contratos de aprovisionamiento cubiertos
- (4) Margen unitario incluido MtM: -0,8 €/MWh

1S 2023

Resultados financieros

Marco Palermo

CFO

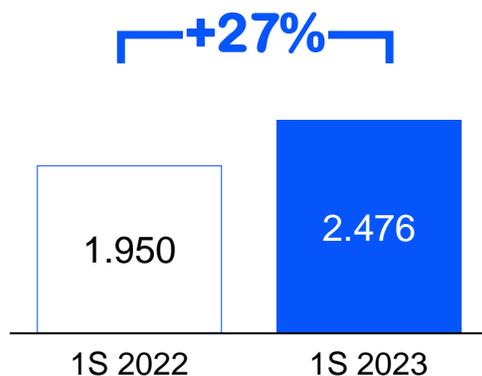
endesa

Principales indicadores financieros

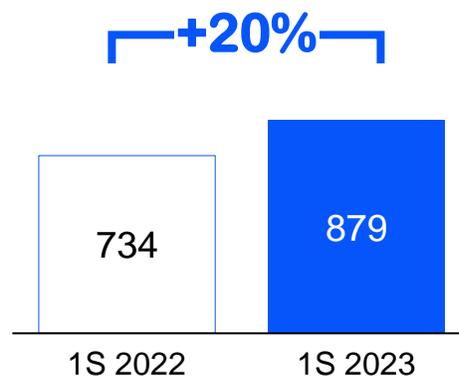
MM€



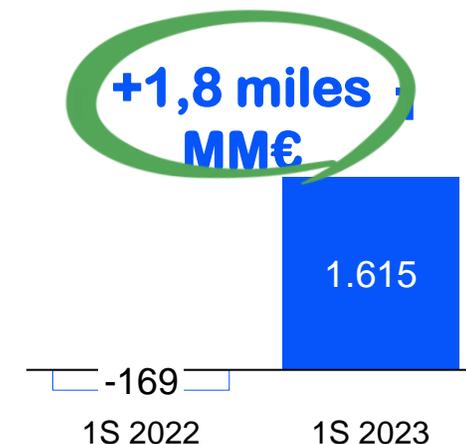
EBITDA en términos comparables⁽¹⁾



Resultado Ordinario Neto⁽¹⁾



FCO



EBITDA reportado

2.188

2.476

+13%

Resultado Neto reportado

916

879

-4%

FCO ajustado⁽²⁾

564

1.427

+0,9 miles MM€

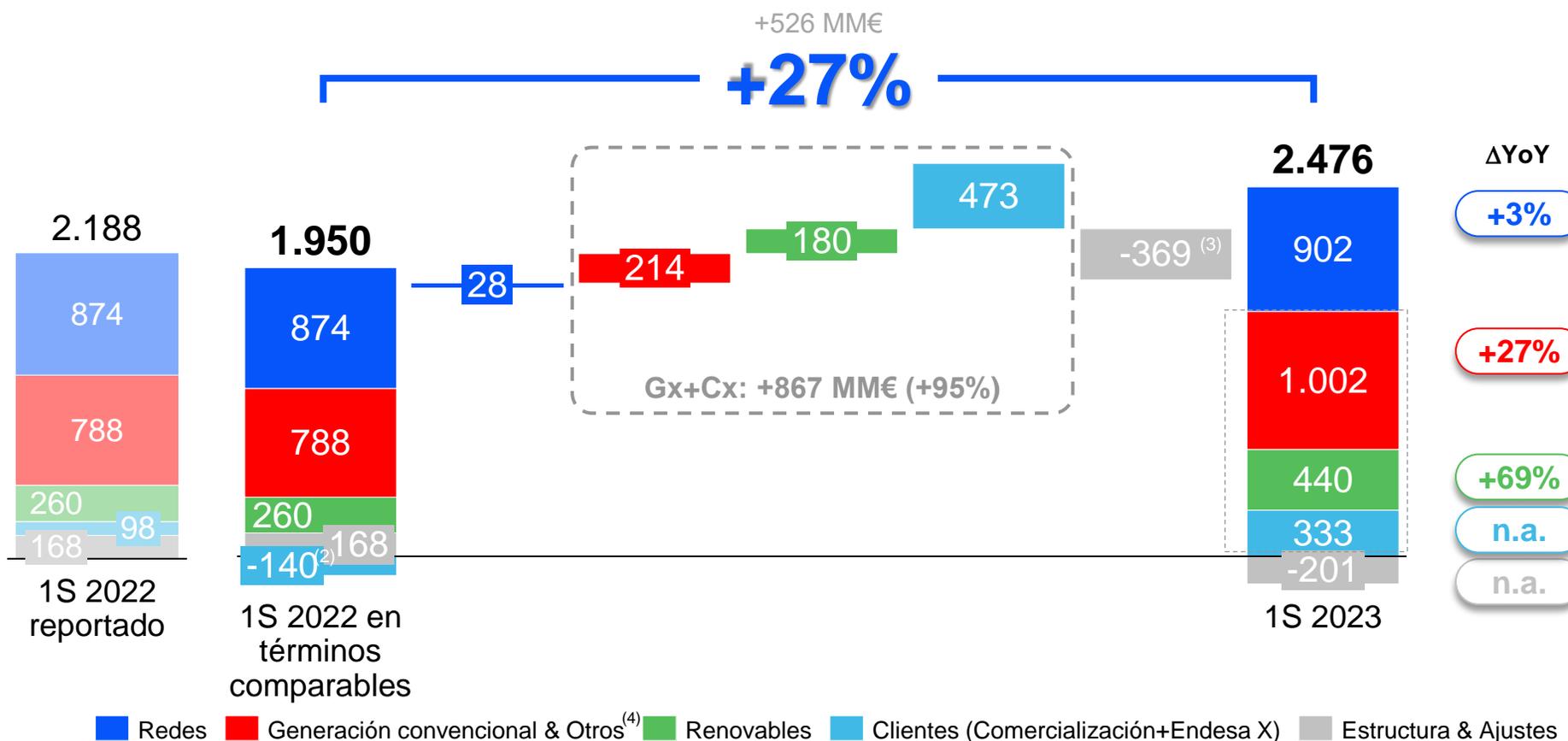
(1) No recurrentes 1S 2022: 238 MM€ de la plusvalía de la operación Endesa X Way. 182 MM€ a nivel de Resultado Neto
 (2) Ajustado por la variación del Capital Circulante Regulatorio en el periodo (+733 MM€ en 1S2022 y -188 MM€ en 1S2023)

+27% EBITDA en un contexto de normalización

MM€



EBITDA por negocio ⁽¹⁾



Sólido crecimiento basado en nuestra estrategia de negocio integrado

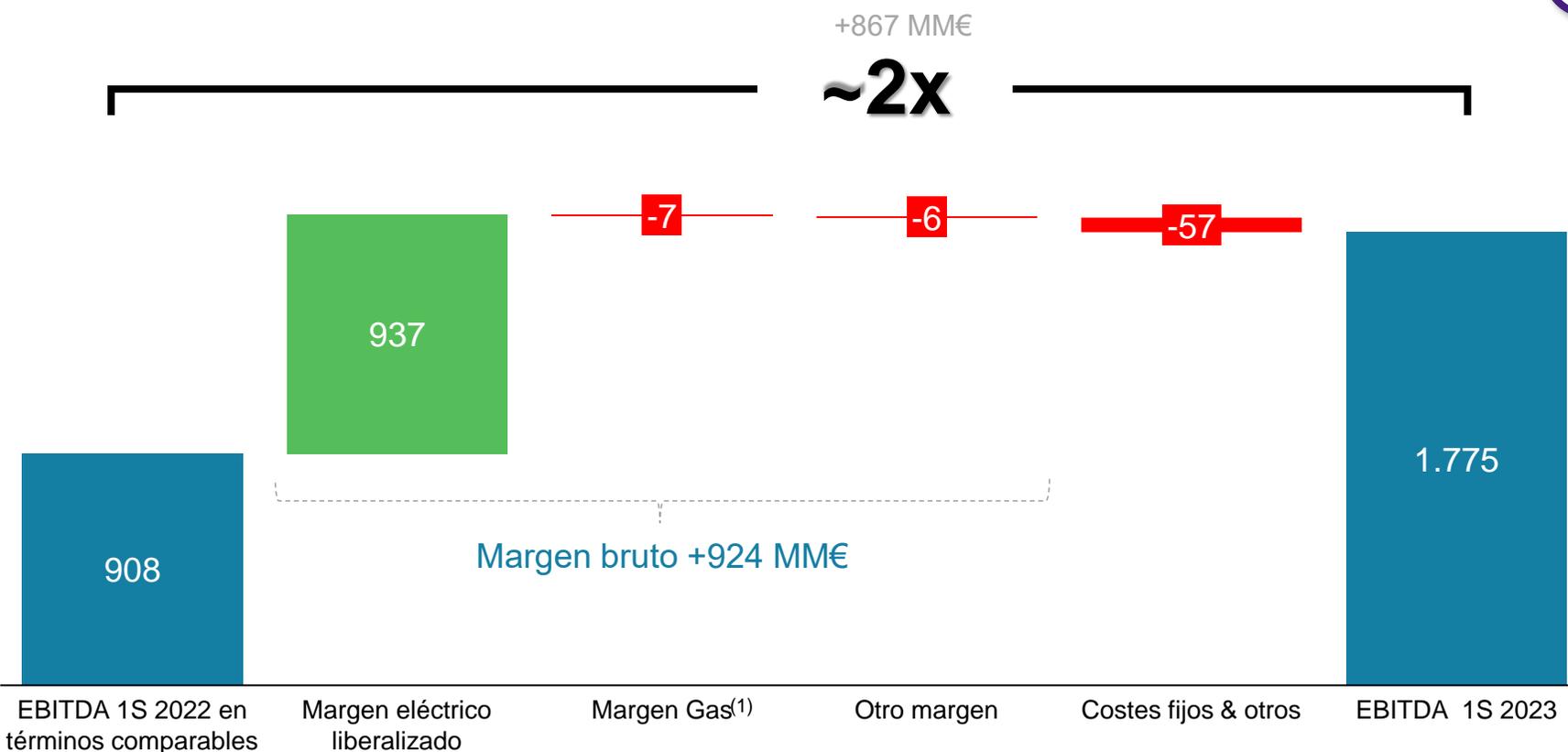
■ Redes ■ Generación convencional & Otros⁽⁴⁾ ■ Renovables ■ Clientes (Comercialización+Endesa X) ■ Estructura & Ajustes

(1) Cifras redondeadas
 (2) Excluido el efecto de 238 MM€ de la operación Endesa X Way
 (3) Incluye la sentencia del bono social en el 1S2022 (+152 MM€) y la tasa extraordinaria del 1,2% en el 1S2023 (-208 MM€)
 (4) Incluye Gx térmica, nuclear, extrapeninsular y otros.

Generación y Comercialización: fuerte crecimiento debido principalmente al margen eléctrico liberalizado



EBITDA en términos comparables de Generación y Comercialización



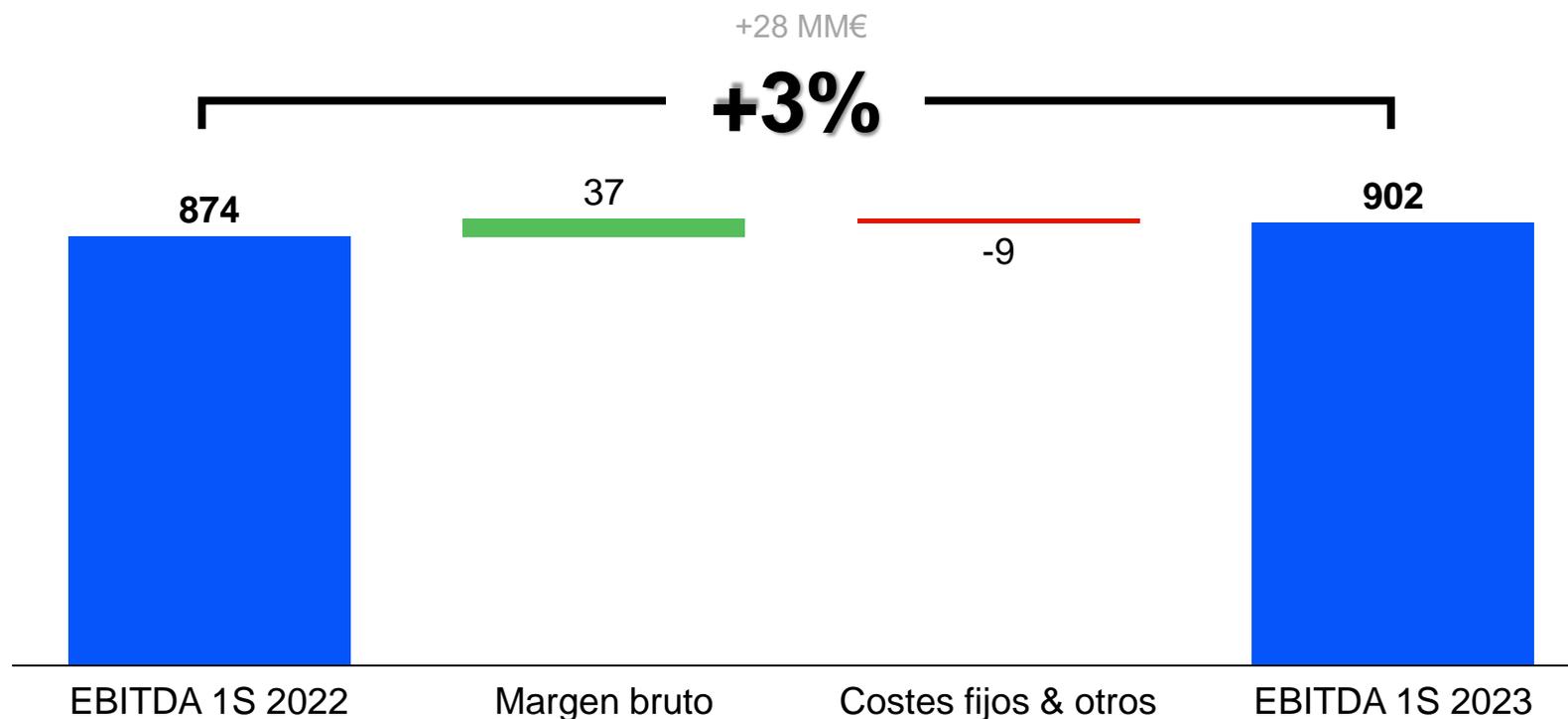
Margen eléctrico liberalizado +937 MM€:

- Mayores márgenes térmicos
- Normalización de la comercialización
- Gestión positiva de la posición corta

Costes fijos & otros: -57 MM€, principalmente por el efecto de la inflación

EBITDA de redes se mantiene estable

Evolución del EBITDA de Redes

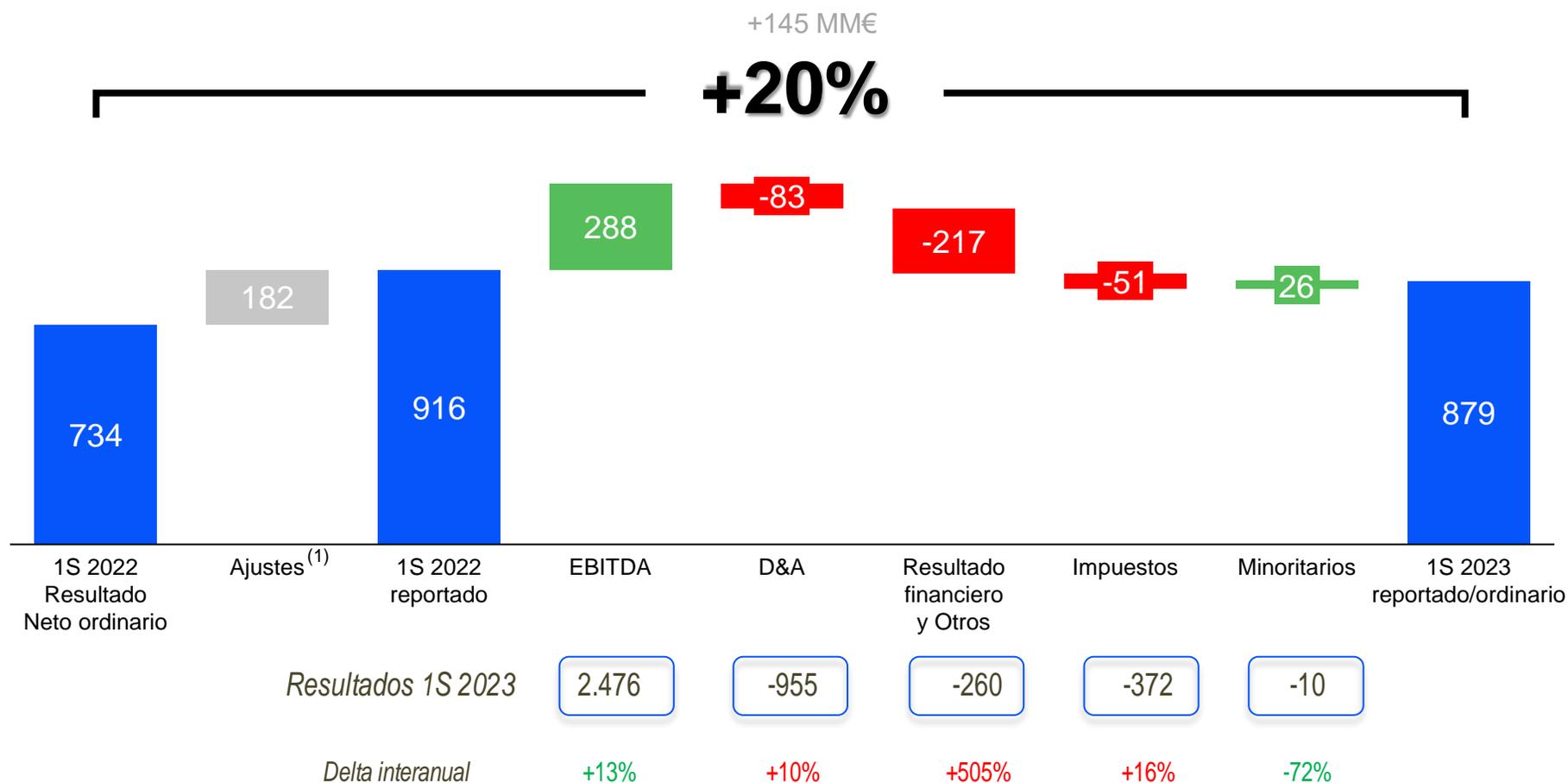


Ausencia de
reliquidaciones
**negativas del
año anterior**

El Resultado Ordinario Neto aumenta un 20% impulsado por el buen comportamiento del EBITDA



Pérdidas y ganancias (MM€)



Aumento de la amortización debido al **mayor esfuerzo inversor**

Resultados financieros afectados por el **aumento del coste de la deuda**, el **incremento de la deuda bruta media** y por la **actualización de las provisiones**

Tipo impositivo **~29,5%** afectado por la tasa extraordinaria (**~24% ajustado**)⁽²⁾

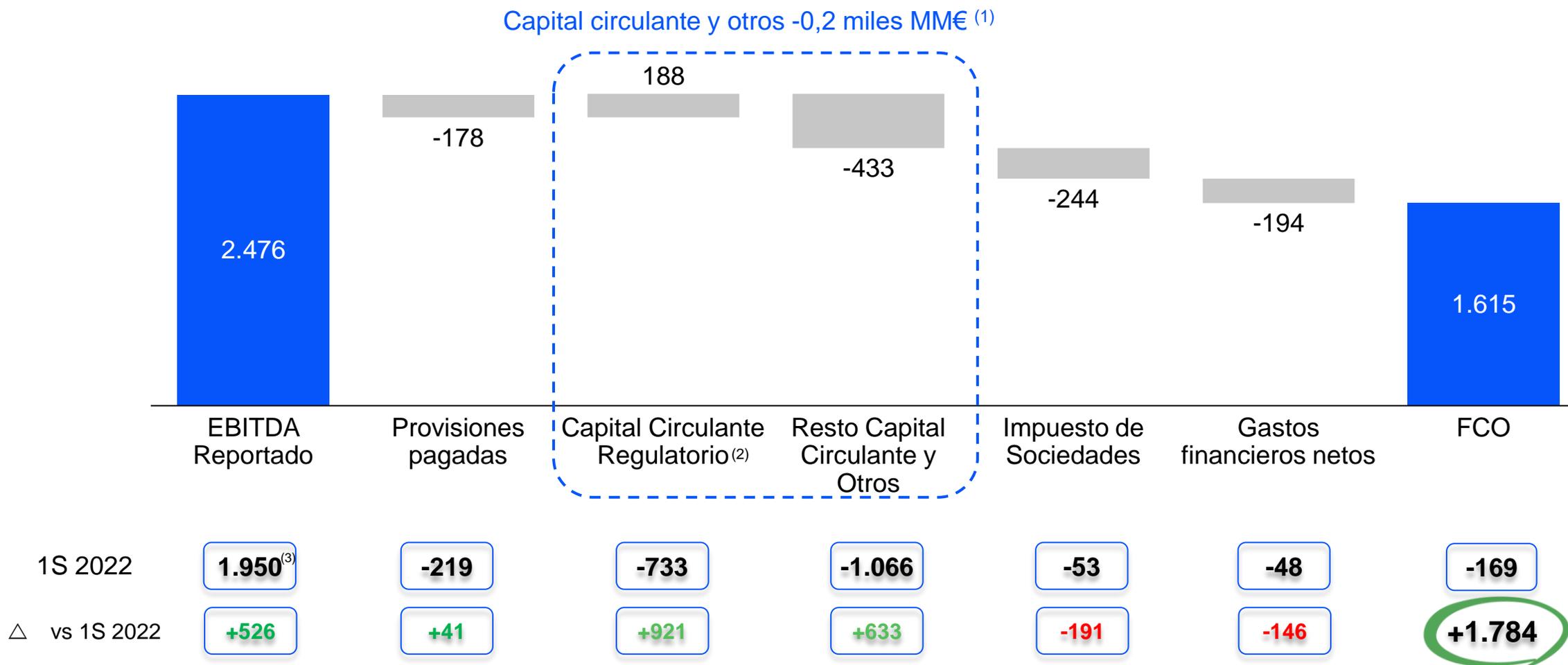
(1) Efecto neto de la operación Endesa X Way

(2) Ajustado por el gasto no deducible relacionado con la tasa extraordinaria que asciende a 208 MM€ y otros efectos menores

Sólida recuperación del FCO gracias a una buena gestión del capital circulante



MM€



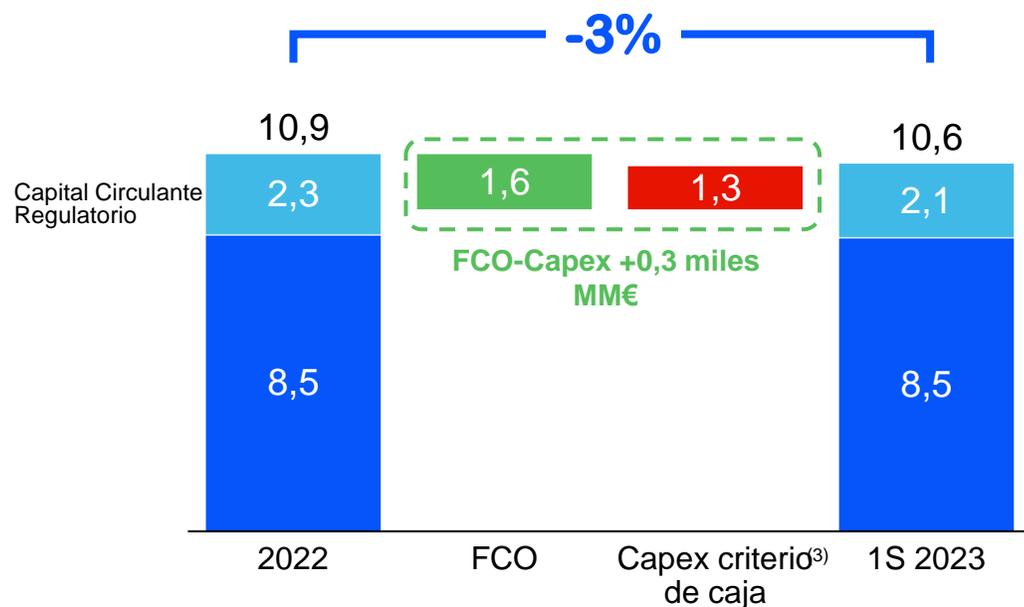
(1) Variación del saldo del año hasta la fecha
 (2) Saldo de las liquidaciones de la CNMC
 (3) EBITDA en términos comparables

Mejora de las métricas crediticias

Miles MM€



Evolución de la deuda neta ⁽¹⁾



Deuda neta / EBITDA en términos comparables⁽⁴⁾

2,0x

1,8x

FCO⁽⁵⁾ / Deuda neta

15%

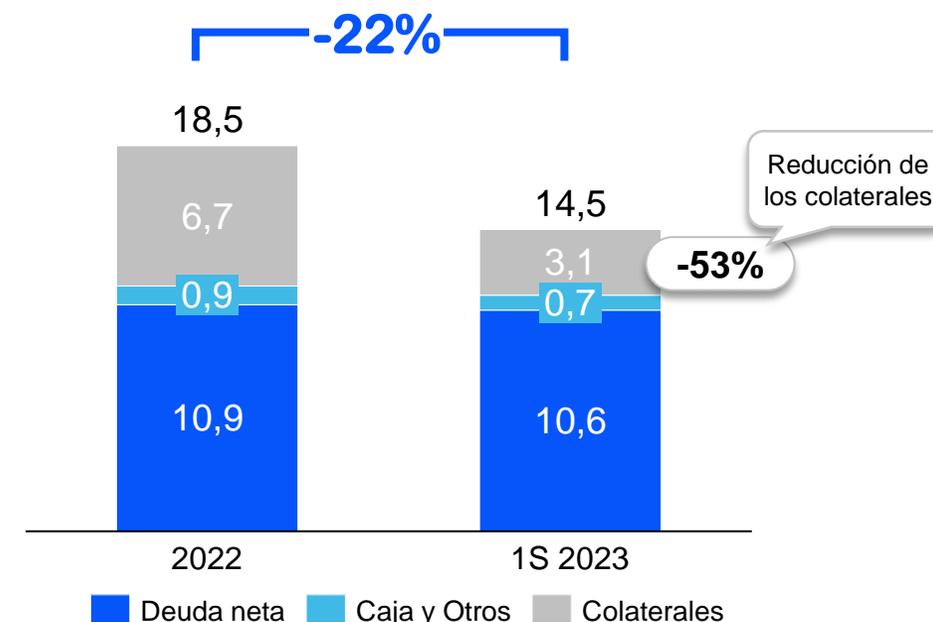
33%

(1) Cifras redondeadas

(2) Cifras redondeadas. Garantías en efectivo contabilizadas como garantías financieras brutas

(3) Capex con criterio de caja: Adquisiciones netas de activos (1.074 MM€) + Adquisiciones y cesiones de otras inversiones (190 MM€)

Deuda bruta ⁽²⁾



Coste de la deuda

1,4%

3,0%

(4) Últimos 12 meses. Excluido el efecto de 238 MM€ de la transacción de Endesa X Way en 2022.

(5) Últimos 12 meses

1S 2023

Conclusiones

José Bogas
CEO

endesa

Conclusiones



Buenos resultados respaldados por nuestro modelo de negocio integrado....

...se traducen en una sólida mejora del FCO

Confianza en alcanzar el objetivo de 2023

Exitoso modelo de negocio que fomenta el liderazgo en la transición energética

1S 2023

Anexos

The logo for Endesa, featuring the word "endesa" in a lowercase, blue, sans-serif font. The letters are slightly spaced out, and the overall design is clean and modern.

PyG 1S 2023 vs. 1S 2022

MM€



	1S 2023	1S 2022	% Var.
Ingresos	13.121	14.851	-12%
Aprovisionamientos y servicios	-8.057	-10.956	-26%
Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas	-1.506	-923	+63%
Margen bruto	3.558	2.972	+20%
Gastos de Personal y Otros resultados	-1.082	-784	+38%
EBITDA	2.476	2.188	+13%
D&A	-955	-872	+10%
EBIT	1.521	1.316	+16%
Resultado financiero neto	-270	-56	+382%
Resultado Neto por el Método de Participación	10	13	-23%
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	1.261	1.273	-1%
Impuesto sobre Sociedades	-372	-321	+16%
Intereses Minoritarios	-10	-36	-72%
RESULTADO NETO ATRIBUIBLE	879	916	-4%
RESULTADO ORDINARIO NETO	879	734	+20%

Endesa: PyG 1S 2023

MM€



	Gx Convencional	Renovables	Comercialización	Endesa X	Ajustes Gx+Cx ⁽¹⁾	Dx	Estructura	Ajustes	TOTAL
Ingresos	5.627	629	10.470	190	-4.964	1.261	233	-325	13.121
Aprovisionamientos y servicios	-3.039	-63	-9.584	-110	4.948	-77	-209	77	-8.057
Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas	-1.183	8	-331	0	0	0	0	0	-1.506
Margen bruto	1.405	574	555	80	(16)	1.184	24	(248)	3.558
Costes fijos de explotación y otros resultados	-403	-134	-258	-44	16	-282	-225	248	-1.082
EBITDA	1.002	440	297	36	-	902	(201)	-	2.476
D&A	-261	-127	-181	-21	0	-342	-23	0	-955
EBIT	741	313	116	15	-	560	(224)	-	1.521
Resultado financiero neto									-270
Resultado Neto por el Método de Participación									10
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS									1.261
Impuesto sobre Sociedades									-372
Intereses Minoritarios									-10
RESULTADO NETO ATRIBUIBLE									879
RESULTADO ORDINARIO NETO									879

Endesa: PyG 1S 2022

MM€



	Gx Convencional	Renovables	Comercialización	Endesa X	Ajustes Gx+Cx ⁽¹⁾	Dx	Estructura	Ajustes	TOTAL
Ingresos	6.250	501	12.861	158	-6.051	1.222	217	-307	14.851
Aprovisionamientos y servicios	-4.098	-92	-12.867	-77	6.013	-75	170	70	-10.956
Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas	-983	-24	83	0	0	0	1	0	-923
Margen bruto	1.169	385	77	81	(38)	1.147	388	(237)	2.972
Costes fijos de explotación y otros resultados	-381	-125	-254	194	38	-273	-220	237	-784
EBITDA	788	260	(177)	275	-	874	168	-	2.188
D&A	-259	-122	-109	-27	0	-329	-26	0	-872
EBIT	529	138	(286)	248	-	545	142	-	1.316
Resultado financiero neto									-56
Resultado Neto por el Método de Participación									13
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS									1.273
Impuesto sobre Sociedades									-321
Intereses Minoritarios									-36
RESULTADO NETO ATRIBUIBLE									916
RESULTADO ORDINARIO NETO									734

Capacidad instalada y producción



Capacidad instalada neta total (MW)

	1S 2023	2022	Var. (%)
Peninsular	17,781	17,781	+0%
Renovables ⁽²⁾	9,293	9,293	+0%
Hidráulica	4,746	4,746	+0%
Eólica	2,882	2,882	+0%
Solar	1,665	1,665	0%
Otras	0	0	0%
Nuclear	3,328	3,328	0%
Carbón	1,403	1,403	0%
Ciclos combinados	3,756	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	22,044	22,044	+0%

Producción bruta total⁽¹⁾ (GWh)

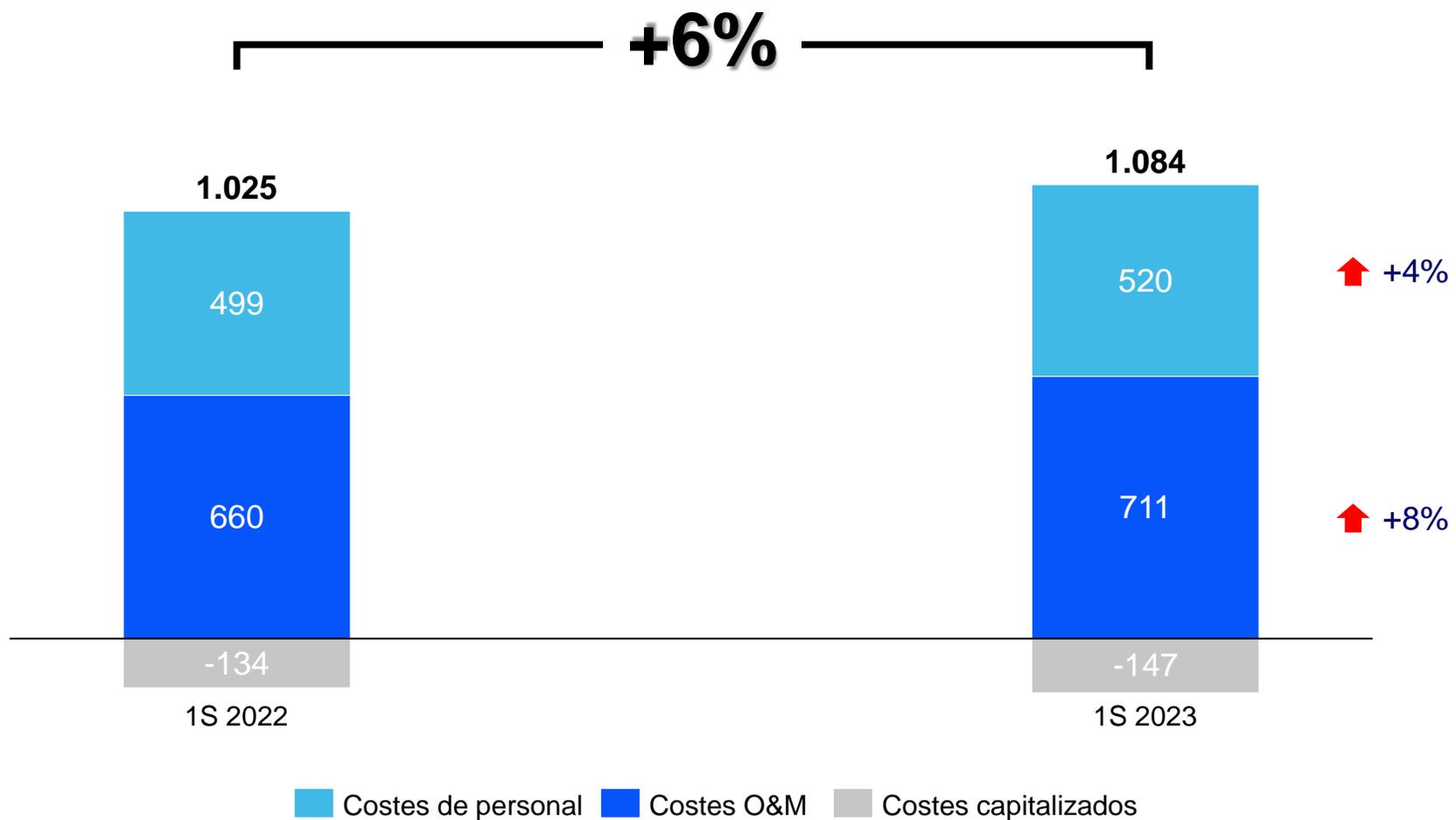
	1S 2023	1S 2022	Var. (%)
Peninsular	24,211	25,251	-4%
Renovables ⁽²⁾	7,291	6,215	+17%
Hidráulica	2,627	2,480	+6%
Eólica	3,307	2,831	+17%
Solar	1,357	904	50%
Otras	0	0	0%
Nuclear	12,441	13,447	-7%
Carbón	305	670	-54%
Ciclos combinados	4,174	4,919	-15%
Territorios extrapeninsulares	5,279	5,889	-10%
Carbón	6	28	-79%
Fuel - Gas	2,104	2,082	1%
Ciclos combinados	3,169	3,779	-16%
Total	29,490	31,140	-5%

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

(2) Incluye 132 GWh extrapeninsulares en la primera mitad de 2023 (97 MW) frente a 80 GWh en la primera mitad de 2022 (77 MW en la primera mitad de 2022)

Evolución de los costes fijos

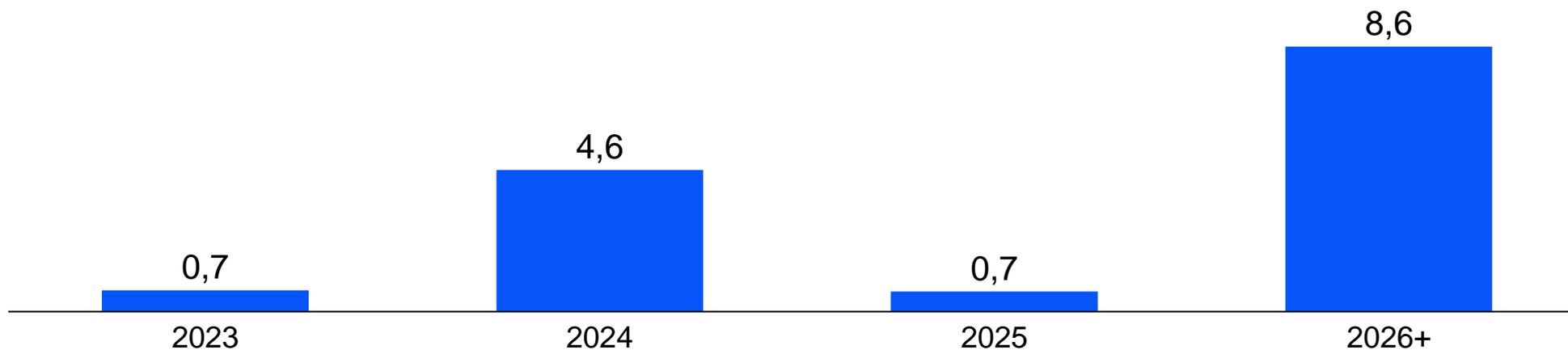
MM€



Vencimiento de la deuda



Vencimiento de la deuda por año⁽¹⁾ (miles MM€)



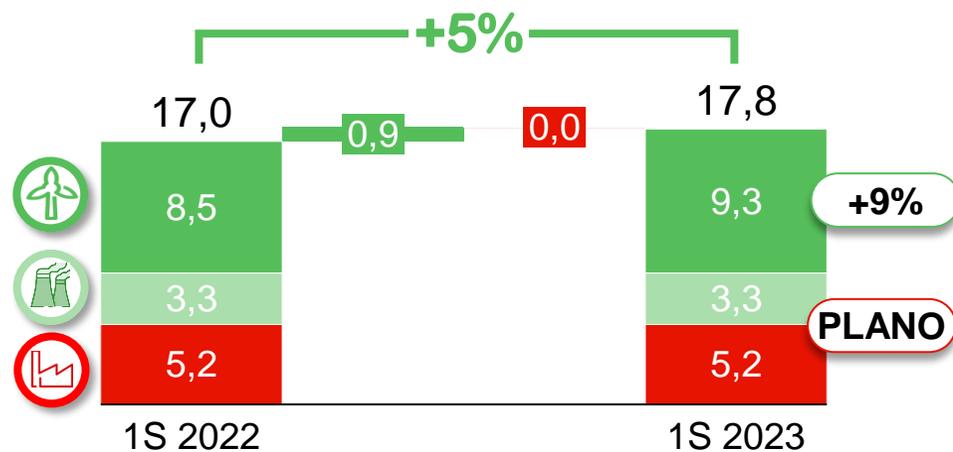
Vida media de la deuda (años) **3,8**

Posición de liquidez (miles MM€) **8,5**

Deuda bruta sostenible **64%**

Capacidad instalada y producción peninsular

Capacidad instalada⁽¹⁾ (GW)

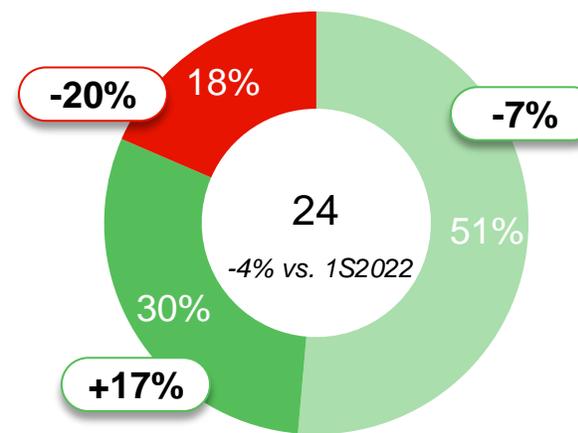


Capacidad libre de CO₂

70%

71%

Producción⁽²⁾ (TWh)



Producción libre de emisiones CO₂

81%

Renovable

Nuclear

Gx térmica

Variación frente a 1S 2022

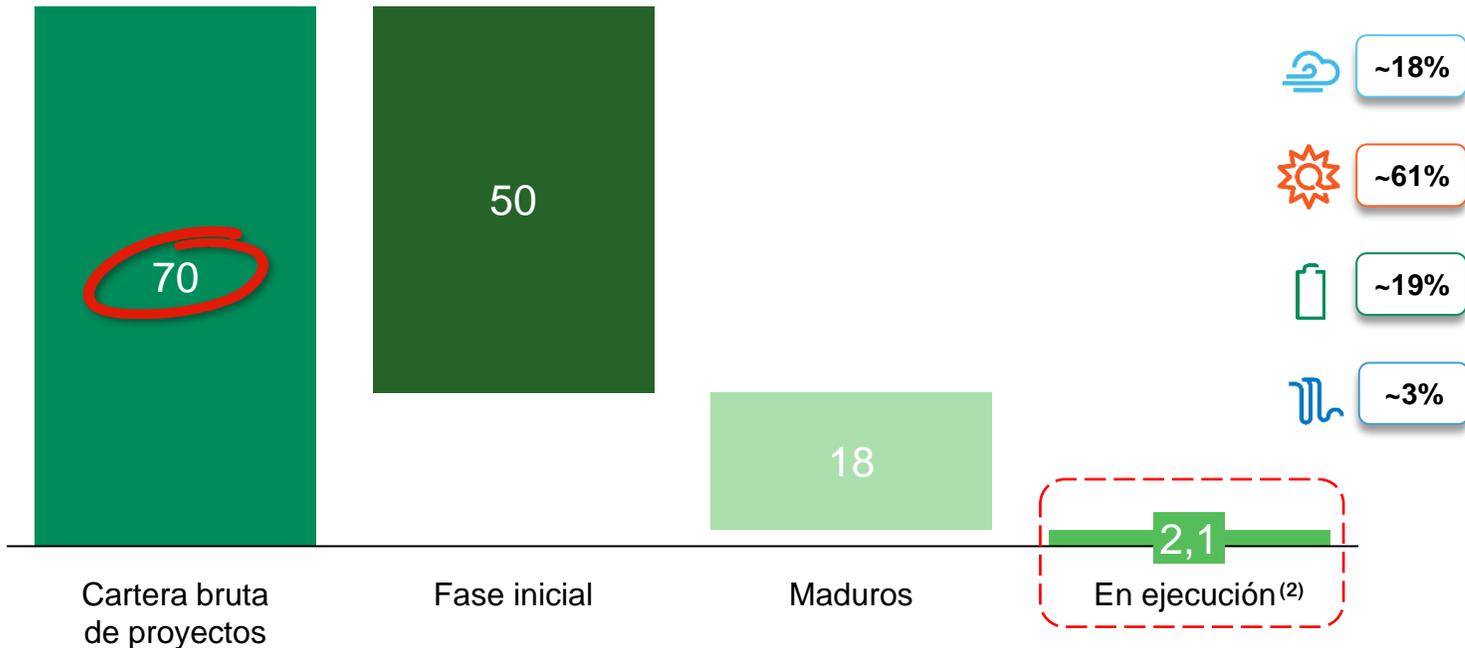
(1) Capacidad neta peninsular. Incluidos 97 MW en 1S 2023 y 77 MW en 1S 2022 de energías renovables extrapeninsular. Cifras redondeadas

(2) Generación peninsular. Energía en barras de central. Incluidos 132 GWh en el 1S 2023 y 80 GWh en el 1S de 2022 de energías renovables extrapeninsular. Cifras redondeadas

Cartera de proyectos de 70 GW que impulsa la aceleración de las renovables



Cartera de proyectos renovables⁽¹⁾ (GW)



Cartera de proyectos maduros y en ejecución por COD⁽³⁾ (GW)



~2,5x
objetivos
2023-25

~50% de los objetivos 2023-25 de nueva capacidad ya en ejecución

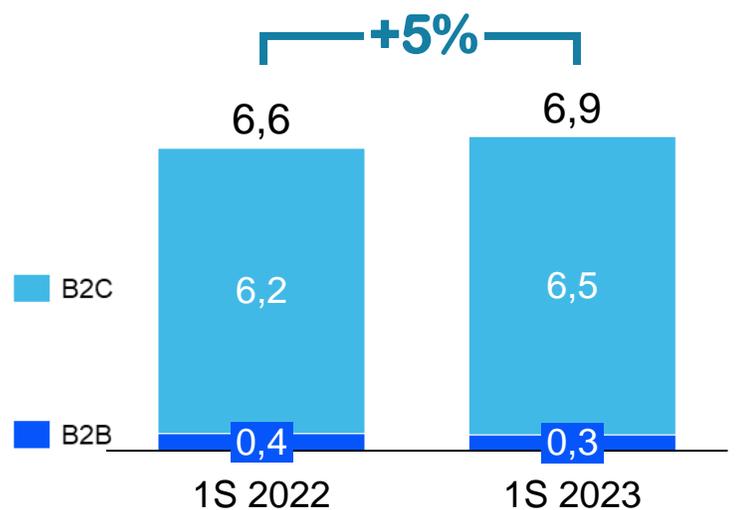
~7 GW con puntos de conexión adjudicados por el O.S.⁽⁴⁾

(1) A 30 de junio de 2023. Cifras redondeadas. Proyectos BESS incluidos en cada fase
 (2) Sólo se consideran los proyectos con fecha de puesta en marcha 2023-25
 (3) Sin considerar BESS (3 GW)
 (4) Operador del Sistema. Gestor de la red de transporte

Ventas a mercado libre y clientes

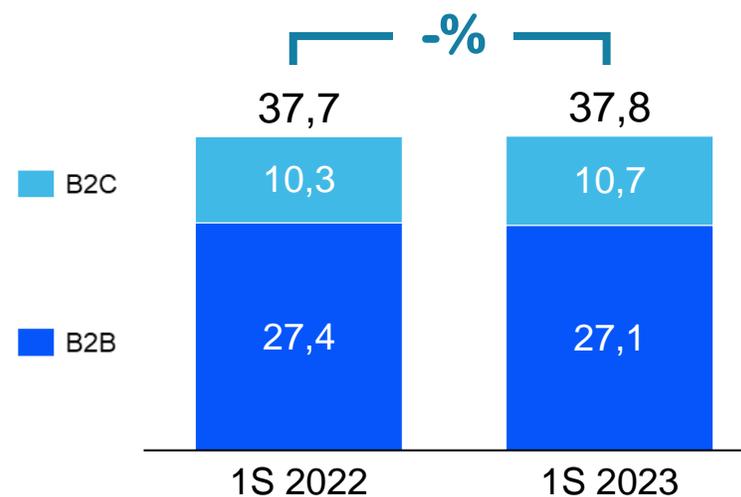


Cientes mercado libre ⁽¹⁾ (MM)



Regulado (MM)	3,9	3,7	-5%
TOTAL (MM)	10,5	10,5	-%

Ventas a mercado libre ⁽²⁾ (TWh)

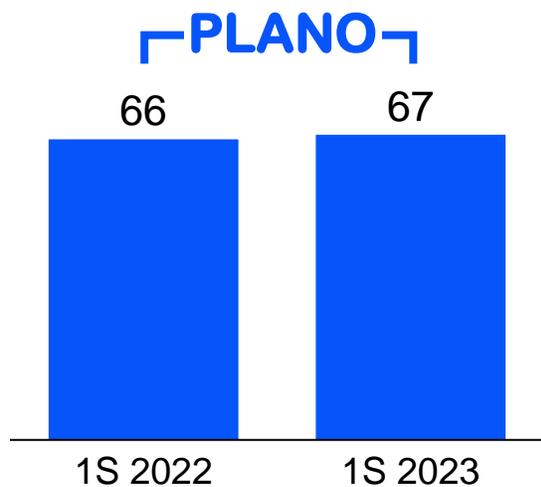


Regulado (TWh)	5,2	4,3	-17%
TOTAL (TWh)	42,9	42,1	-2%

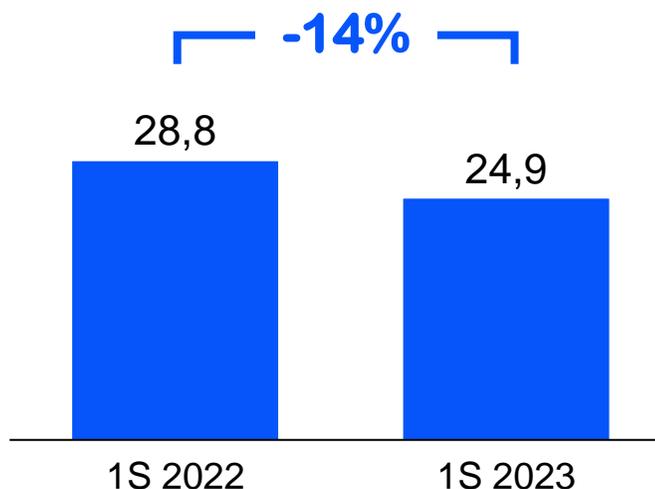
Redes: parámetros operativos



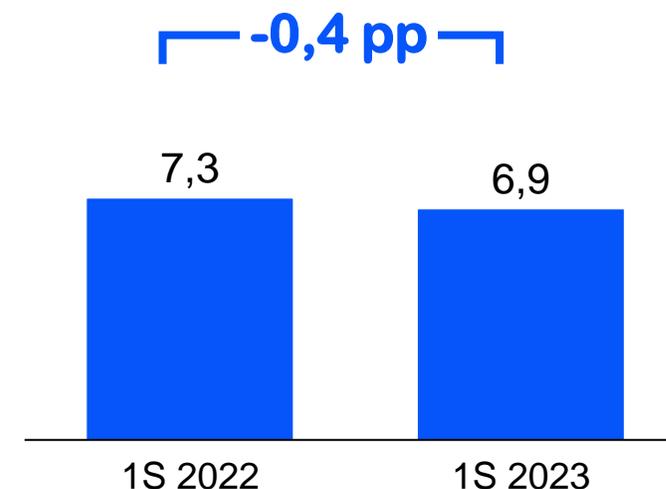
Energía distribuida (TWh)



TIEPI⁽¹⁾ (min.)



Pérdidas (%)



Energía a clientes propios⁽²⁾ (TWh)



RAB (miles MM€)



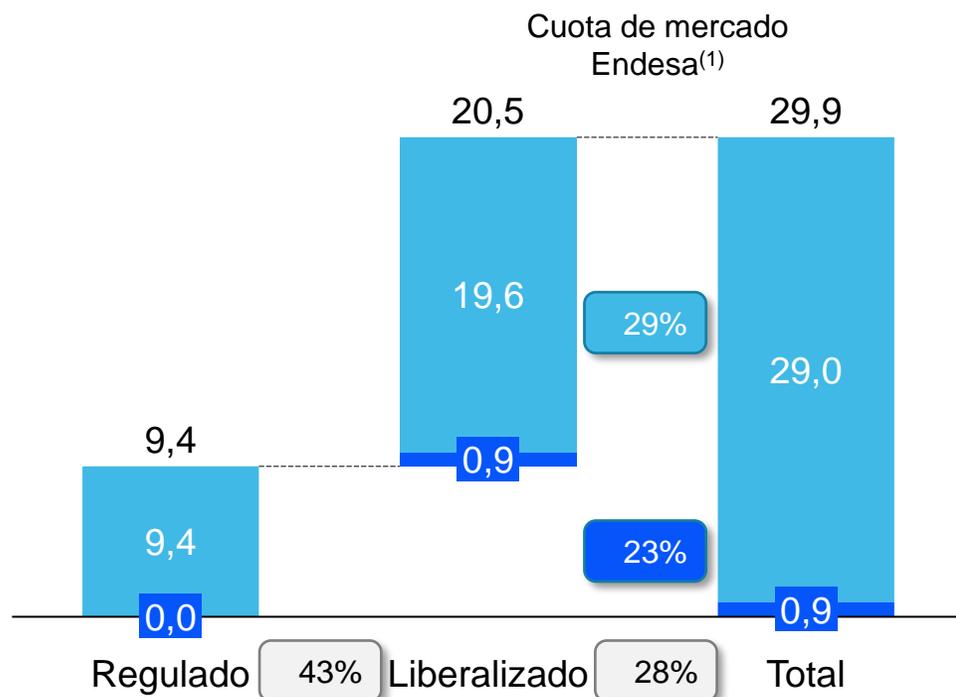
(1) Tiempo de Interrupción Equivalente a la Potencia Instalada. Según regulador español. Minutos de interrupción propios + programados y transporte
(2) En barras de central (criterios REE). A nivel de país. No ajustado

Mercado eléctrico español

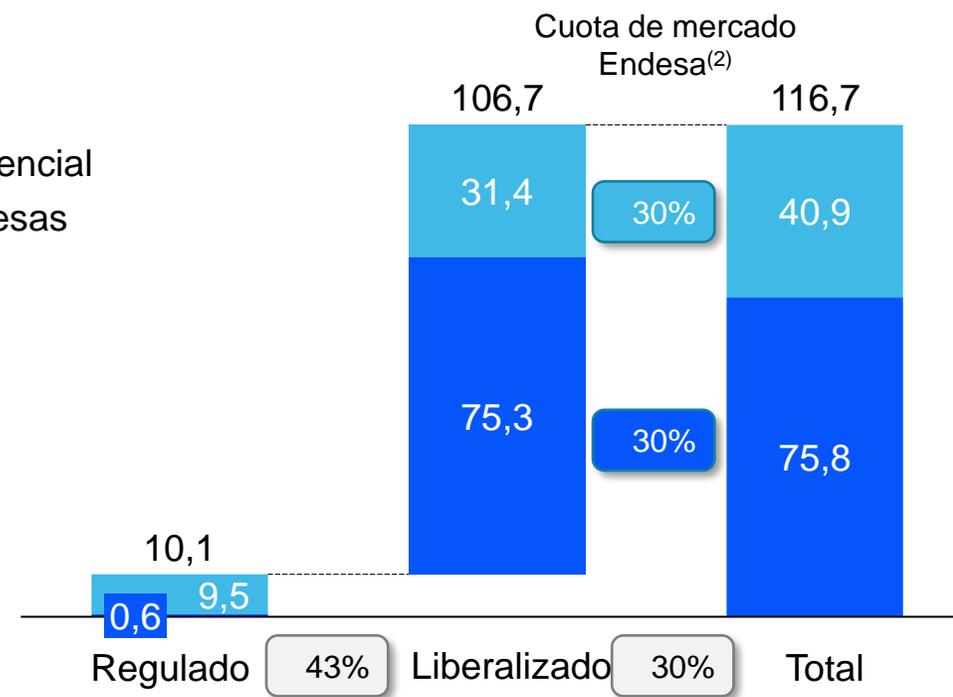
1S 2023



Cientes (MM)



Energía vendida (TWh)



Residencial
Empresas

(1) Clientes: CNMC "Informe de supervisión de los cambios de comercializador" publicado 13/04/2023
 (2) Energía vendida: Estimación interna basada en el "sistema de previsión diaria de energía sectorial"

Glosario de términos (I/II)



Concepto	Cálculo	Nº de referencia del Informe de Gestión Consolidado
Coste medio de la deuda (%)	$(\text{Coste deuda financiera bruta}) / \text{Deuda financiera media bruta}: (239 \text{ MME} \times (12 \text{ meses} / 6 \text{ meses})) / 16.128 \text{ MME} = 3,0\%$	9
Vida media de la deuda (nº de años)	$(\text{Principal} \times \text{número de días de vigencia}) / (\text{Principal Vigente al Cierre del Periodo} \times \text{Número Días del Periodo}): 55.302 / 14.556 = 3,8 \text{ años}$	9
Flujo de caja de las operaciones - FCO (MME)	Flujos netos de efectivo de las actividades de explotación (1.615 MME)	9
FCO / Deuda neta 1S 2023	$(\text{FCO de 3T y 4T 2022} (1.841 \text{ MME}) + \text{FCO de 1S 2023} (1.615 \text{ MME})) / \text{Deuda financiera neta} (10.597 \text{ MME}) = 33\%$	n/a
Cobertura vencimientos de deuda (meses)	Periodo de vencimientos (nº meses) de la deuda vegetativa que se podría cubrir con la liquidez disponible: 20 meses	9
Resultado bruto de explotación -EBITDA- (MME)	$\text{Ingresos} (13121. \text{ MME}) - \text{Aprovisionamientos y servicios} (8057. \text{ MME}) + \text{Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas} (-1506. \text{ MME}) + \text{Trabajos realizados por el Grupo para su activo} (147 \text{ MME}) - \text{Gastos de personal} (520. \text{ MME}) - \text{Otros Gastos Fijos de Explotación} (711. \text{ MME}) + \text{Resultados de enajenación de activos} (2 \text{ MME}) = 2476. \text{ MME}$	11
Resultado de explotación -EBIT- (MME)	$\text{Resultado bruto de explotación} (2476. \text{ MME}) - \text{Depreciación y amortización} (955. \text{ MME}) = 1521. \text{ MME}$	11
Costes fijos -Opex- (MME)	$\text{Gastos de personal} (520. \text{ MME}) + \text{Otros gastos fijos de explotación} (711 \text{ MME}) - \text{Trabajos realizados por el Grupo para su activo} (147 \text{ MME}) = 1084. \text{ MME}$	11
Margen de contribución (MME)	$\text{Ingresos} (13121. \text{ MME}) - \text{Aprovisionamientos y servicios} (8057. \text{ MME}) + \text{Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas} (-1506. \text{ MME}) = 3558. \text{ MME}$	11
Apalancamiento (veces)	$\text{Deuda financiera neta} (10597. \text{ MME}) / \text{Resultado bruto de explotación} (3377. \text{ MME de 3T y 4T 2022} + 2476. \text{ M€ de 1S 2023}) = 02x$	n/a

Glosario de términos (II/II)



Concepto	Cálculo	Nº de referencia del Informe de Gestión Consolidado
Inversión bruta (MM€)	Inversiones brutas materiales (909 MM€) e inmateriales (195 MM€) - derechos de uso (59 MM€) + Otros (-2 MM€) = 1.043 MM€	n/a
Deuda financiera neta (MM€)	Deuda financiera a largo y corto plazo (13.151 MM€ + 1.314 MM€) - Caja y otros medios líquidos equivalentes (697 MM€) – Derivados reconocidos como activos financieros (23 MM€) – Garantías financieras de activo (3.148 MM€) = 10.597 MM€	9
Resultado financiero neto (MM€)	Ingreso financiero (25 MM€) - Gasto financiero (318 MM€) - Resultado neto de Instrumentos Financieros Derivados (3 MM€) + Diferencias de cambio netas (20 MM€) = -270 MM€	11
Ingresos (MM€)	Ventas y prestación de servicios (12.895 MM€) + Otros ingresos de explotación (226 MM€) = 13.121 MM€	11
Resultado Neto Ordinario 1S 2023 (MM€)	Resultado Neto de la Sociedad Dominante (879 MM€) - Resultado Neto en ventas de activos no financieros superiores a 10 MM€ (0 MM€) - Pérdidas netas por deterioro de activos no financieros superiores a 10 MM€ (0 MM€) = 879 MM€	11
Resultado Neto Ordinario 1S 2022 (MM€)	Resultado Neto de la Sociedad Dominante (916 MM€) - Resultado Neto en ventas de activos no financieros superiores a 10 MM€ (182 MM€) - Pérdidas netas por deterioro de activos no financieros superiores a 10 MM€ (0 MM€) = 734 MM€	11
Margen eléctrico liberalizado (MM€)	Margen de Contribución Gx conv. (1.405 MM€) + Margen Renovables (574 MM€) + Margen comercialización eléctrico (555 MM€) - Margen SENP (160 MM€) - Margen PVPC (24 MM€) - Margen gas exMtM (41 MM€) - Otros (194 MM€) = 2.115 MM€	n/a
Margen unitario eléctrico liberalizado (€/MWh)	Margen eléctrico integrado / Ventas eléctricas en el mercado liberalizado en España y Portugal: 2.115 MM€ / 36,3 TWh = 58,2 €/MWh	n/a
Margen unitario de gas exMtM (€/MWh)	Margen Gestionable de Gas exMtM / Ventas de Gas: 41,0 MM€ / 48,5 TWh = 0,8 €/MWh	n/a

Nota: Véase el Informe de Gestión Consolidado para las Medidas Alternativas de Rendimiento no incluidas en este documento.

Aviso Legal



Este documento contiene ciertas afirmaciones que constituyen estimaciones o perspectivas (“forward-looking statements”) sobre estadísticas y resultados financieros y operativos y otros futuribles. 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.

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



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