



endesa

Primer semestre de 2022 Resultados consolidados

27 de julio, 2022

1S 2022

Resultados consolidados

José Bogas
CEO

endesa

Principales indicadores del periodo



Crisis energética en Europa

Deterioro del escenario macro y del contexto energético

Descarbonización

El enfoque de la UE con la descarbonización y la autosuficiencia es la única solución a largo plazo

Inversión

Sólida tendencia de inversión ~930 M€
>70% en renovables y distribución

Desempeño del negocio

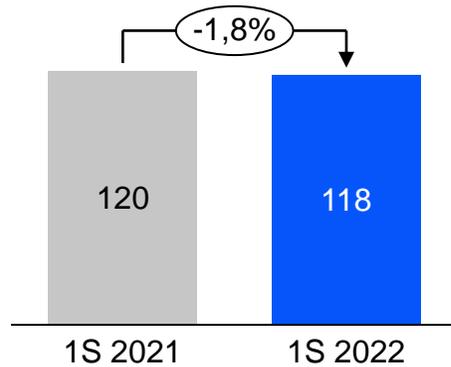
EBITDA en términos comparables +4% (+17% reportado) y Resultado Neto Ordinario -12%

Contexto del mercado

Precios récord de la energía como consecuencia de la extrema volatilidad del gas



Demanda Peninsular en España (TWh)⁽¹⁾



Área de Endesa⁽²⁾ :

1S 2022

Por segmento (no ajustado):

Ajustado⁽³⁾

-0,5%

Industrial -3,5%

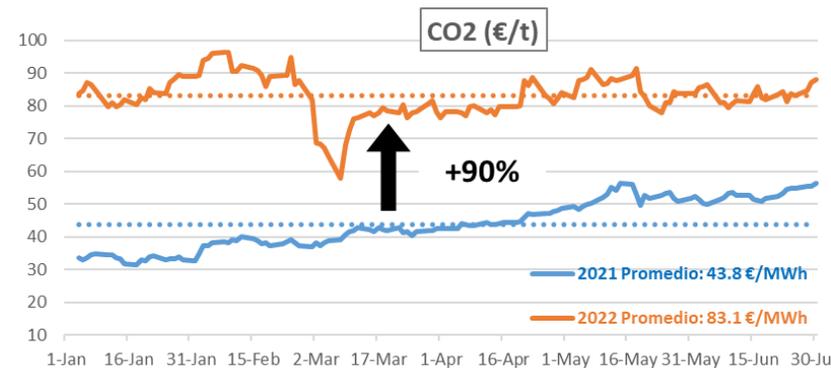
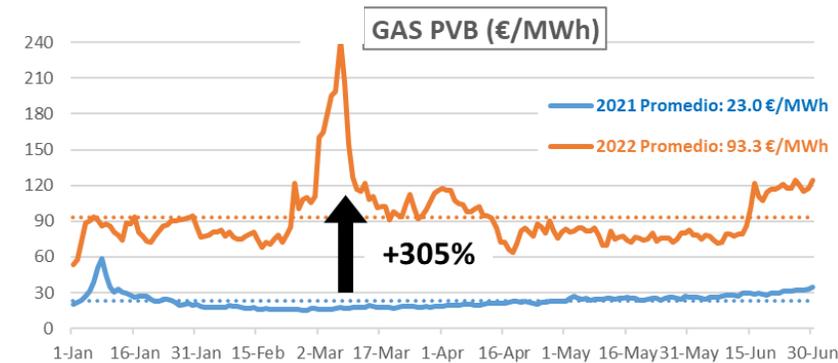
No ajustado

-0,1%

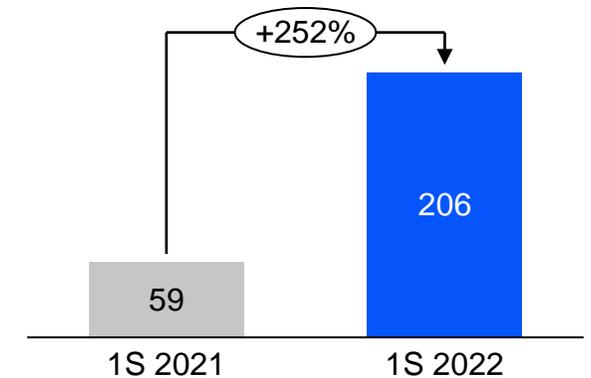
Servicios +11,1%

Residencial -4,6%

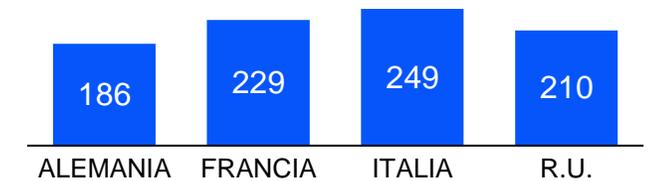
Precios spot de las commodities



Precios medios del pool (€/MWh)



Precios medios 1S 2022 en Europa (€/MWh)



(1) Demanda peninsular no ajustada. Fuente: REE

(2) Fuente: Estimaciones propias de Endesa peninsular. Variación frente a (3) Por temperatura y laboralidad 2021

Novedades regulatorias



Paquete REPowerEU actualizado

- Nuevas directrices sobre **medidas temporales** para ayudar a frenar los altos precios de la electricidad
- Nuevos **objetivos**:
 - Objetivos renovables: **del 40% al 45% para 2030**
 - Objetivo de ahorro de energía: **del 9% al 13% frente a 2020**
 - **Diversificación de las importaciones y refuerzo de la red y las interconexiones**
- Iniciativa legal para **acelerar la concesión de permisos a las Renovables y promover la autogeneración**

RDL 10/2022

- **Tope de gas**: Desde el 15 de junio de 2022 hasta el 31 de mayo de 2023. Tope de gas medio de 48,8 €/MWh para la generación de electricidad
- **Reforma del PVPC**: Aplicable a partir de principios de 2023. Vinculado a la cesta de referencia de los forward
- **Reforma del RECORE**: Reactivación del ajuste de la desviación de los precios del mercado, calculado frente a una cesta de precios spot y forward

RDL 11/2022

- **Prórroga de las medidas fiscales y sociales hasta el 31/12/2022**
- **Prórroga de la tasa de gas** regulada en el RDL 17/2021 hasta el 31/12/22 ampliando el tope de electricidad de 67 €/MWh para la generación hidráulica, nuclear y renovable

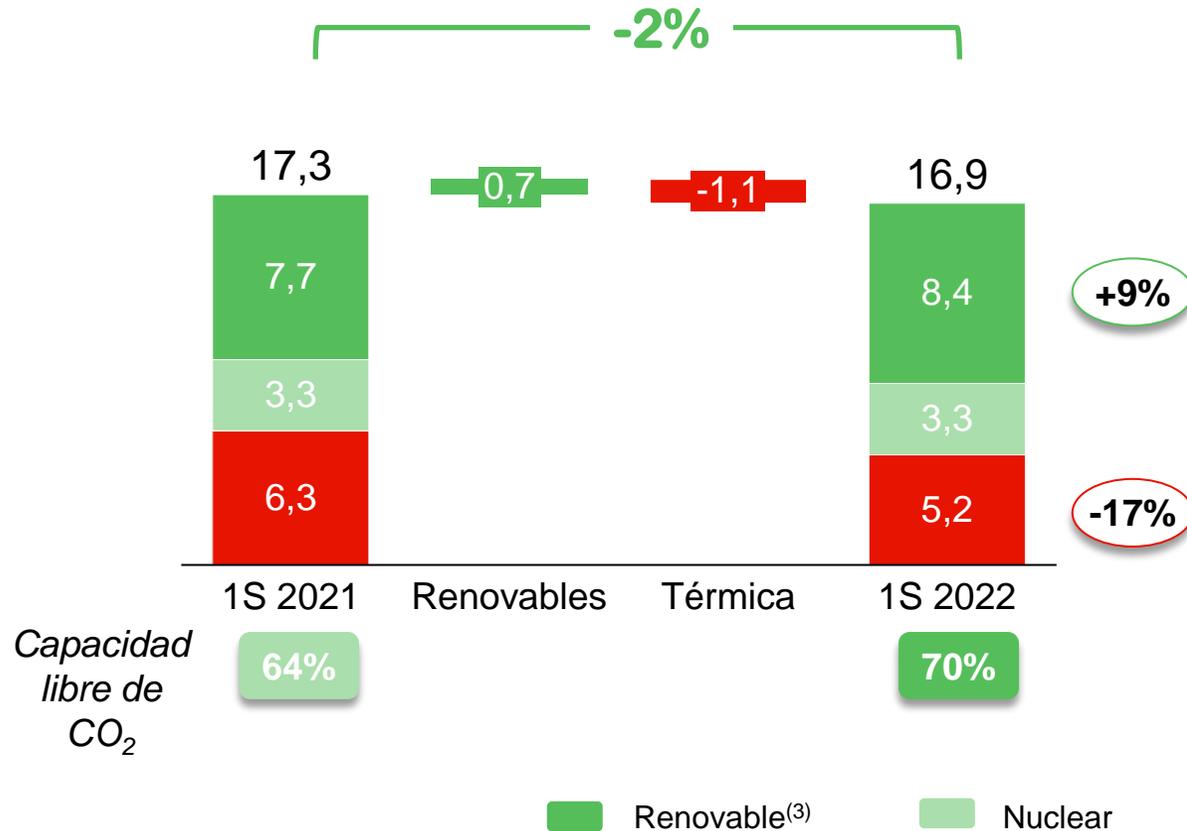
Otros

- **Proyecto de Orden** para la realización de subastas reguladoras del suministro de carburantes en los **territorios no peninsulares**
- Anuncio de un **impuesto sobre los beneficios extraordinarios**. Los detalles aún se desconocen

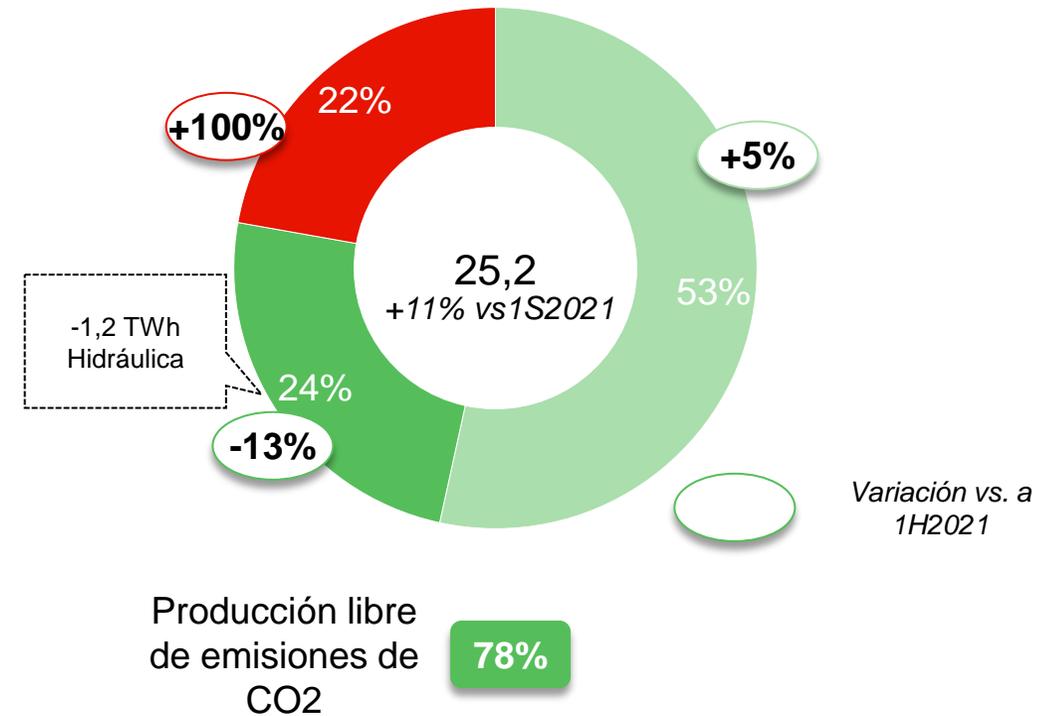
La producción renovable sigue afectada por la baja disponibilidad de la hidro



Capacidad instalada⁽¹⁾ (GW)



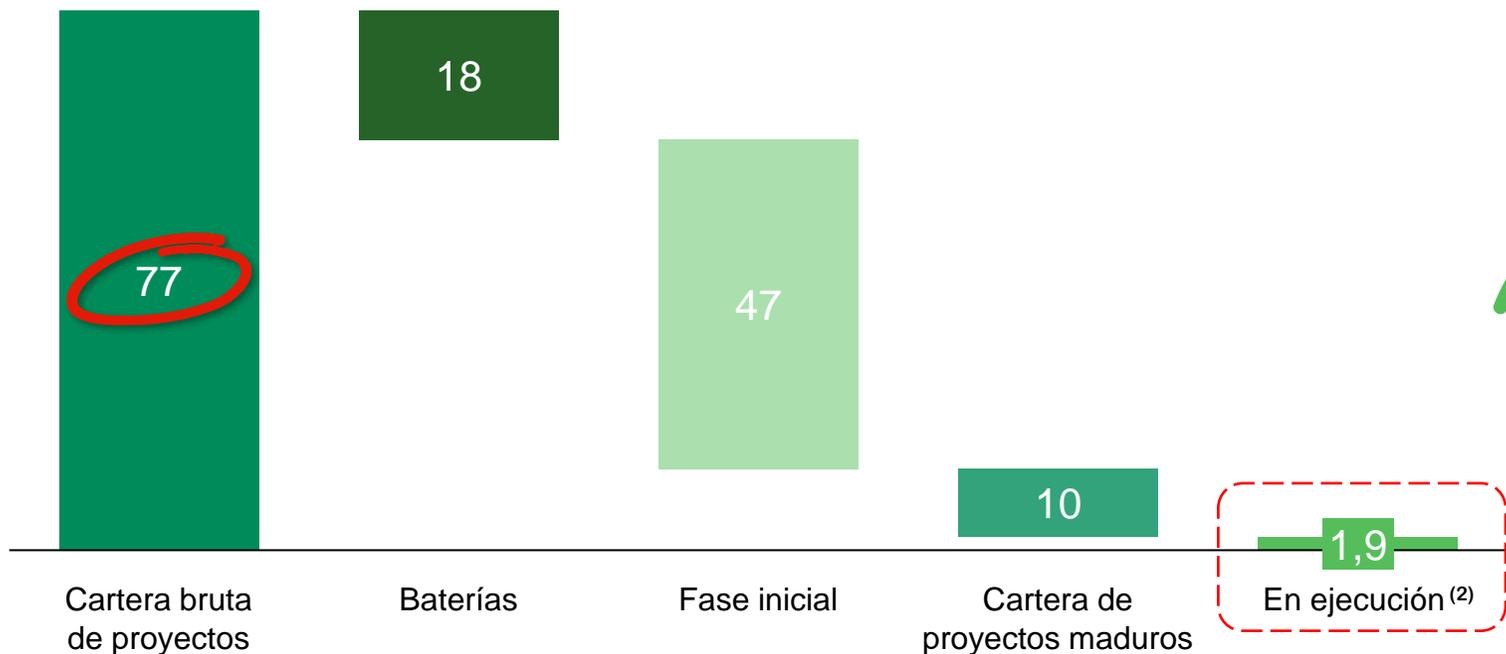
Producción⁽²⁾ (TWh)



(1) Capacidad neta peninsular. No incluye 77 MW en 1S2022 y 75 MW en 1S2021 en energías renovables extrapeninsular. Cifras redondeadas
 (2) Generación peninsular. Energía en barras de central. No incluye 80 GWh en 1S2022 y 77 GWh en 1S2021 de energías renovables extrapeninsular. Cifras redondeadas
 (3) Incluye la gran hidráulica

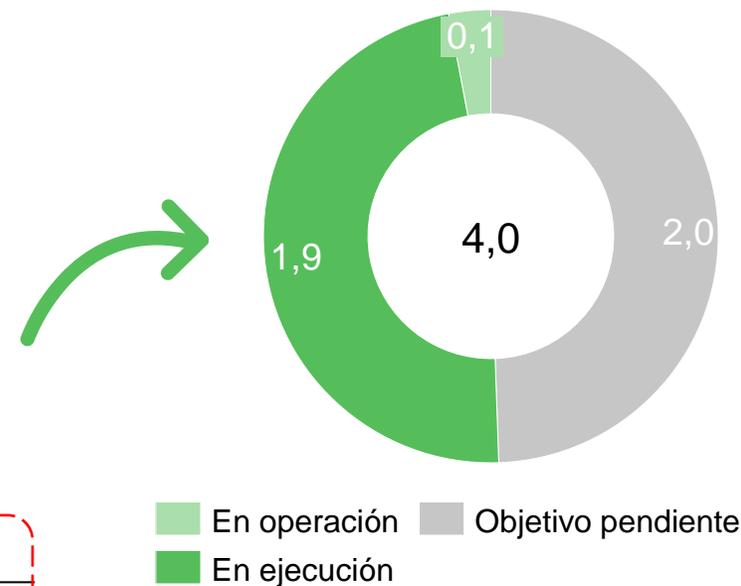
Alrededor de 80 GW de cartera de proyectos apoyando la aceleración de renovables

Cartera de proyectos renovables⁽¹⁾ (GW)



~9 GW con puntos de conexión concedidos por el O.S. ⁽³⁾

2022-24 Objetivo de nueva capacidad ⁽¹⁾ (GW)



Objetivo 2022 (en operación y ejecución) **~90%**

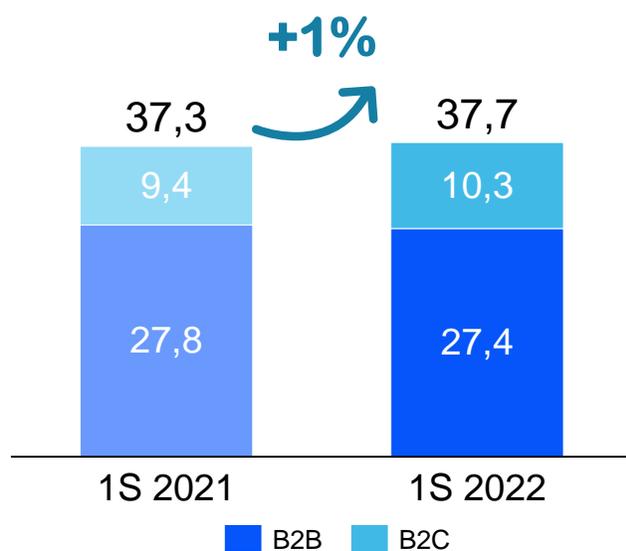
Objetivo para 2023 (en operación y ejecución) **~70%**

(1) A partir del 30 de junio de 2022. Cifras redondeadas
 (2) Sólo se tienen en cuenta los proyectos con fecha de puesta en marcha 2022-24
 (3) Operador del Sistema

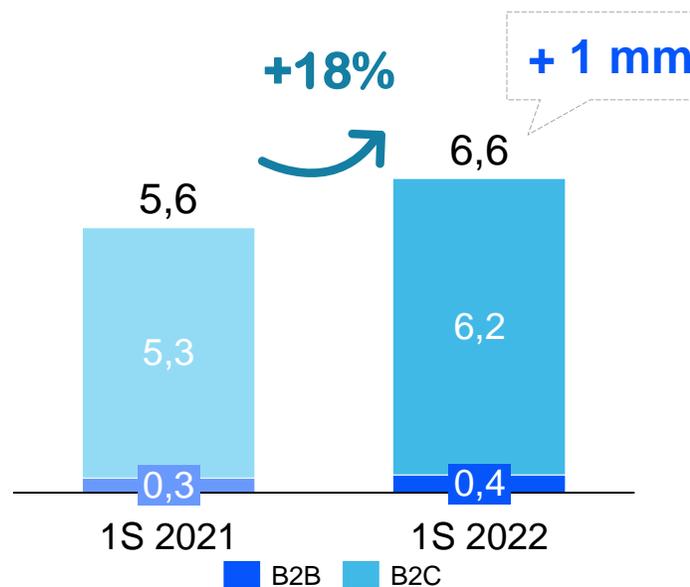
Destacado incremento de los clientes liberalizados mediante ofertas comerciales atractivas



Ventas a mercado libre (TWh) ⁽¹⁾



Clientes mercado libre (mm)



KPIs de Endesa X

	1S 2021	1S 2022	
Contratos E-home (mm)	2,0	2,5	+25%
Puntos de recarga ⁽²⁾ (k#)	8,0	11,1	+39%
Puntos de recarga de e-bus (#)	35	120	+~3x

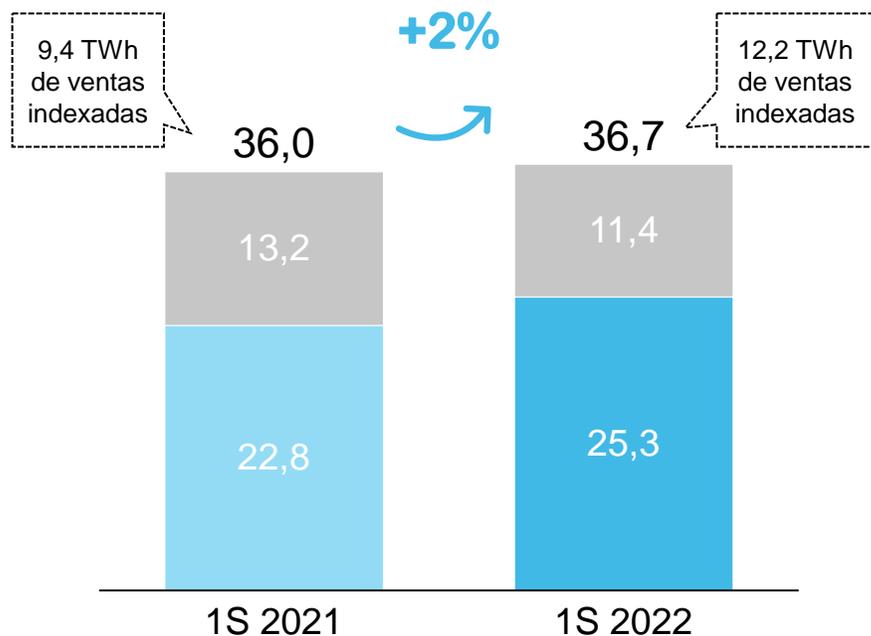
Regulado (TWh)	6,5	5,2	-20%
TOTAL (TWh)	43,7	42,9	-2%

Regulado (mm)	4,6	3,9	-16%
TOTAL (mm)	10,2	10,5	+3%

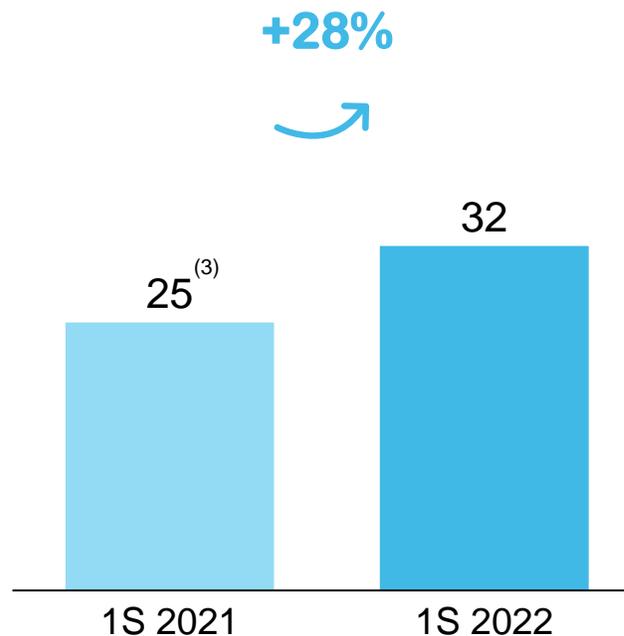
El margen eléctrico liberalizado en Iberia va camino de alcanzar el objetivo para todo el año



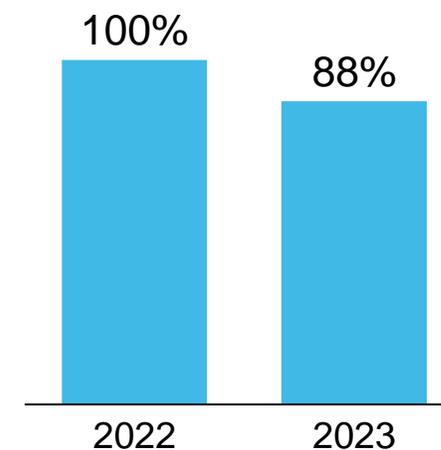
Ventas liberalizadas⁽¹⁾ (TWh)



Margen eléctrico liberalizado⁽²⁾ (€/MWh)



Producción cubierta⁽⁵⁾



■ Compras eléctricas
■ Producción peninsular

Ingresos unitarios (€/MWh)	69	141	+104%
Coste variable ⁽⁴⁾ (€/MWh)	43	109	+148%

Precio de venta (€/MWh)	65	65
-------------------------	----	----

(1) Las ventas ibéricas liberalizadas excluyen las ventas internacionales y el PVPC.

(2) Ver detalles en la diapositiva 31

(3) Excluye la cobertura de commodities en 38 MME

(4) Coste de producción 2022 (62 €/MWh) + coste de compra de energía (189 €/MWh).

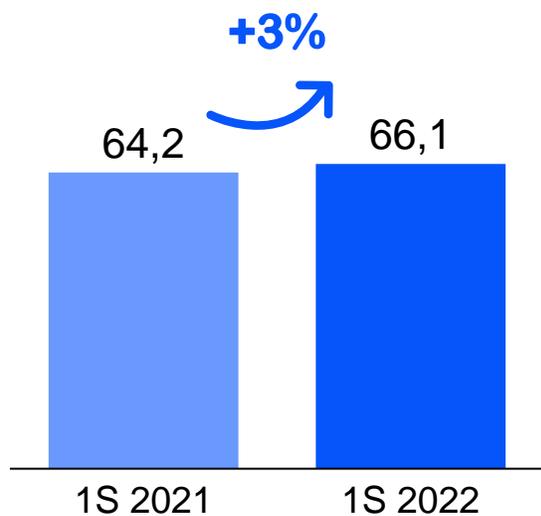
Coste de producción 2021 (25 €/MWh) + coste de compra de energía (68 €/MWh).

(5) Producción base (hidráulica, nuclear y renovables)

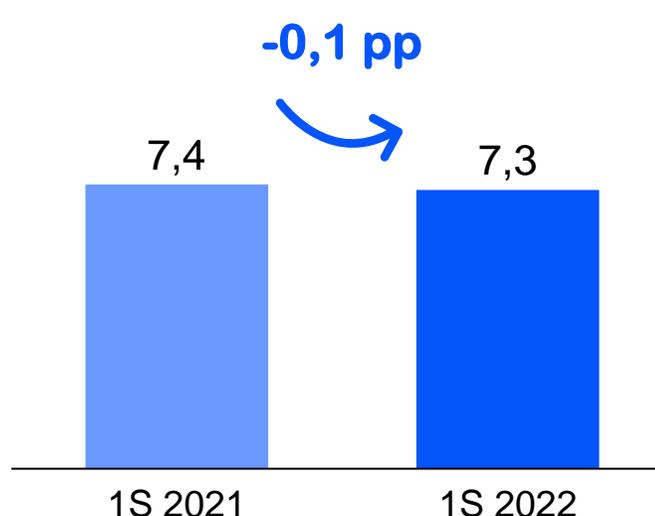
Mejora continua del desempeño de las redes



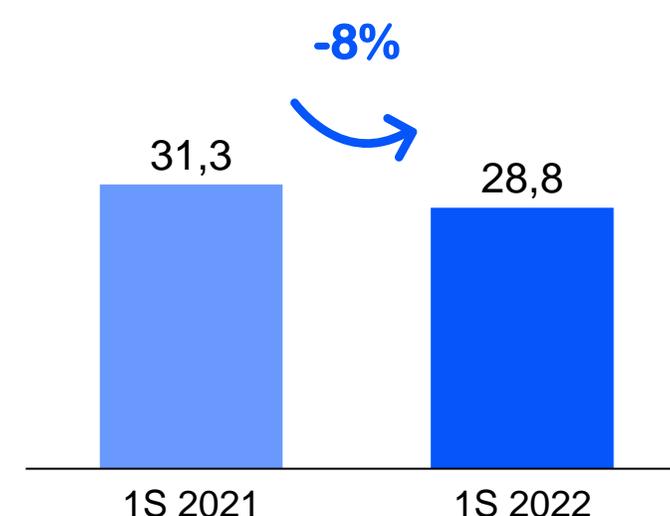
Energía distribuida (TWh)



Pérdidas (%)



TIEPI⁽¹⁾ (min.)



Energía a clientes propios⁽²⁾ (TWh)



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

1S 2022

Resultados financieros

Luca Passa

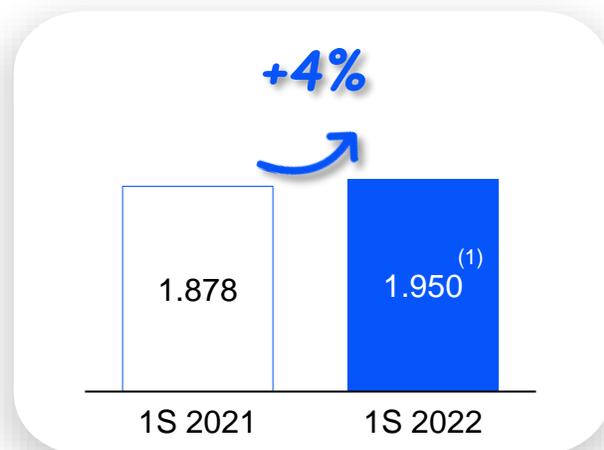
CFO

endesa

Principales indicadores financieros (MM€)



EBITDA en términos comparables



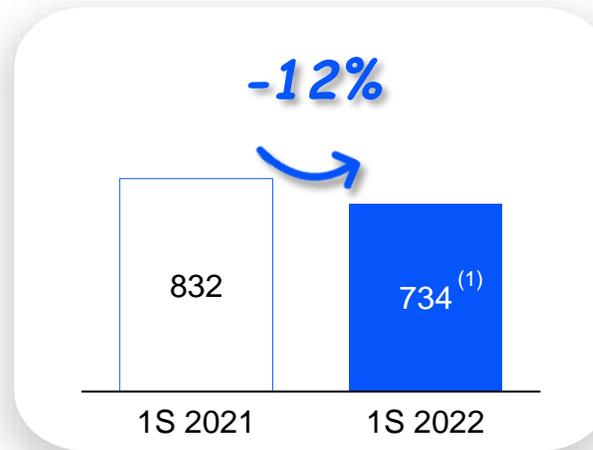
EBITDA reportado

1.878

2.188

+17%

Resultado Ordinario Neto



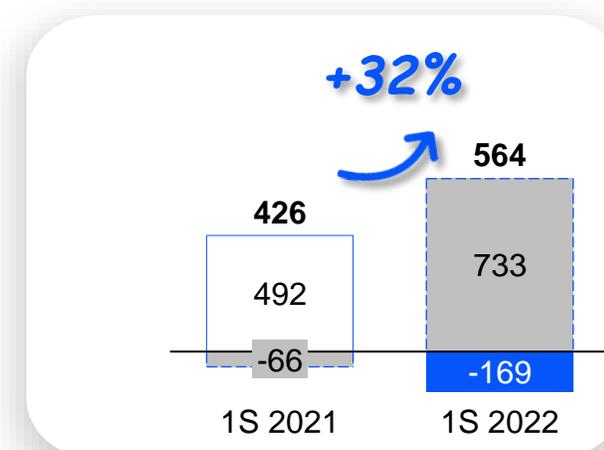
Resultado Ordinario reportado

832

916

+10%

FCO ajustado⁽²⁾



FCO reportado

492

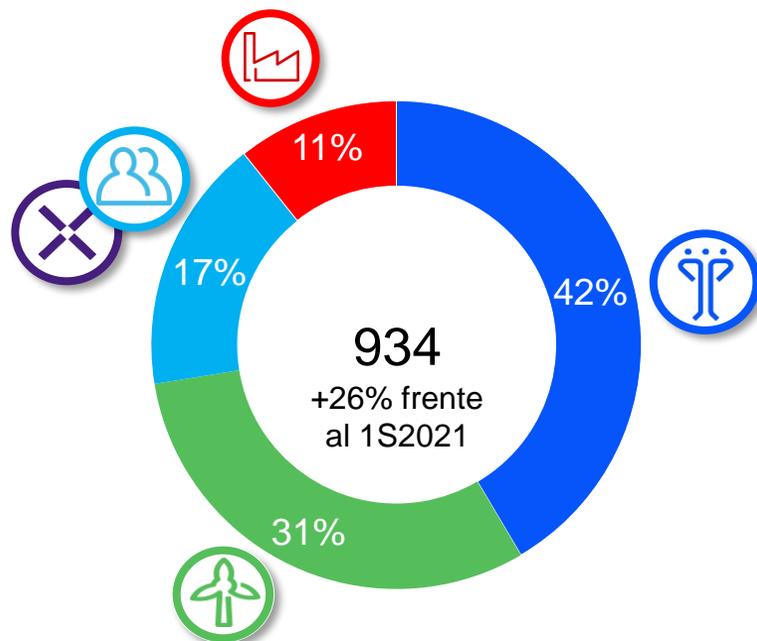
-169

Variación del capital circulante regulatorio

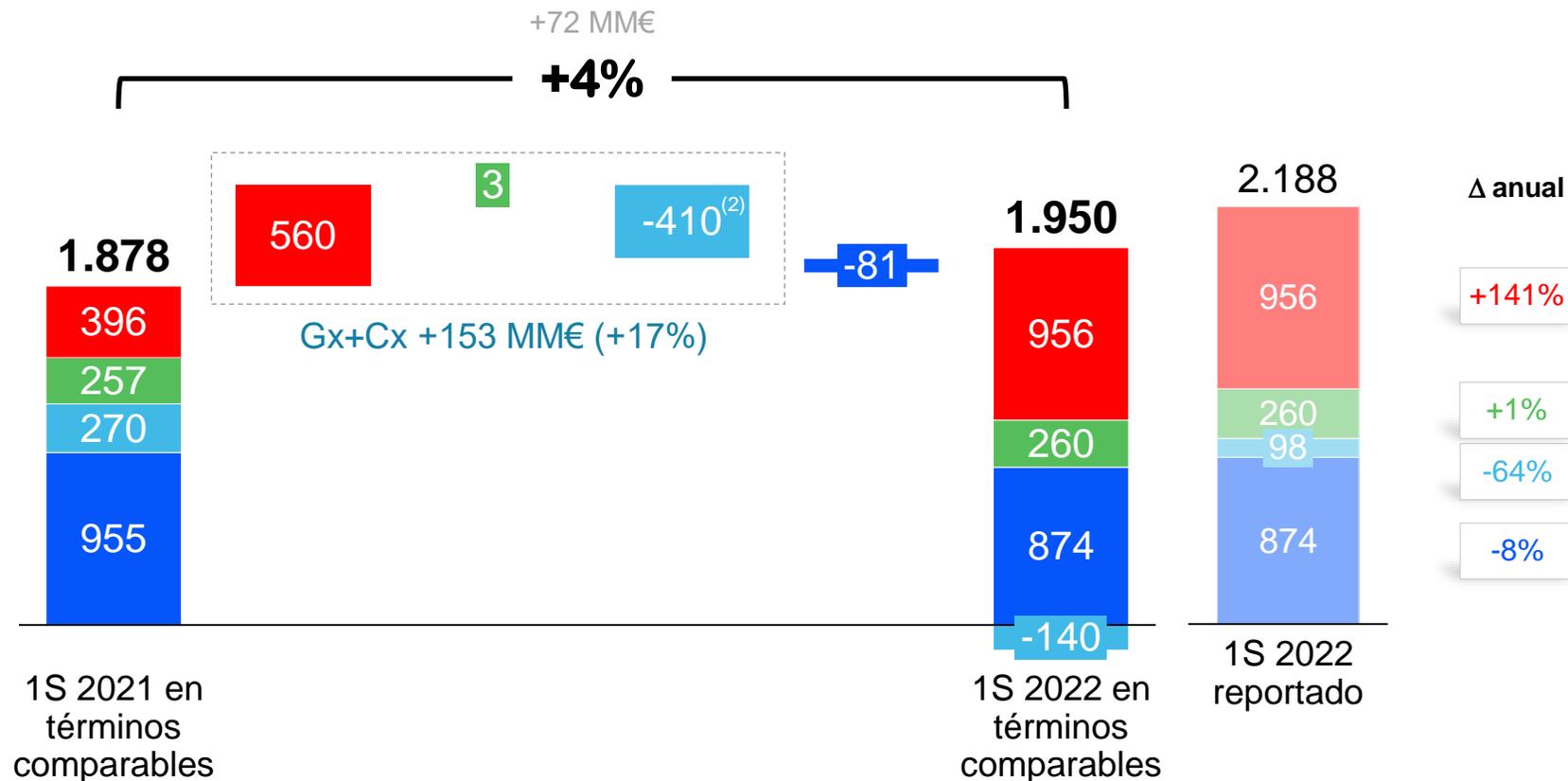
El EBITDA en términos comparables aumenta un 4%



Capex bruto por negocio (MM€)



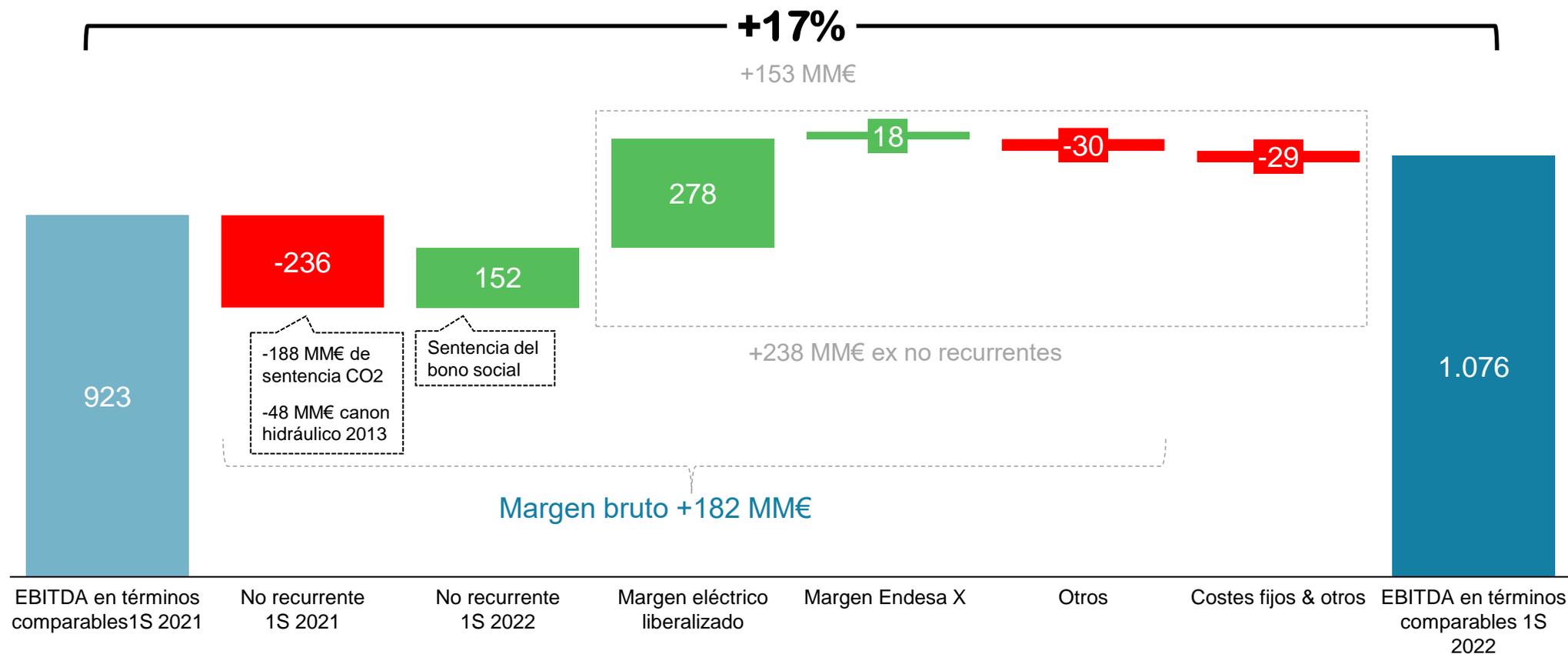
EBITDA por negocio⁽¹⁾ (MM€)



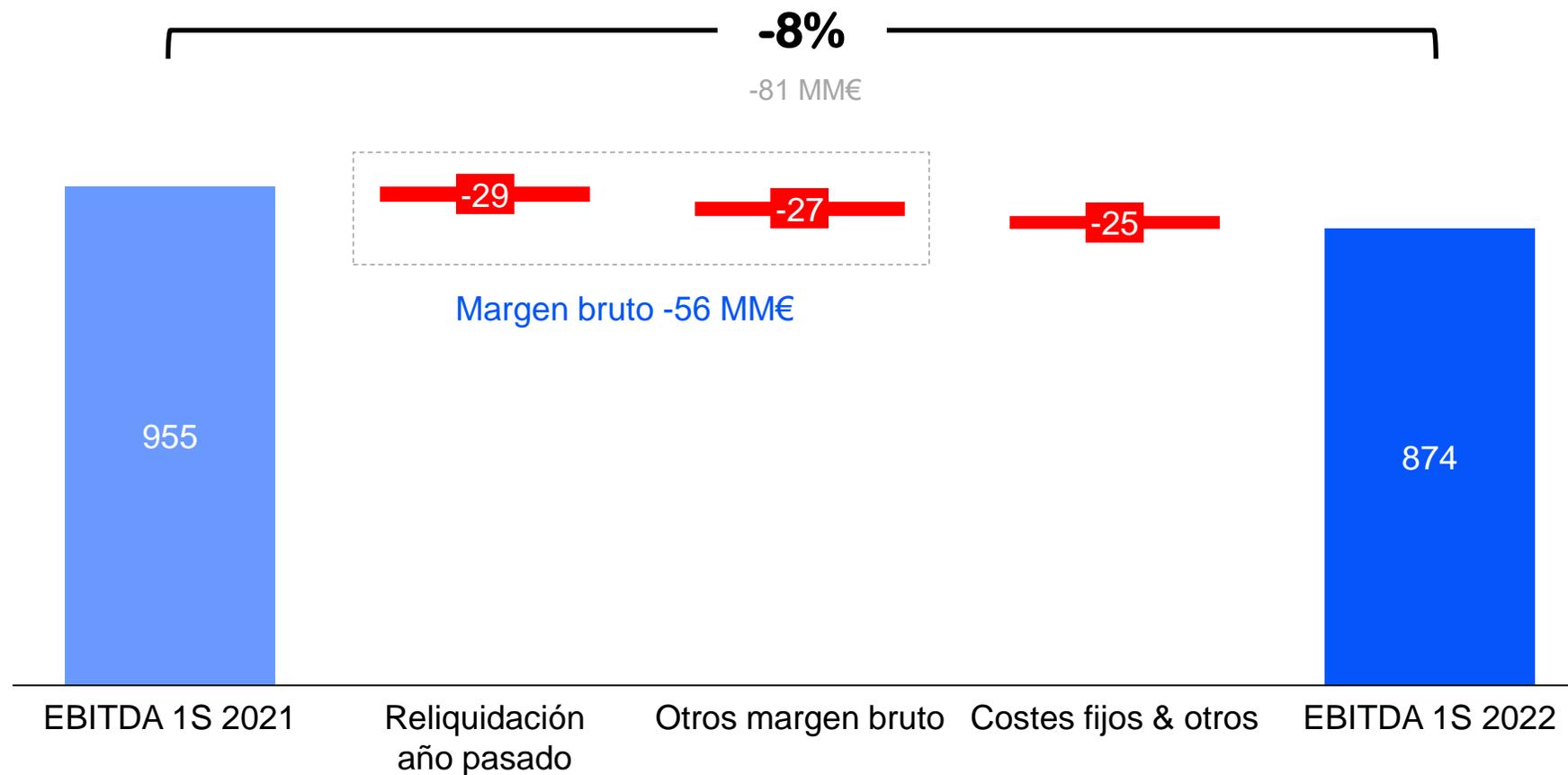
■ Redes ■ Clientes (Comercialización+Endesa X) ■ Renovables ■ Generación convencional y Otros⁽³⁾

(1) Cifras redondeadas
 (2) Excluyendo el efecto de 238 MM€ de la transacción de Endesa X Way
 (3) Incluye Gx Térmica, Nuclear, extrapeninsular, Mayorista de Gas y Otros

Generación+Comercialización⁽¹⁾ : el modelo de negocio integrado impulsa el aumento del EBITDA en términos comparables



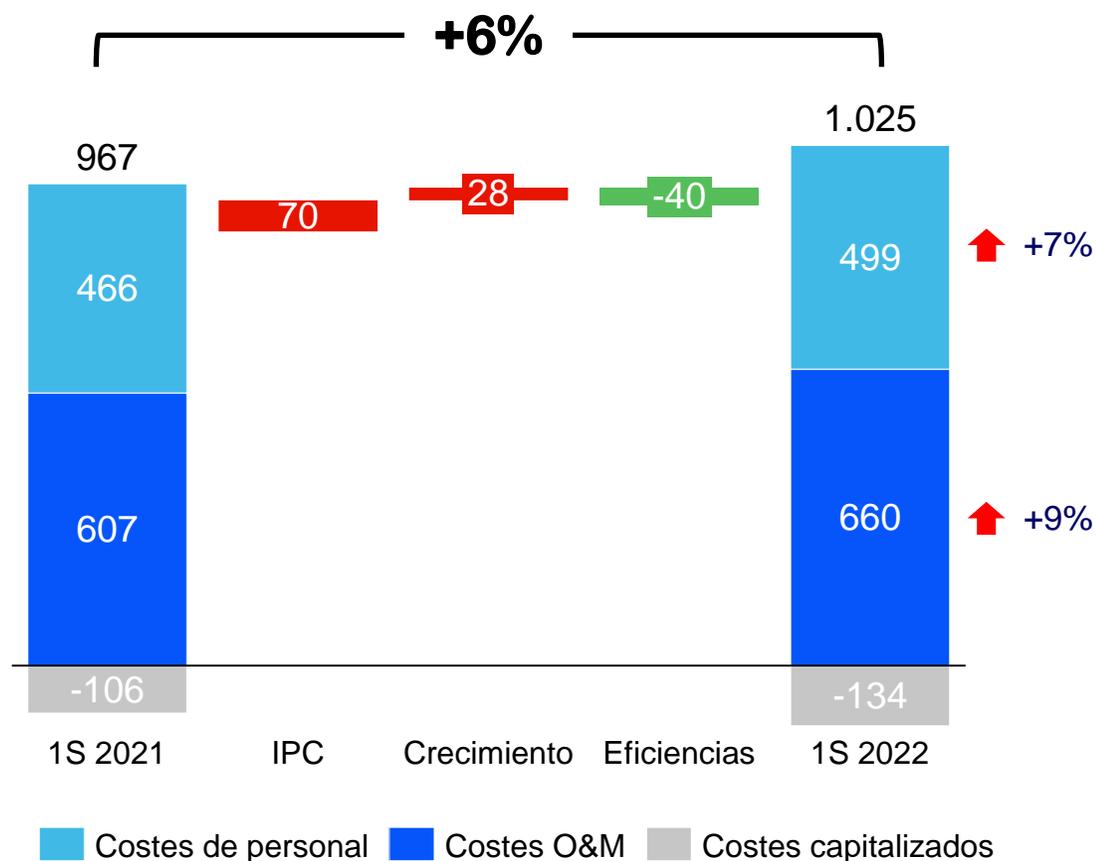
Redes: los resultados se ven afectados principalmente por la reliquidación del año pasado



Evolución de los costes fijos



Evolución de los costes fijos, MM€

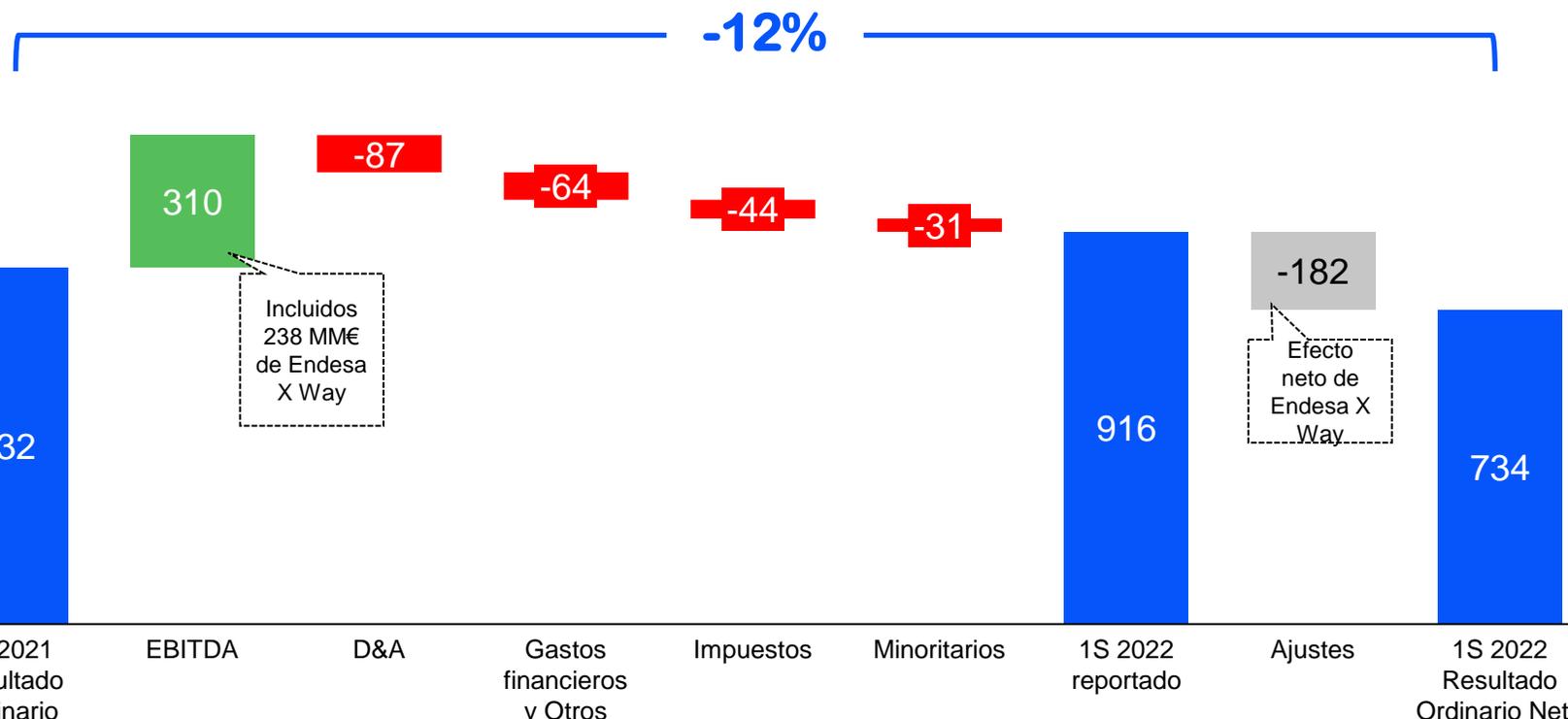


KPIs

	Renovables	1H 2021	1H 2022	
	Coste unitario⁽¹⁾ €/MWh	15	19	+27%
Redes				
	Coste unitario⁽¹⁾ €/usuario final	41	45	+10%
Clientes				
	Coste del servicio⁽²⁾ Opex/cliente, €/cl.	11,0	11,6	+5%
	Interacciones digitales Contratos digitales, mm	5,9	7,3	+24%
	Oferta personalizada Facturación electrónica, mm	5,5	6,7	+22%

Evolución del Resultado Ordinario Neto

MM€



Resultados 1S 2022

2.188	-872	-43	-321	-36
-------	------	-----	------	-----

Delta interanual

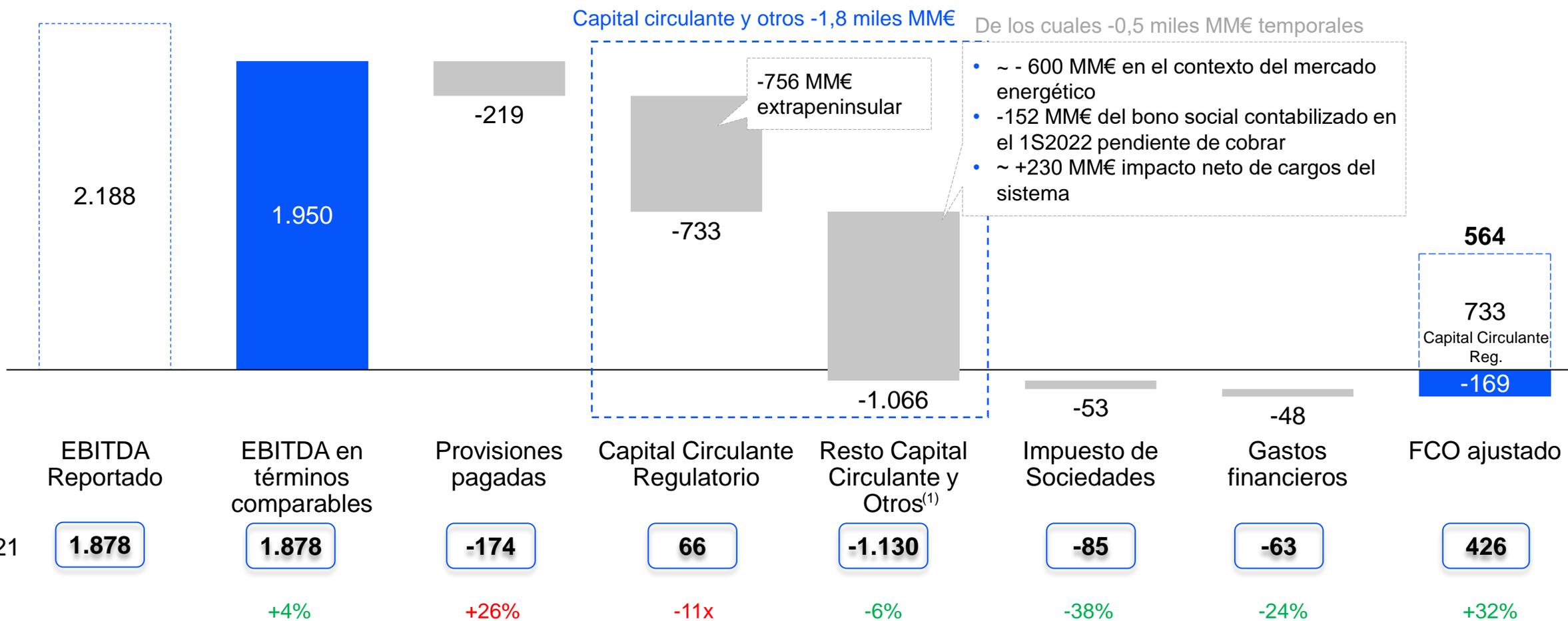
+17% +11% +305% +16% +620%

- **Resultado Ordinario Neto -12%**
- EBITDA +17%
- D&A aumenta un 11%, principalmente por el aumento de la actividad
- Los resultados financieros se ven afectados por los intereses de demora netos (-65 MM€)
- Tipo impositivo efectivo ~25%.

El FCO se ve afectado por el escenario temporal de las commodities y del aumento del capital circulante regulatorio



MM€

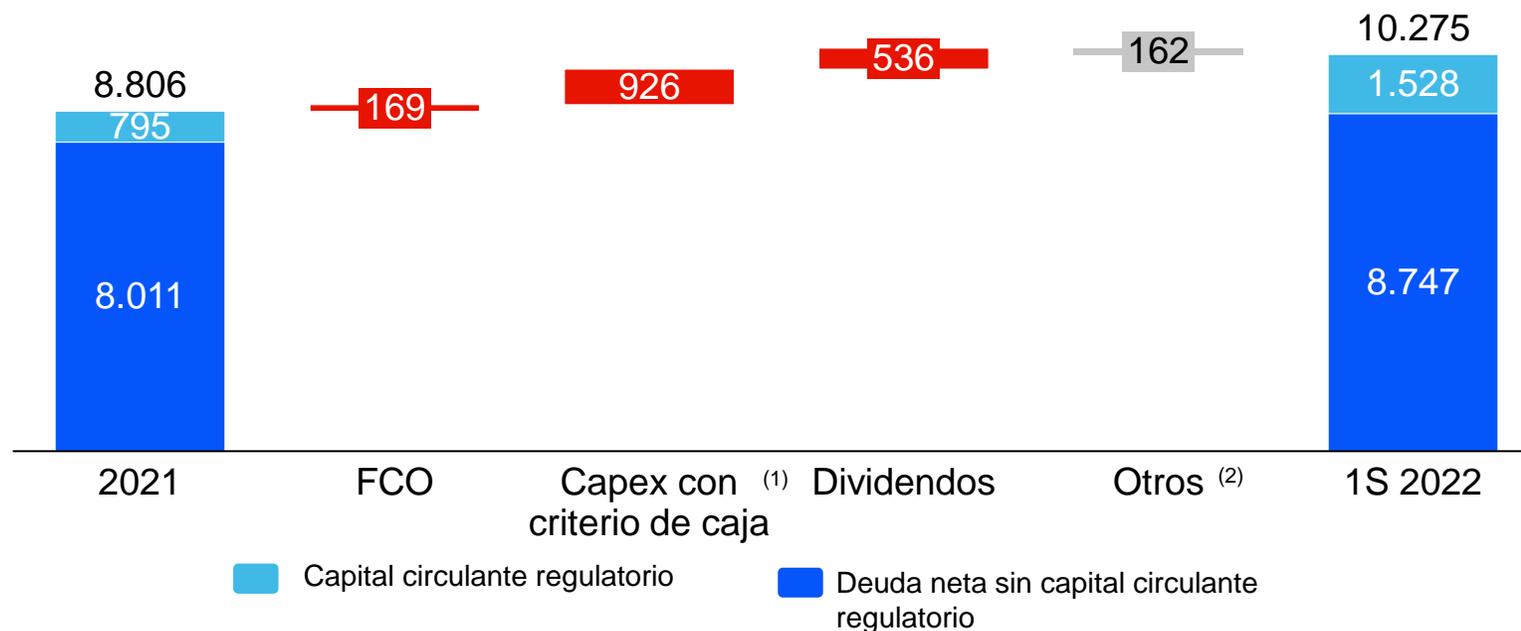


(1) Capital circulante neto + otros, excluido el incremento del capital circulante regulatorio

Liquidez reforzada a un coste competitivo



Evolución de la deuda neta (MM€)



KPIs financieros

	2021	1S 2022	Δ
Deuda neta/EBITDA	2,1x	2,2x	+0,1x
Coste de la deuda	1,5%	1,1%	-0,4 pb
Deuda sostenible	60%	62%	+2 pb

Deuda bruta (MM€) **10.378**

14.316

Liquidez 5.987 MM€ para cubrir 27 meses de vencimientos de deuda

(1) Capex con criterio de caja : Variación neta de activos materiales e inmateriales (940 MM€) + Variación neta de otras inversiones (14 MM€)
 (2) Principalmente derechos de uso, cambios de perímetro y otros

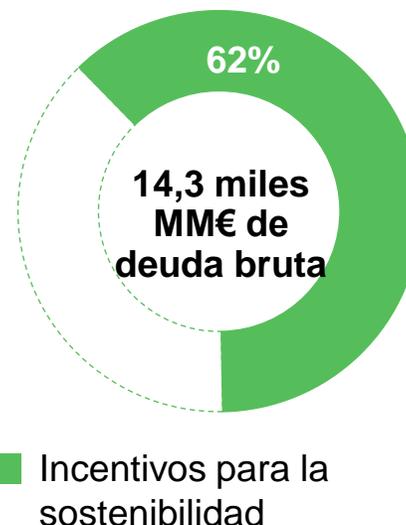
Crecimiento constante de la financiación sostenible en un contexto difícil



Instrumentos sostenibles 1S2022 (miles de MM€)⁽¹⁾

	Importe (miles MM€)	KPIs	Precios ajustados
Préstamos	2,3		
RCF's ⁽²⁾	1,0		
ECP's ⁽³⁾	5,0		
Garantías	0,0		
Otros	3,9		
Total	12,2		

Finanzas sostenibles



Objetivo: ~80% en 2024

- **Búsqueda continua** en toda la gama de productos financieros
- El límite del **programa ODS7 ECP** se ha incrementado de 4 miles MM€ a 5 miles MM€
- Nuevos instrumentos basados en los **objetivos de reducción del Scope 1 2023-2024**

(1) Operaciones cerradas durante 1S2022. Valores nominales, incluidas las prórrogas/renovaciones y los nocionales no dispuestos

(2) RCF: "Línea de crédito renovable"

(3) ECP: "Euro Papel Comercial"

Conclusiones



Apalancados en el modelo de negocio integrado en un escenario energético extremadamente volátil

Considerable aumento de los clientes liberalizados

~90% del objetivo de renovables para 2022 está ya en ejecución

Encaminados para lograr el guidance del año 2022

1S 2022

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 are stylized with a horizontal bar.

Endesa: 1S 2022 PyG

MM€



	Gx Convencional	Renovables	Comercialización	Endesa X	Dx	Estructura	Ajustes	TOTAL
Ingresos	6.250	501	12.861	158	1.222	217	-6.358	14.851
Aprovisionamientos y servicios	-4.098	-92	-12.867	-77	-75	170	6.083	-10.956
Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas	-983	-24	83	0	0	1	0	-923
Margen de contribución	1.169	385	77	81	1.147	388	(275)	2.972
Costes fijos de explotación y otros resultados	-381	-125	-254	194	-273	-220	275	-784
EBITDA	788	260	(177)	275	874	168	-	2.188
D&A	-259	-122	-109	-27	-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

Endesa: 1S 2021 PyG

MM€



	Gx Convencional	Renovables	Comercialización	Endesa X	Dx	Estructura	Ajustes	TOTAL
Ingresos	2,629	419	6,262	123	1,288	248	-1,937	9,032
Aprovisionamientos y servicios	-1,832	-61	-5,795	-60	-85	-24	1,592	-6,265
Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas	-30	0	60	0	0	0	49	79
Margen de contribución	767	358	527	63	1,203	224	(296)	2,846
Costes fijos de explotación y otros resultados	-359	-101	-279	-41	-248	-235	296	-968
EBITDA	408	257	248	22	955	(12)	-	1,878
D&A	-230	-97	-90	-24	-313	-31	0	-785
EBIT	178	160	158	(2)	642	(43)	-	1,093
Resultado financiero neto								9
Resultado Neto por el Método de Participación								12
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS								1,114
Impuesto sobre Sociedades								-277
Intereses Minoritarios								-5
RESULTADO NETO ATRIBUIBLE								832
RESULTADO ORDINARIO NETO								832

Capacidad instalada y producción



Capacidad instalada neta total (MW)

	1S 2022	2021	Var. (%)
Peninsular	16.996	16.877	+1%
Renovables (2)	8.508	8.389	+1%
Hidraulica	4.746	4.746	-0%
Eólica	2.602	2.546	+2%
Solar	1.160	1.097	6%
Otras	0	0	0%
Nuclear	3.328	3.328	0%
Carbón	1.403	1.403	0%
Ciclos combinados	3.757	3.757	0%
Territorios extrapeninsulares	4.263	4.264	-0%
Carbón	241	241	0%
Fuel - Gas	2.334	2.334	0%
Ciclos combinados	1.688	1.688	0%
Total	21.259	21.140	+1%

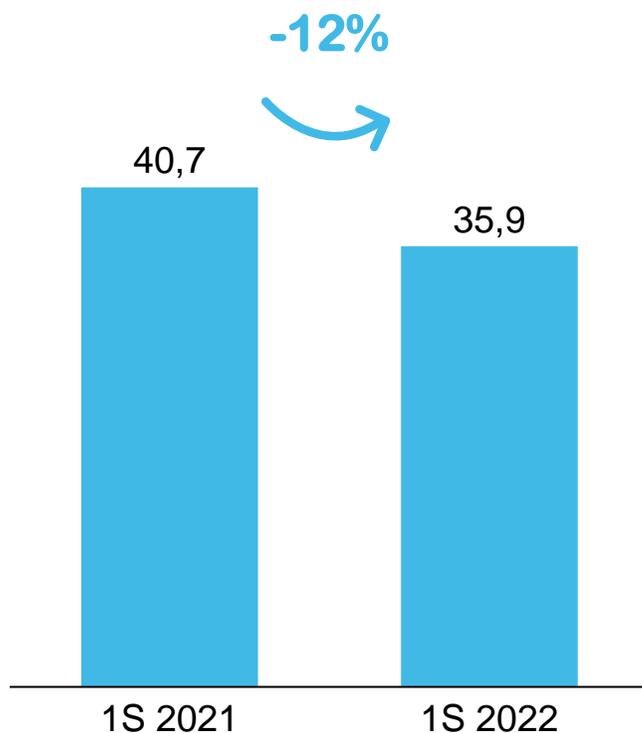
Producción bruta total⁽¹⁾ (GWh)

	1S 2022	1S 2021	Var. (%)
Peninsular	25.251	22.809	+11%
Renovables (2)	6.215	7.182	-13%
Hidraulica	2.480	3.703	-33%
Eólica	2.831	2.983	-5%
Solar	904	495	83%
Otras	0	1	0%
Nuclear	13.447	12.815	5%
Carbón	670	391	71%
Ciclos combinados	4.919	2.421	103%
Territorios extrapeninsulares	5.889	4.783	+23%
Carbón	28	39	-28%
Fuel - Gas	2.082	1.752	19%
Ciclos combinados	3.779	2.992	26%
Total	31.140	27.592	+13%

Principales magnitudes operativas de gas



Volúmenes vendidos⁽¹⁾ (TWh)



Datos principales

	1S 2021	1S 2022	Δ
Cientes totales (mm)	1,7	1,8	+6%
Margen total de gas (MME)	29	-42	-242%
Margen unitario total ⁽²⁾ (€/MWh)	0,7	-1,2	-261%
De los cuales:			
Margen Comercialización (MME)	95	-34	-136%
Margen unitario comercialización (€/MWh)	2,9	-1,0	-135%

(1) Cifras redondeadas. No se incluyen las actividades de compra para los CCGT

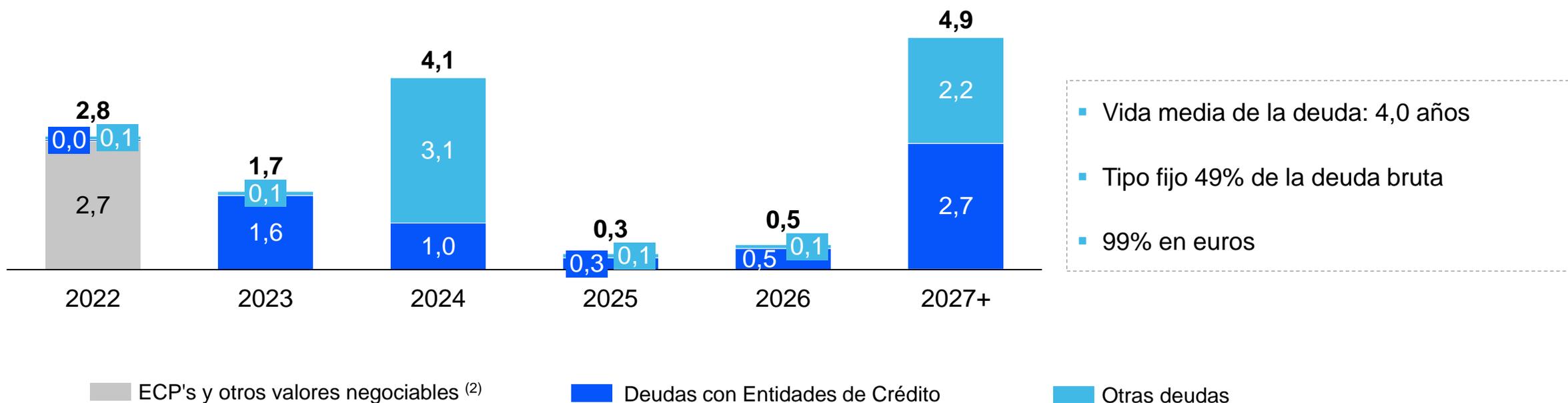
(2) El margen unitario excluye las actividades de compra para los CCGT

Calendario de vencimientos de la deuda financiera

Miles MM€



Saldo bruto de los vencimientos⁽¹⁾



(1) Pendiente a 30 de junio de 2022. Cifras redondeadas.

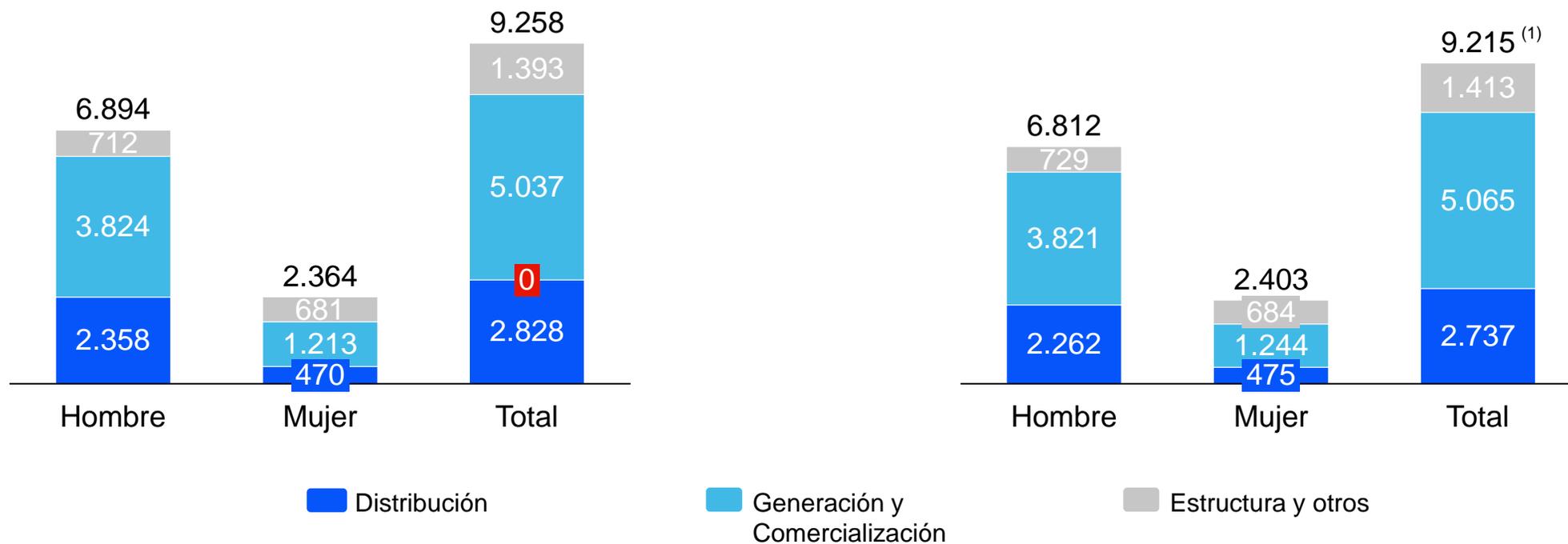
(2) Los pagarés emitidos están respaldados por líneas de crédito a largo plazo y se renuevan periódicamente.

Plantilla



2021

1S 2022



Aspectos más destacados de ESG

ESG



Medio ambiente

- **Emisiones de scope 1:** 203 gCO₂e/kWh
- **Capacidad RES peninsular frente a la capacidad total peninsular** ⁽¹⁾ : 70%.
- **Producción libre de emisiones de CO₂ (peninsular)** ⁽²⁾ : 78%.
- **Emisiones de partículas:** 0,01 g/kWh
- **Emisiones de SO₂:** 0,12 g/kWh
- **Emisiones de NO_x:** 0,70 g/kWh
- **Extracción de agua en zonas de estrés hídrico:** 21,0%
- **Recogida de agua para uso industrial en el proceso de producción de electricidad:** 0,062 l/kWh
- **Continuidad en el suministro (TIEPI):** 64,1 min
- **Smartmeters instalados:** 12.486 k (+72,4k en 1S22)
- **Puntos de recarga (uso público y privado):** 11.095



Social

- **Mujeres en la contratación:** 34,6%
- **Mujeres en puestos directivos:** 21,7%
- **Formación de los empleados:** 15,31 horas/empleado
- **Acceso a la energía:** 192.496 beneficiarios
- **Desarrollo socioeconómico:** 64.097 beneficiarios
- **Tasa de licitaciones con K de sostenibilidad:** 99,0%.
- **Valor del proveedor cubierto por la certificación ISO de la huella de carbono (CFP):** 29,0%.
- **Accidentes mortales:** 0
- **Índice de frecuencia de accidentes:** 0,0%⁽³⁾ y 0,3%⁽⁴⁾



Gobierno Coporativo

- **Participación de las mujeres en el Consejo de Administración:** 42,0%
- **Denuncias por incumplimiento del Código Ético:** 9
- **Violación del Código Ético relacionado con el conflicto de intereses/corrupción:** 1
- **Evolución de la financiación sostenible (deuda bruta):** 62%
- **Récord mundial de puntuación del DJSI.** El 4% más alto de las 164 empresas eléctricas. 7/164 de toda la familia DJSI y 5/63 de DJSI mundial
- **Ranking EI Economista ESG:** 1# Ibex-35 Líder
- **Sustainalytics ESG risk:** 15# /300 utilities eléctricas

(1) Capacidad neta peninsular. No incluye 77 MW en el 1S2022 y 75 MW en el 1S 2021 de energías renovables extrapeninsular.

(2) Generación peninsular. Energía en barras de central. No incluye 80 GWh en el 1S 2022 y 77 GWh en el 1S 2021 de renovables extrapeninsular

(3) Personal propio

(4) Contratistas

Glosario de términos (I/II)



Concepto	Cálculo	Nº de referencia del Informe de Gestión Consolidado
Coste medio de la deuda (%)	$(\text{Coste deuda financiera bruta}) / \text{Deuda financiera media bruta} = (71 \text{ MM€} \times (360/180)) / 13.523 \text{ MM€} = 1,1\%$	12.2
Vida media de la deuda (nº de años)	$(\text{Principal} \times \text{número de días de vigencia}) / (\text{Principal Vigente al Cierre del Periodo} \times \text{Número Días del Periodo}) = 57.662 / 14.353 = 4 \text{ años}$	12.2
Flujo de caja de las operaciones (MM€)	Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Explotación (-169 MM€)	12.5
Flujo de caja libre (MM€)	Flujo de caja de las operaciones (-169 MM€) - Variación neta de inmovilizado material e inmaterial (940 MM€) + Subvenciones y otros Ingresos Diferidos (40 MM€) - Variación neta de Otras Inversiones (2.960 MM€) + Variación neta de Garantías financieras de activo (2.934 MM€) = -1.095 MM€	n/a
Cobertura vencimientos de deuda (meses)	Periodo de vencimientos (nº meses) de la deuda vegetativa que se podría cubrir con la liquidez disponible: 27 meses	9
Resultado bruto de explotación -EBITDA- (MM€)	Ingresos (14.851 MM€) - Aprovisionamientos y servicios (10.956 MM€) + Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas (-923 MM€) + Trabajos realizados por el Grupo para su activo (134 MM€) - Gastos de personal (499 MM€) - Otros Gastos Fijos de Explotación (660 MM€) + Resultados de enajenación de activos (241 MM€) = 2.188 MM€	11.3
Resultado de explotación -EBIT- (MM€)	Resultado bruto de explotación (2.188 MM€) - Depreciación y amortización (872 MM€) = 1.316 MM€	11.3
Costes fijos -Opex- (MM€)	Gastos de personal (499 MM€) + Otros gastos fijos de explotación (660 MM€) - Trabajos realizados por el Grupo para su activo (134 MM€) = 1.025 MM€	11.3
Margen de contribución (MM€)	Ingresos (14.851 MM€) - Aprovisionamientos y servicios (10.956 MM€) + Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas (-923 MM€) = 2.972 MM€	11.3
Apalancamiento (veces)	Deuda financiera neta (10.275 MM€) / Resultado bruto de explotación (2.400 MM€ de 3T y 4T 2021 + 2.188 M€ de 1S 2022) = 2,2x	n/a

Glosario de términos (II/II)



Concepto	Cálculo	Nº de referencia del Informe de Gestión Consolidado
Inversión bruta (MM€)	Inversiones brutas materiales (720 MM€) e inmateriales (235 MM€) - derechos de uso (20 MM€) + Otros (-1 MM€) = 934 MM€	n/a
Deuda financiera neta (MM€)	Deuda financiera a largo y corto plazo (9.910 MM€ + 4.406 MM€) - Caja y otros medios líquidos equivalentes (199 MM€) – Derivados reconocidos como activos financieros (32 MM€) – Garantías financieras de activo (3810 MM€) = 10.275 MM€	12.2
Resultado financiero neto (MM€)	Ingreso financiero (125 MM€) - Gasto financiero (114 MM€) - Resultado neto de Instrumentos Financieros Derivados (39 MM€) - Diferencias de cambio netas (28 MM€) = -56 MM€	11.3
Ingresos (MM€)	Ventas y prestación de servicios (14.702 MM€) + Otros ingresos de explotación (149 MM€) = 14.851 MM€	11.3
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€	11.3
Resultado Neto Ordinario 1S 2021 (MM€)	Resultado Neto de la Sociedad Dominante (832 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€) = 832 MM€	11.3
Margen eléctrico liberalizado (MM€)	Margen de Contribución Gx conv. (1.282 MM€) + Margen Renovables (385 MM€) + Margen Comercialización (77 MM€) - Margen SENP (297 MM€) - Margen PVPC (23 MM€) - Margen gas (42 MM€) - Margen Endesa X (81 MM€) - Otros (207 MM€) = 1.178 MM€	n/a
Margen eléctrico liberalizado unitario (€/MWh)	Margen eléctrico integrado / Ventas eléctricas en el mercado liberalizado en España y Portugal: 1.178 MM€ / 36,7 TWh = 32,1 €/MWh	n/a

Disclaimer



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