



Resultados

2022

Resultados consolidados
24 de febrero de 2023

endesa

Principales indicadores del periodo



Contexto de mercado

Crisis energética sin precedentes desencadenada por el conflicto geopolítico

Desempeño del negocio

Resultados extraordinarios de nuestra estrategia integrada de gestión reforzada por compromiso con la descarbonización

Resultados financieros⁽¹⁾

Resultado Ordinario Neto por encima del rango alto del objetivo

Rentabilidad del accionista

Dividendo por encima del objetivo⁽²⁾: 1,585 €/acción

(1) Ajustado por -182 MM€ de la operación Endesa X Way, +27 MM€ de deterioro extrapeninsular, +22 MM€ de deterioro en Puerto de Los Barrios y -10 MM€ de plusvalías en Central Térmica Alcudia. Resultado Neto Reportado 2.541 MM€. Resultado Ordinario Neto: 2.398 MM€

(2) Sujeto a la aprobación de la Junta General de Accionistas que se celebrará en 2023

Cumplimiento de objetivos



	Objetivo 2022 CMD 22-24	Objetivo 2022 CMD 23-25	2022	Δ vs CMD 22-24
EBITDA comparable ⁽¹⁾ (miles MM€)	4,1	5,0-5,3	5,3	👍 +29 %
Resultado Ordinario Neto ⁽²⁾ (miles MM€)	1,8	2,2-2,3	2,4	👍 +33 %
DPA bruto (€/acc)	~1,2	~1,5	1,59	👍 +32 %

Principales indicadores

- **9,3 GW** capacidad renovable
- **6,8 MM** clientes eléctricos liberalizados
- **11,5 miles MM€** de RAB de distribución
- **2,3 miles MM€** Capex (76% conforme a Taxonomía U.E.)

(1) Excluido el efecto de 238 MM€ de la operación Endesa X Way. EBITDA reportado 5,6 miles MM€

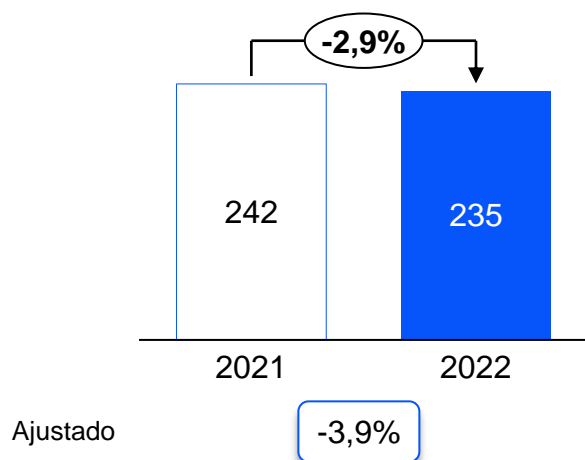
(2) Ajustado por -182 MM€ de la operación Endesa X Way, +27 MM€ de deterioro extrapeninsular, +22 MM€ de deterioro en Puerto de Los Barrios y -10 MM€ de plusvalías en Central Térmica Alcudia. Resultado neto reportado 2,5 miles MM€

Contexto del mercado

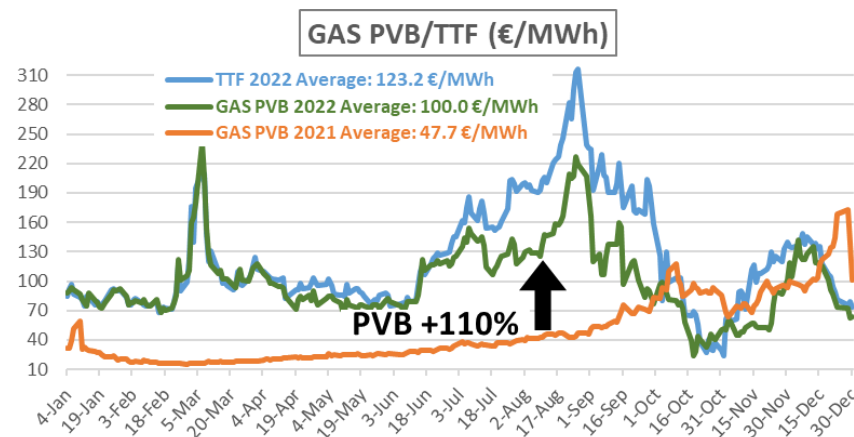
4T marcado por una normalización del mercado de commodities



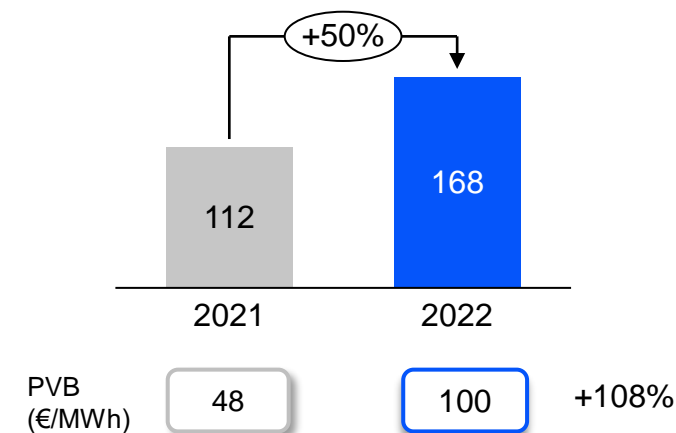
Demanda eléctrica peninsular en España (TWh)⁽¹⁾



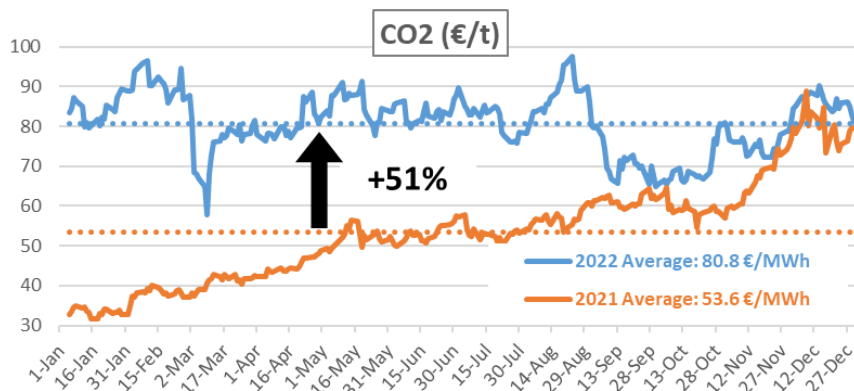
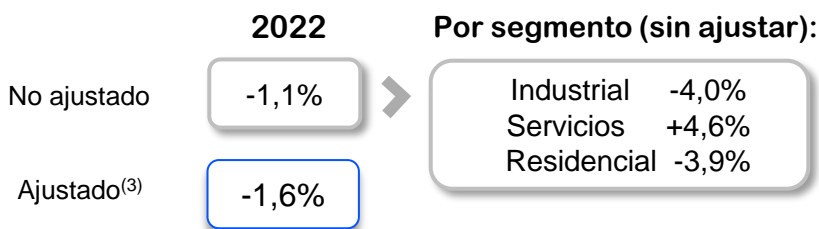
Precios spot de las commodities



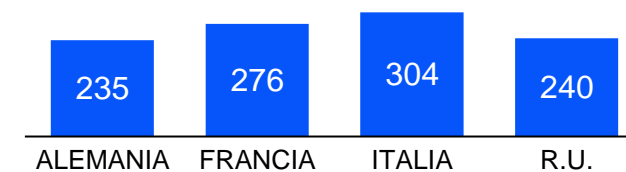
Precios medios del pool eléctrico en Iberia (€/MWh)⁽⁴⁾



Área Endesa peninsular⁽²⁾



Precios medios de la electricidad en Europa en 2022 (€/MWh)



Novedades y propuestas regulatorias 2022



Intervención de emergencia de la UE para hacer frente a los altos precios de la energía



Principales medidas españolas para compensar los altos precios de la energía y proteger a los consumidores

- Limitación de ingresos de las tecnologías inframarginales a 67 €/MWh (*hasta diciembre de 2023*)
- Medidas fiscales para reducir la factura final (*hasta diciembre de 2023*)
- Tasa extraordinaria del 1,2% sobre los ingresos de 2022-2023
- Cap de gas para la generación de electricidad (*excepción ibérica*)

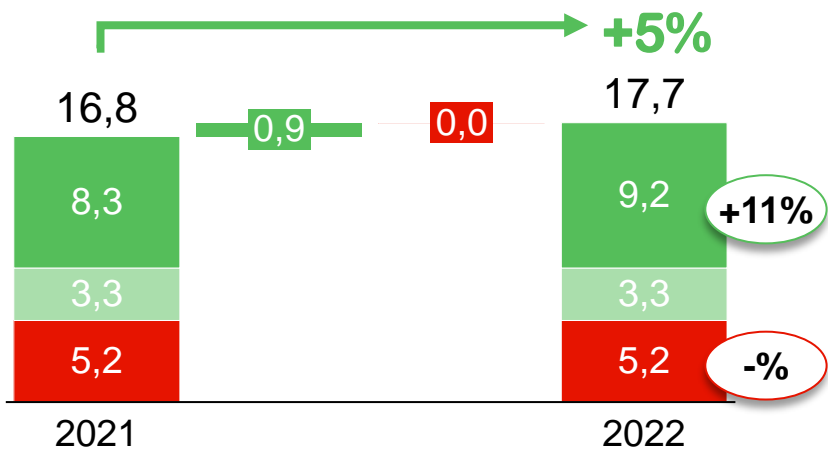
En discusión la reforma estructural del mercado de la electricidad

Capacidad instalada y producción peninsular

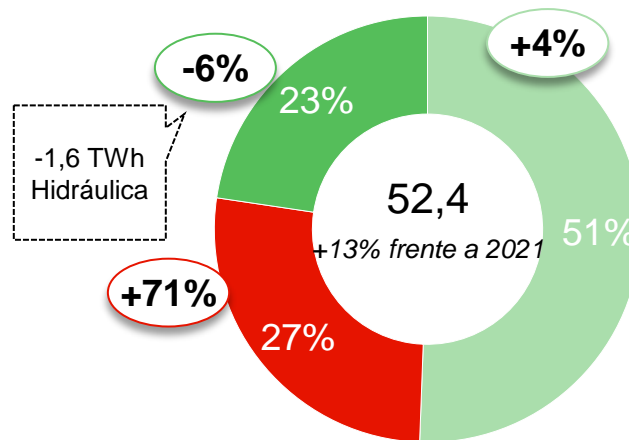
Hacia un mix de generación más descarbonizado



Capacidad instalada⁽¹⁾ (GW)



Producción⁽²⁾ (TWh)



- +13% de producción solar y eólica.
- -27% de producción hidráulica

- A la espera de la resolución definitiva de cierre de la última central de carbón peninsular

- 73% de producción libre de CO2

Capacidad libre de CO₂ 69%

Producción libre de CO₂ 73%

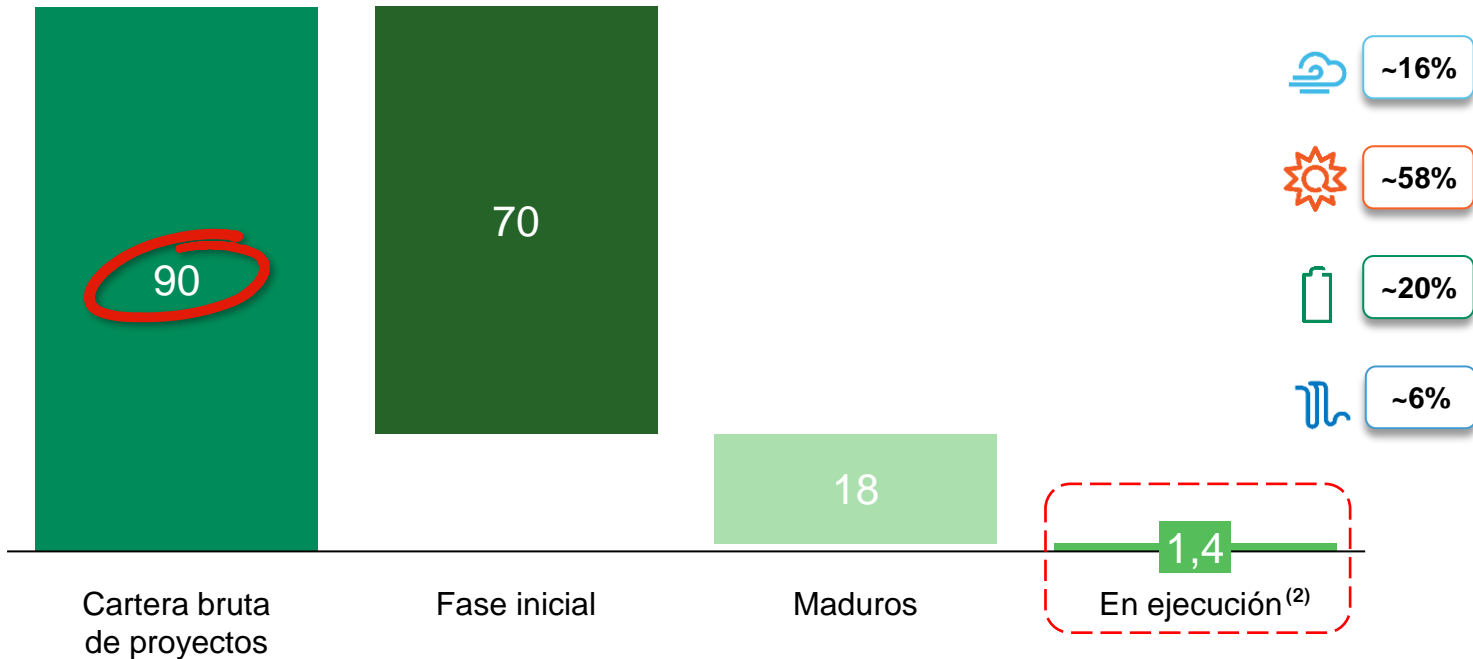
■ Renovable
 ■ Nuclear
 ■ Gx térmica
 Variación frente a 2021

(1) Capacidad neta peninsular. No incluye 97 MW en 2022 y 77 MW en 2021 de energías renovables extrapeninsular. Cifras redondeadas
 (2) Generación peninsular. Energía en barras de central. No incluye 176 GWh en 2022 y 169 GWh en 2021 de renovables extrapeninsular. Cifras redondeadas

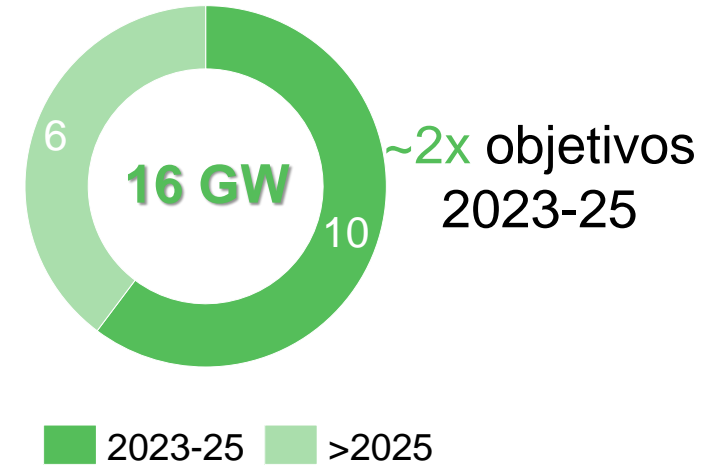
Cartera de proyectos de ~90 GW para seguir acelerando el desarrollo de renovables



Cartera de proyectos renovables⁽¹⁾ (GW)



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



~30% del objetivo 2023-25 de nueva capacidad ya en ejecución

~8 GW con puntos de conexión adjudicados por el O.S ⁽⁴⁾

Declaración de impacto ambiental concedida dentro del plazo

(1) A 31 de diciembre de 2022. Cifras redondeadas. Proyectos BESS incluidos en cada fase

(2) Sólo se consideran proyectos con fecha de puesta en marcha 2023-25

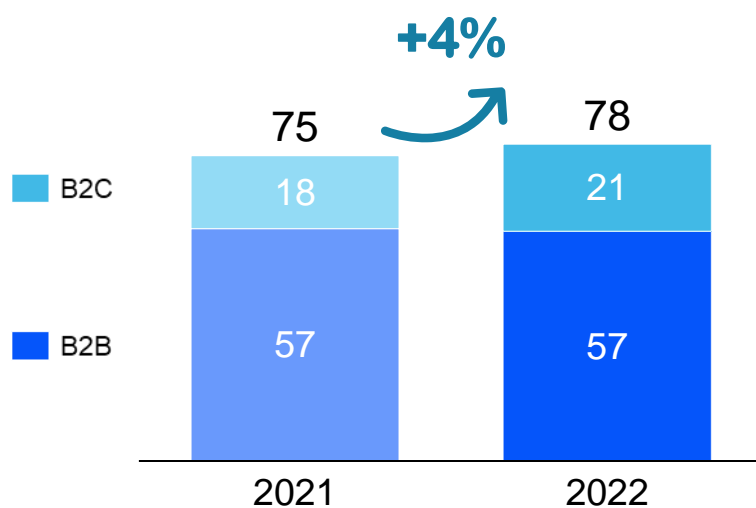
(3) Sin considerar BESS (3 GW)

(4) Operador del Sistema: Gestor de la red de transporte

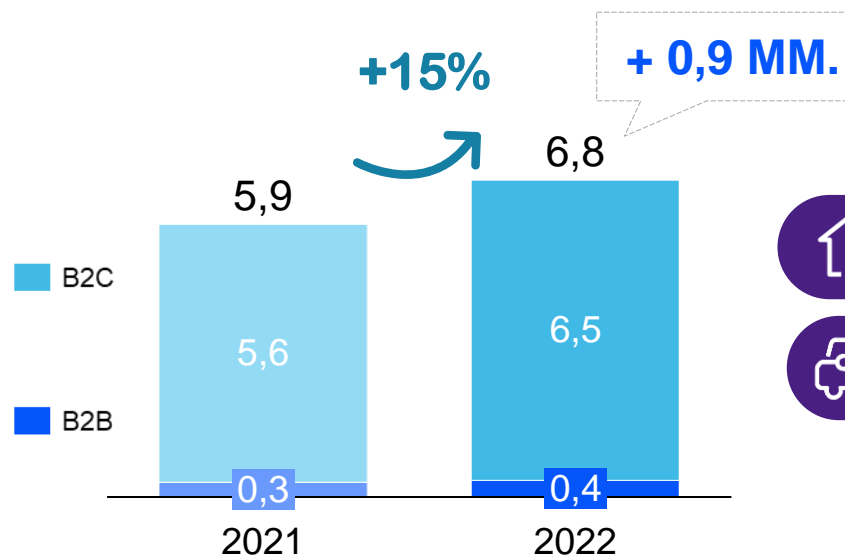
Competitiva estrategia comercial que nos permite ampliar nuestra base de clientes



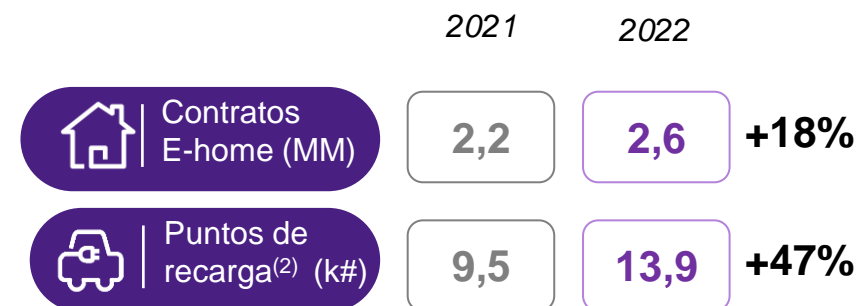
Ventas a mercado libre⁽¹⁾ (TWh)



Clientes mercado libre (MM)



KPIs de Endesa X



Regulado (TWh)	13	10	-23%
TOTAL (TWh)	88	88	-%

Regulado (MM)	4,4	3,7	-16%
TOTAL (MM)	10,3	10,5	+2%

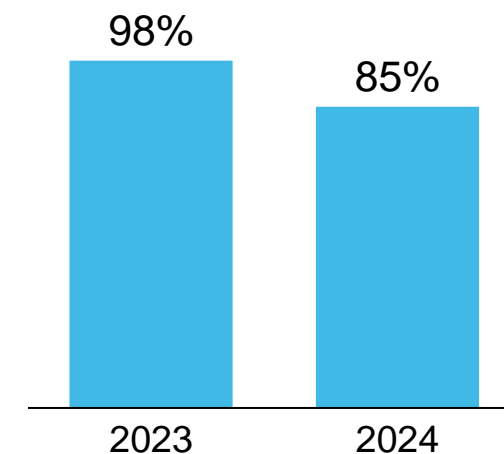
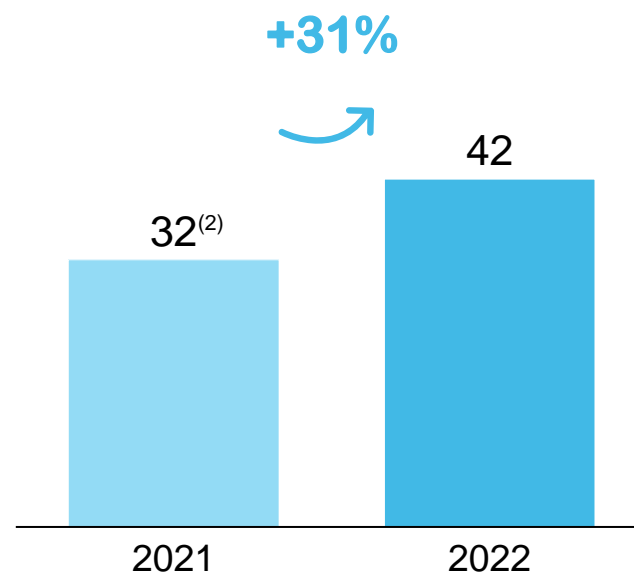
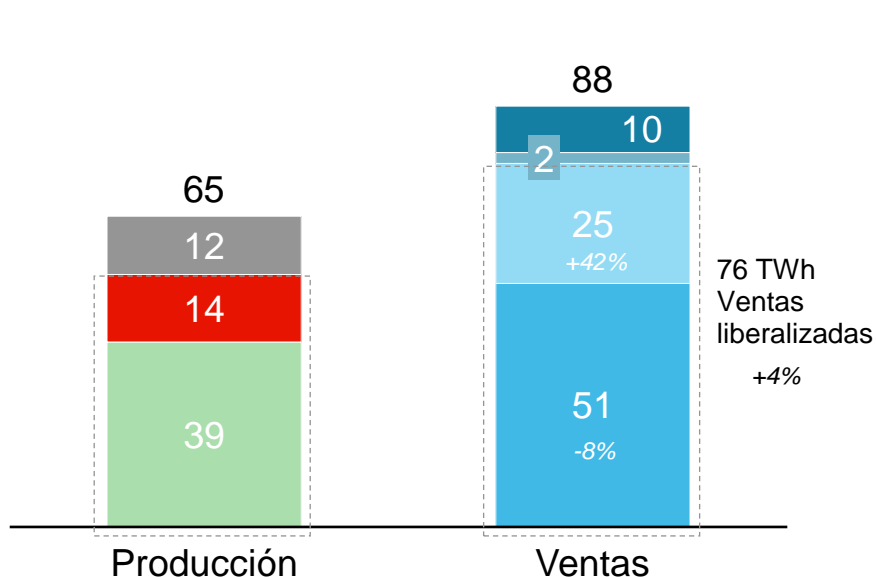
Buen comportamiento del margen eléctrico liberalizado en Iberia



2022 Producción / Ventas (TWh)

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

Producción cubierta ⁽³⁾



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

Margen de Comercialización (€/MWh)

~ 10

< 8

Precio de venta (€/MWh)

65

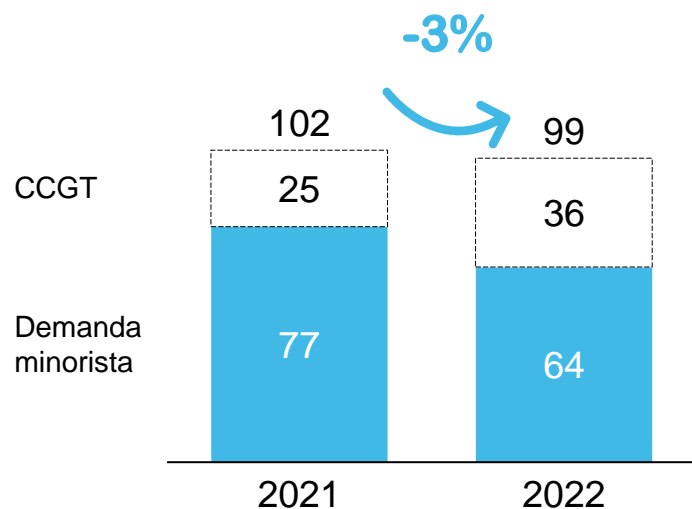
65

(1) Detalles en la diapositiva 38
 (2) Incluye cobertura de commodities por 136 MME.
 (3) Producción inframarginal (hidráulica, nuclear y renovables no reguladas)

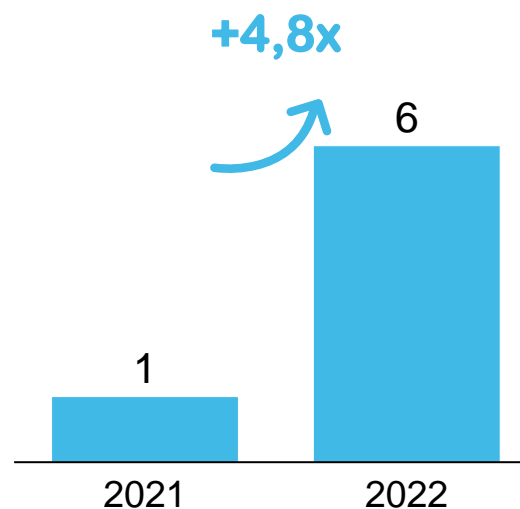
Mejora del margen del gas gracias al contexto del mercado



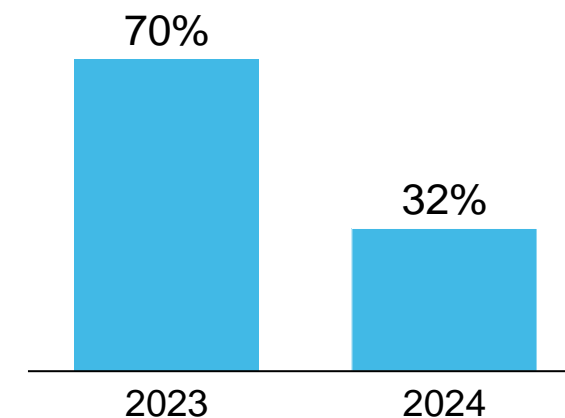
Volúmenes totales⁽¹⁾ (TWh)



Margen unitario total de gas⁽²⁾ (€/MWh)



Volúmenes cubiertos⁽³⁾ (%)



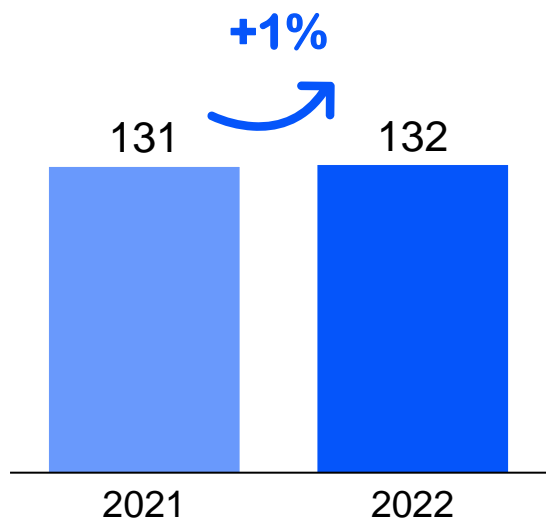
Cientes (MM)	1,7	1,8	+6%
Liberalizados (MM)	1,5	1,5	-%

(1) Cifras redondeadas.
 (2) Margen unitario que incluye ventas mayoristas, Retail y CCGT
 (3) Volúmenes de contratos de aprovisionamiento cubiertos

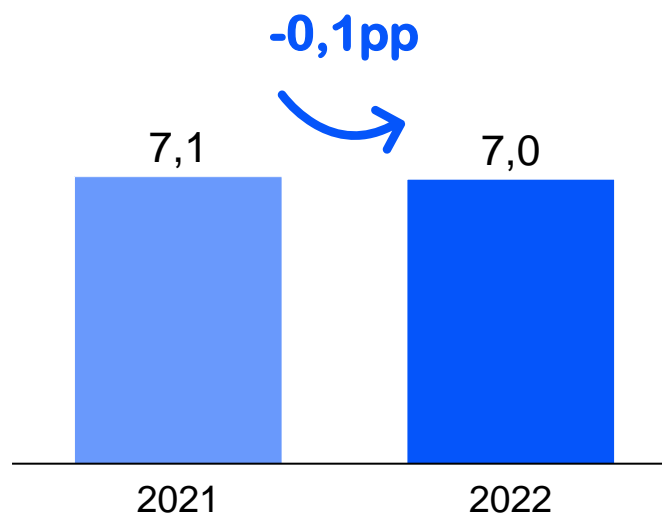
Redes: mejora continua de los parámetros operativos de calidad



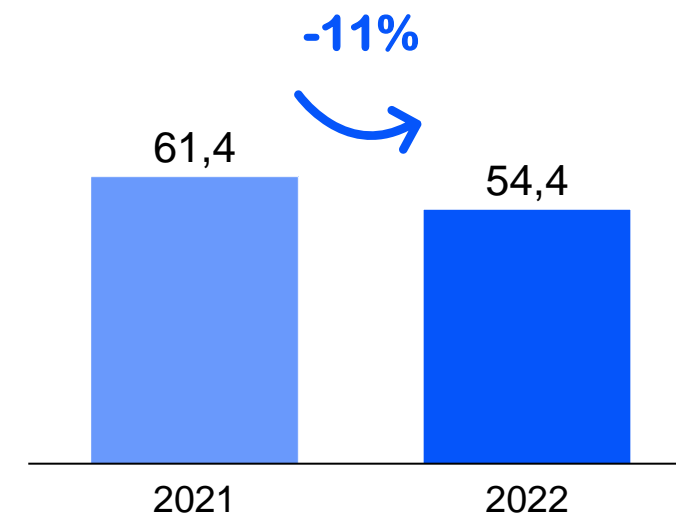
Energía distribuida (TWh)



Pérdidas (%)



TIEPI⁽¹⁾ (min.)



Energía a clientes propios⁽²⁾ (TWh)



RAB (miles MM€)



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

Resultados 2022

Resultados financieros

Marco Palermo

CFO

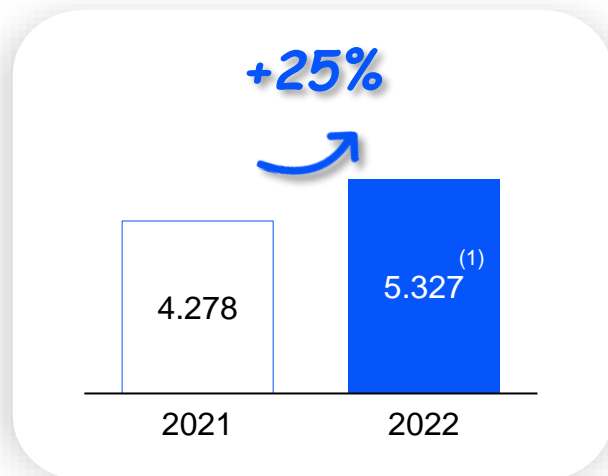
endesa

Principales indicadores financieros

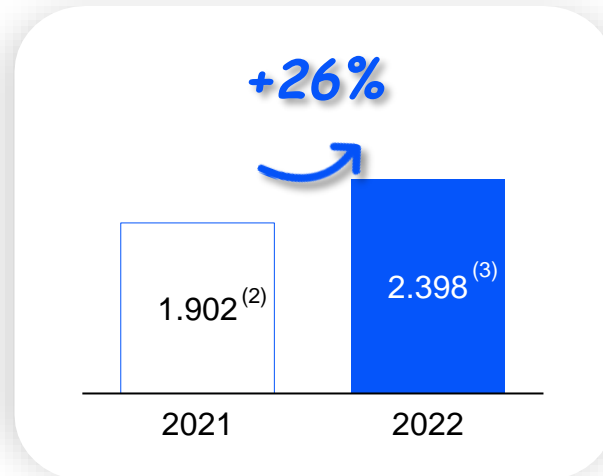


MM€

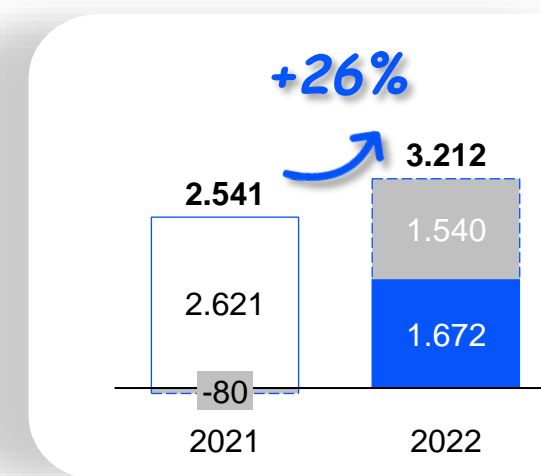
EBITDA comparable



Resultado Ordinario Neto



FCO ajustado⁽⁴⁾



EBITDA reportado

4.278

5.565

+30%

Resultado Neto reportado

1.435

2.541

+77%

FCO reportado

2.621

1.672

-36%

(1) Excluido el efecto de 238 MM€ de la operación Endesa X Way

(2) Ajustado por -22 MM€ de plusvalías en Guadarranque y +489 MM€ de deterioro extrapeninsular

(3) Ajustado por -182 MM€ de la operación Endesa X Way, +27 MM€ de deterioro extrapeninsular, +22 MM€ de deterioro en Puerto de Los Barrios y -10 MM€ de plusvalías en Central Térmica Alcudia.

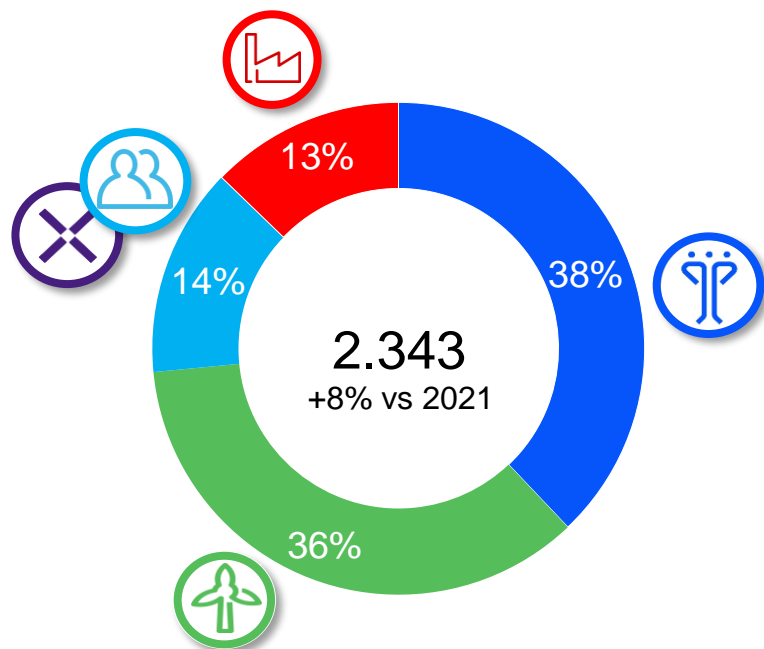
(4) Ajustado por la variación del Capital Circulante Regulatorio en el periodo

+25% EBITDA comparable impulsado por nuestra estrategia integrada

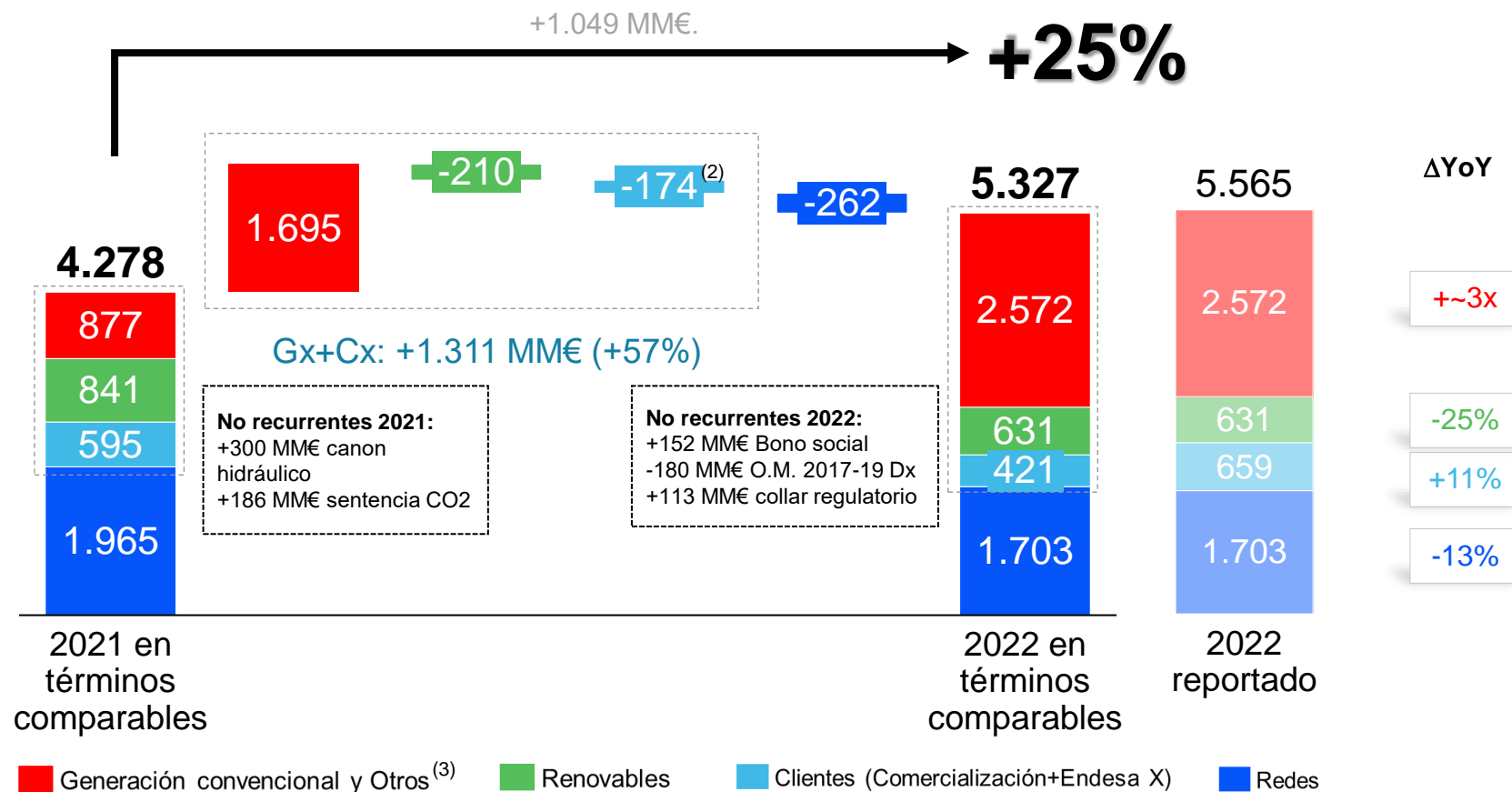


MM€

Capex bruto



EBITDA por negocio⁽¹⁾

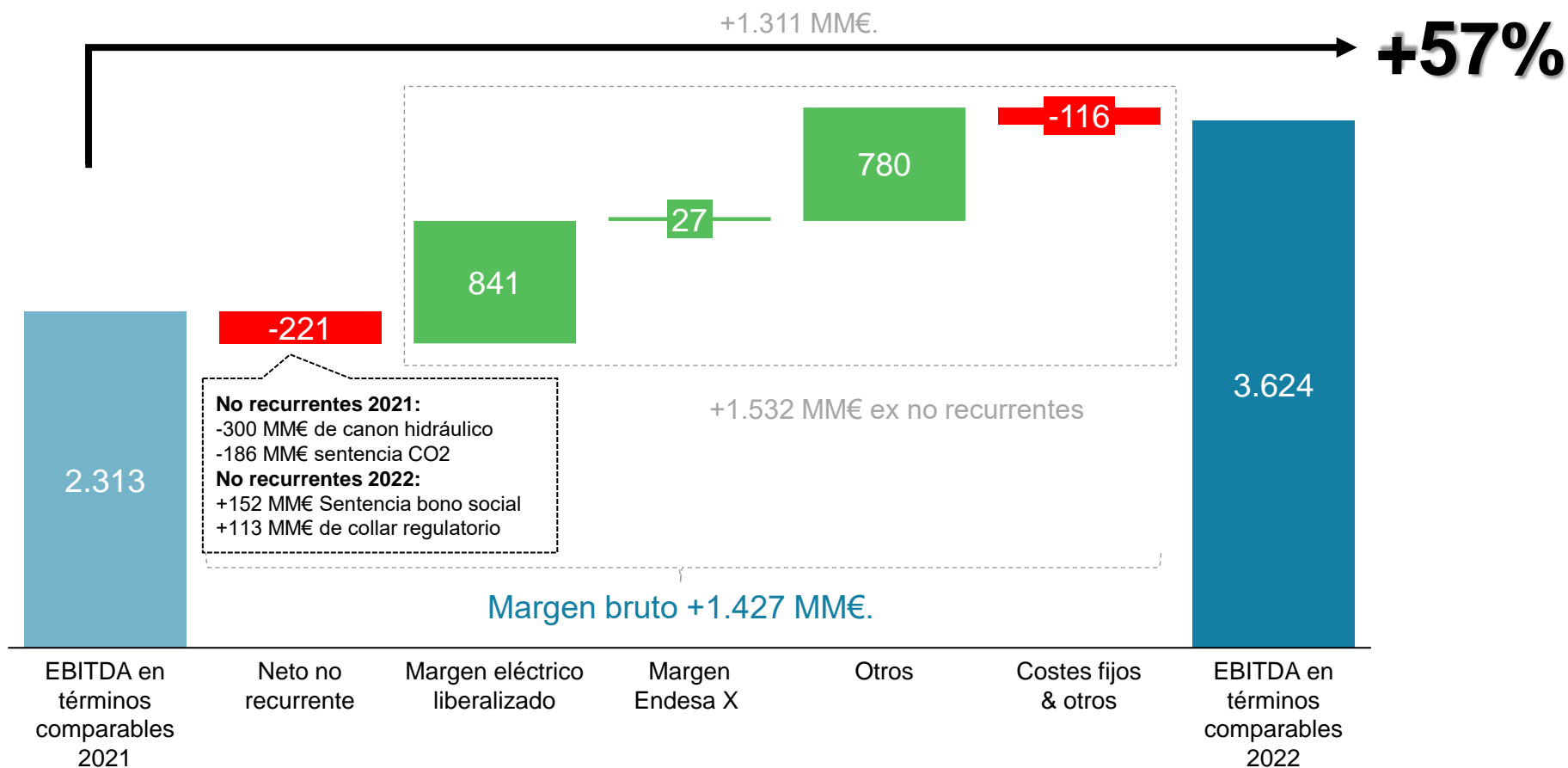


(1) Cifras redondeadas

(2) Excluido el efecto de 238 MM€ de la operación Endesa X Way

(3) Incluye Gx térmica, nuclear, extrapeninsular, mayorista de gas y otros.

EBITDA Generación&Comercialización⁽¹⁾: resultados positivos en todos los negocios



+841 MM€ margen eléctrico liberalizado

- **~+500 MM€** de CCGT's
- **~+200 MM€** de RECORE ⁽²⁾

Otros +780 MM€:

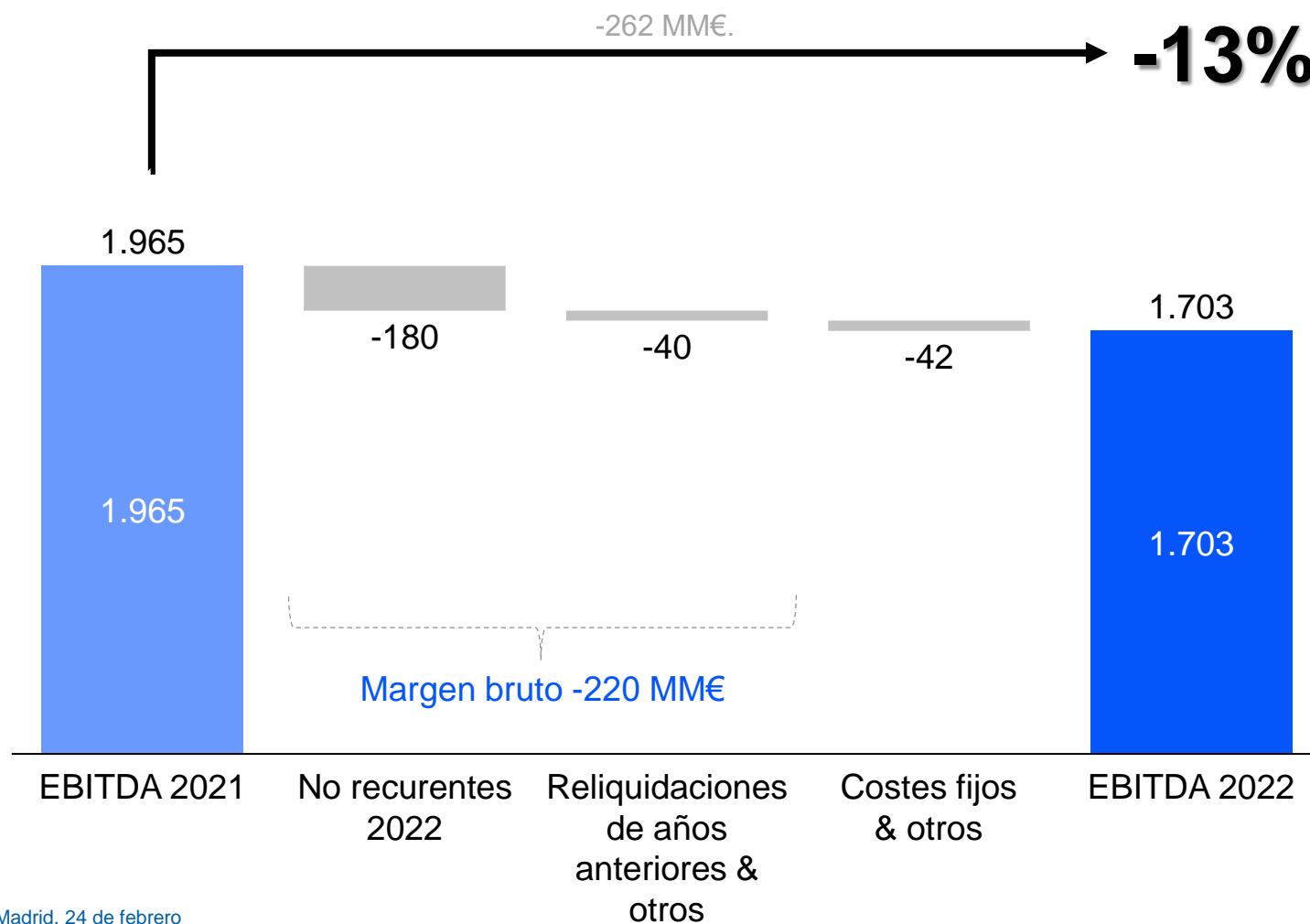
- **~+480 MM€** negocio de gas
- **~+300 MM€** Otros, principalmente de MtM

-116 MM€ costes fijos debido principalmente a la inflación y a una mayor actividad

(1) Las cifras de Gx+Cx incluyen los negocios de Generación y Comercialización, Estructura Corporativa, Servicios y Ajustes
 (2) Renovables regulados.

EBITDA de redes: afectado por la actualización de la remuneración regulatoria

MM€



-180 MM€ Regularización de las retribuciones 2017-19 (O.M. 749/2022)

-42 MM€ aumento de costes fijos debido principalmente a la inflación y a las actividades de mantenimiento

+26% Resultado Ordinario Neto

MM€



D&A sin deterioros ~+9%. (-143 MM€):

- Amortización (-106 MM€)
- Provisión deudas incobrables (-37 MM€)

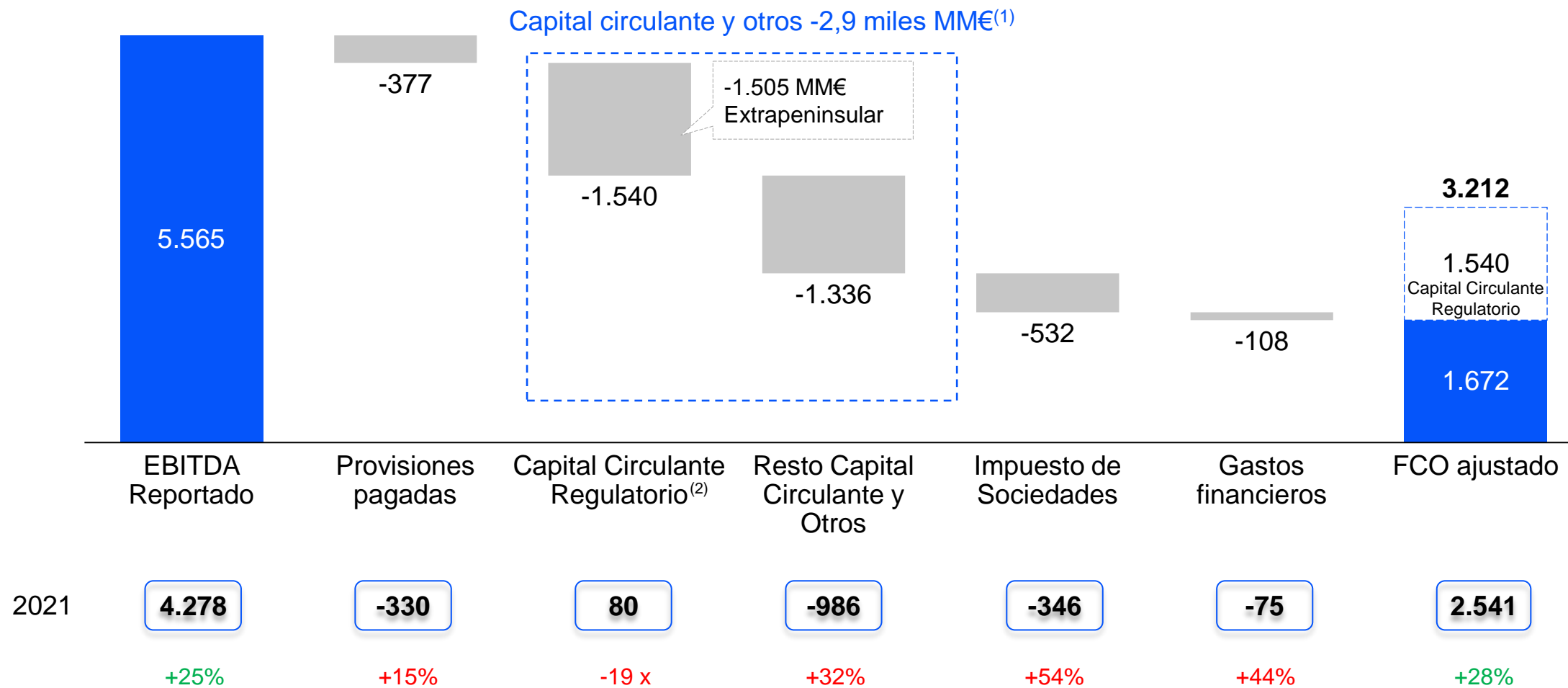
Los resultados financieros se ven afectados por los **intereses de demora netos** (-100 MM€) y el aumento de la **deuda bruta media**

Tipo impositivo efectivo **25,6%** (frente a 24,3% en 2021)

FCO afectado por el aumento del capital circulante regulatorio y el actual contexto de mercado energético



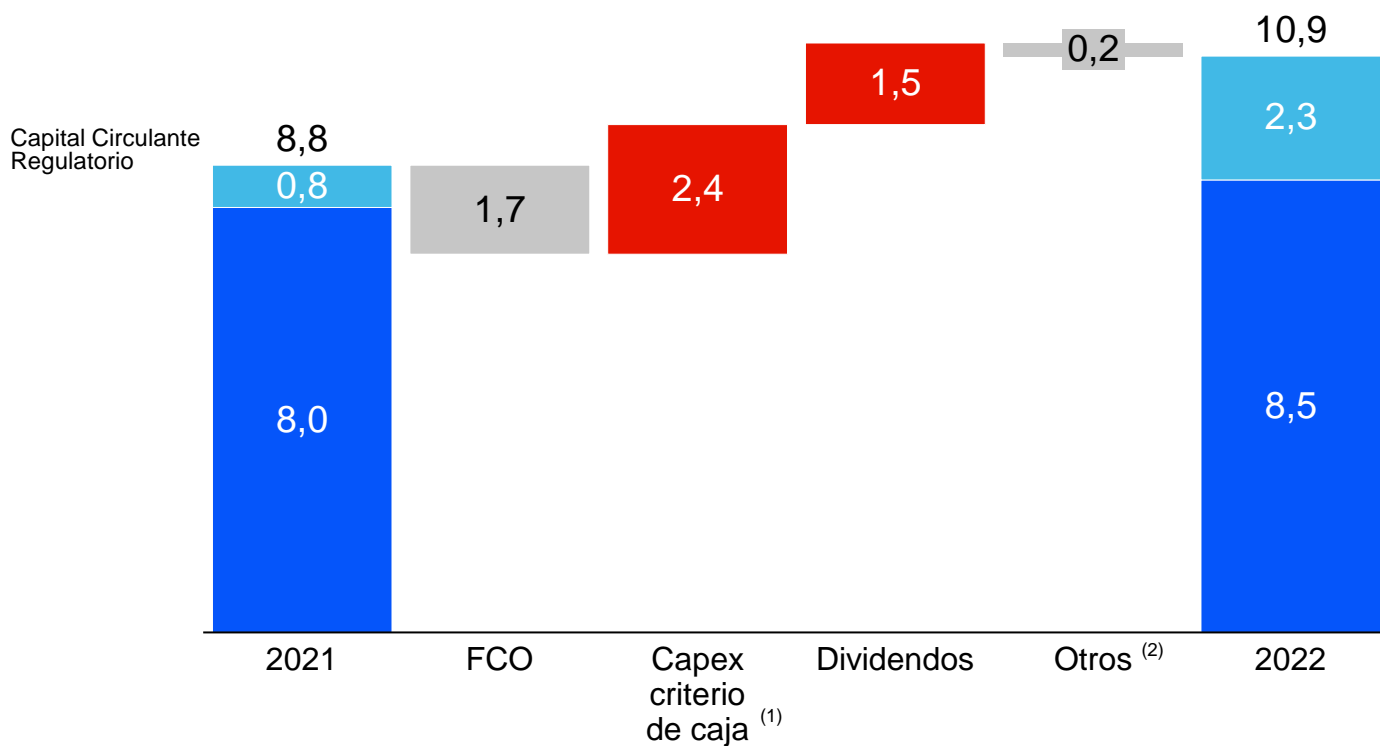
MM€



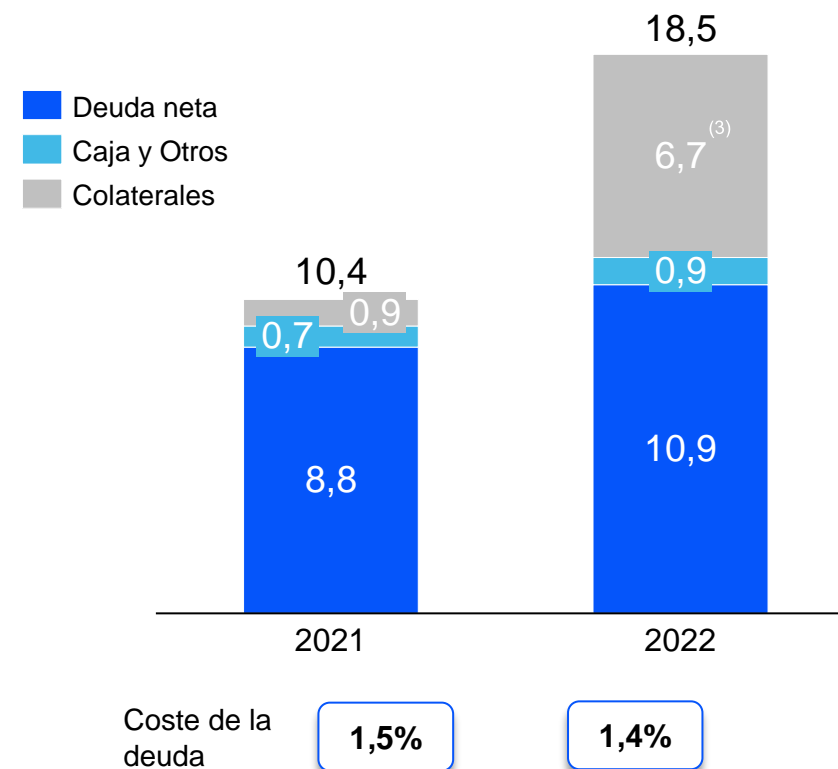
Evolución de la deuda afectada por el contexto de mercado

Miles MM€

Evolución de la deuda neta



Deuda bruta

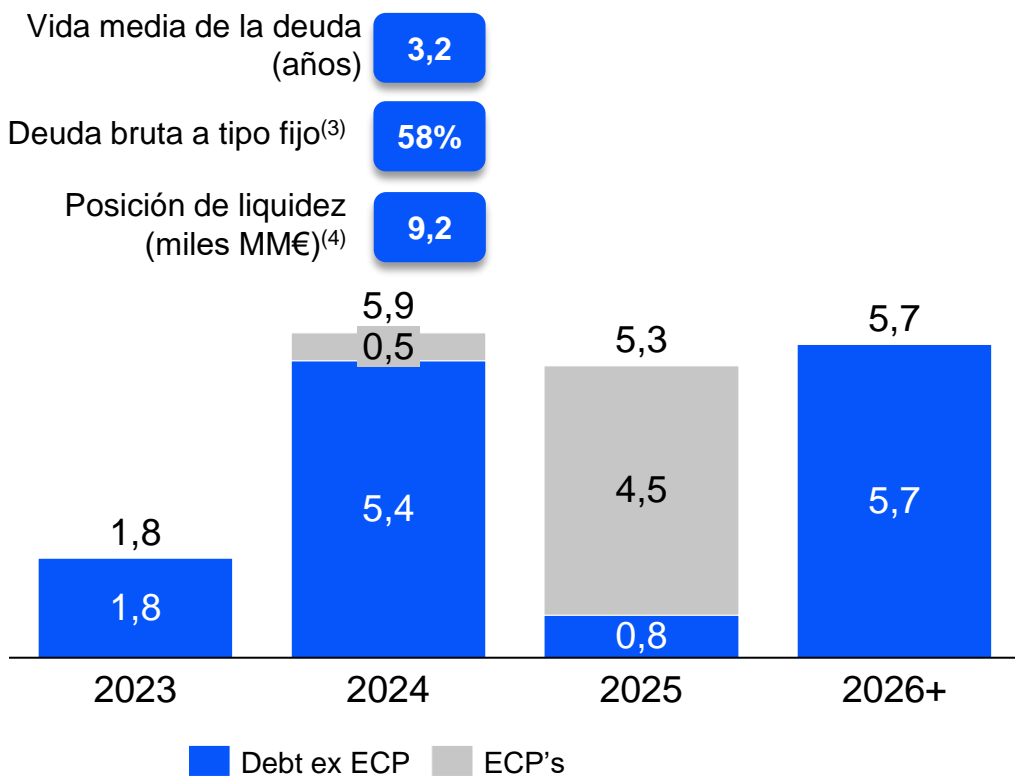


(1) Capex con criterio de caja: adquisiciones netas de activos fijos (2.008 MM€) + Adquisiciones y cesiones de otras inversiones (436 MM€)
 (2) Principalmente derechos de uso, cambios de perímetro y otros
 (3) Contabilizadas como Garantías financieras brutas.

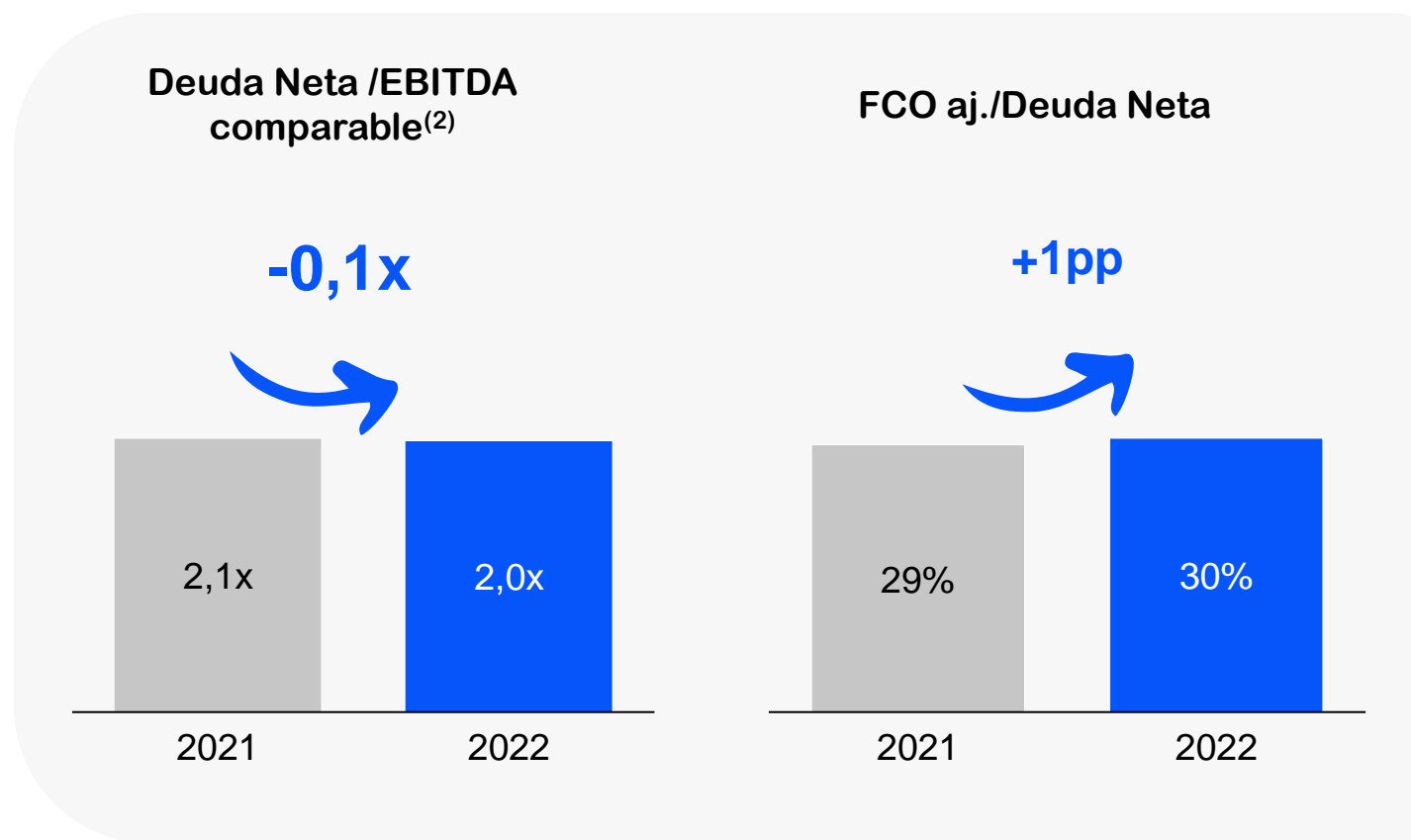
Holgada solidez financiera



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



Métricas crediticias



- (1) Cifras redondeadas. Los vencimientos de ECP se muestran en 2024/25 como sus correspondientes líneas de crédito de respaldo.
 (2) Excluido el efecto de 238 MM€ de la operación Endesa X Way
 (3) Ratio de deuda fija calculado neto de las garantías en efectivo de los mercados de la energía (39% considerando colaterales).
 (4) A diciembre de 2022

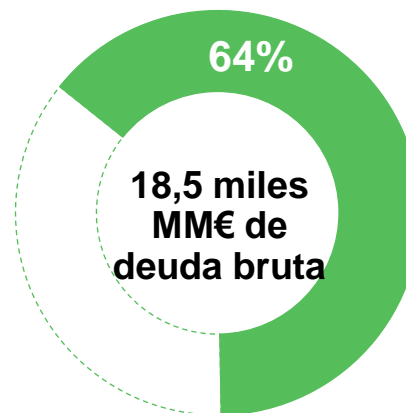
~14 miles MM€ en instrumentos de financiación sostenible para apoyar nuestro crecimiento



Instrumentos vinculados a la sostenibilidad 2022 (miles MM€)⁽¹⁾

Finanzas sostenibles

	Importe (miles MM€)	KPIs
Préstamos	2,6	7 AFFORDABLE AND CLEAN ENERGY 13 CLIMATE ACTION
RCF's (2)	1,0	7 AFFORDABLE AND CLEAN ENERGY 13 CLIMATE ACTION
ECP (3)	5,0	7 AFFORDABLE AND CLEAN ENERGY 13 CLIMATE ACTION
Garantías	0,4	7 AFFORDABLE AND CLEAN ENERGY 13 CLIMATE ACTION
Otros	4,8	7 AFFORDABLE AND CLEAN ENERGY 13 CLIMATE ACTION



64% de deuda bruta sostenible...

...ya por encima del objetivo de 2023 (60%) y en vías de alcanzar el de 2025 (87%)

(1) Operaciones cerradas durante 2022. Valores nominales, incluido el nominal no dispuesto
 (2) RCF: "Línea de crédito renovable".
 (3) ECP: "Euro Comercial Paper "

Resultados 2022

Conclusiones

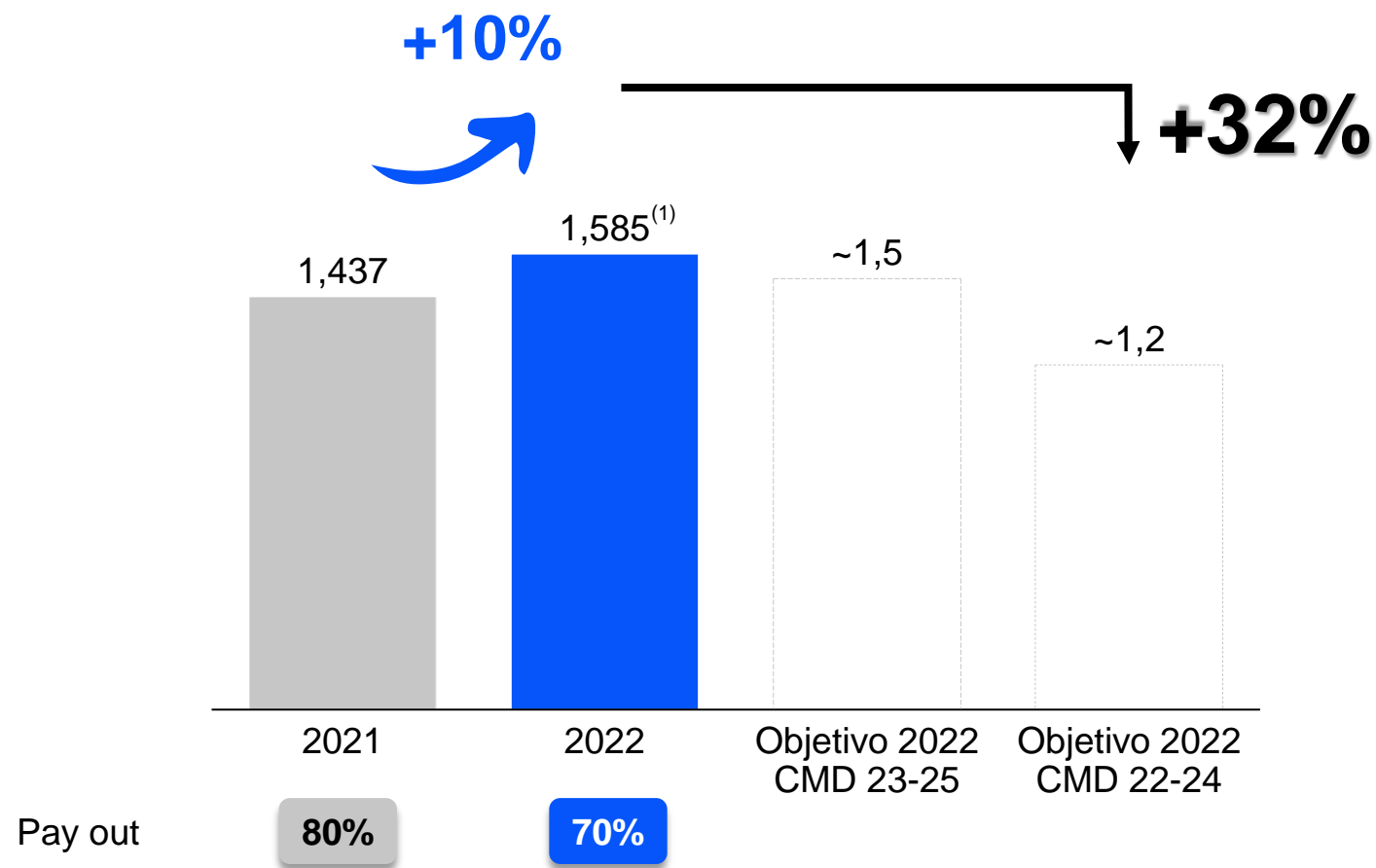
José Bogas

CEO

endesa

DPA 2022 por encima del objetivo

€/acción

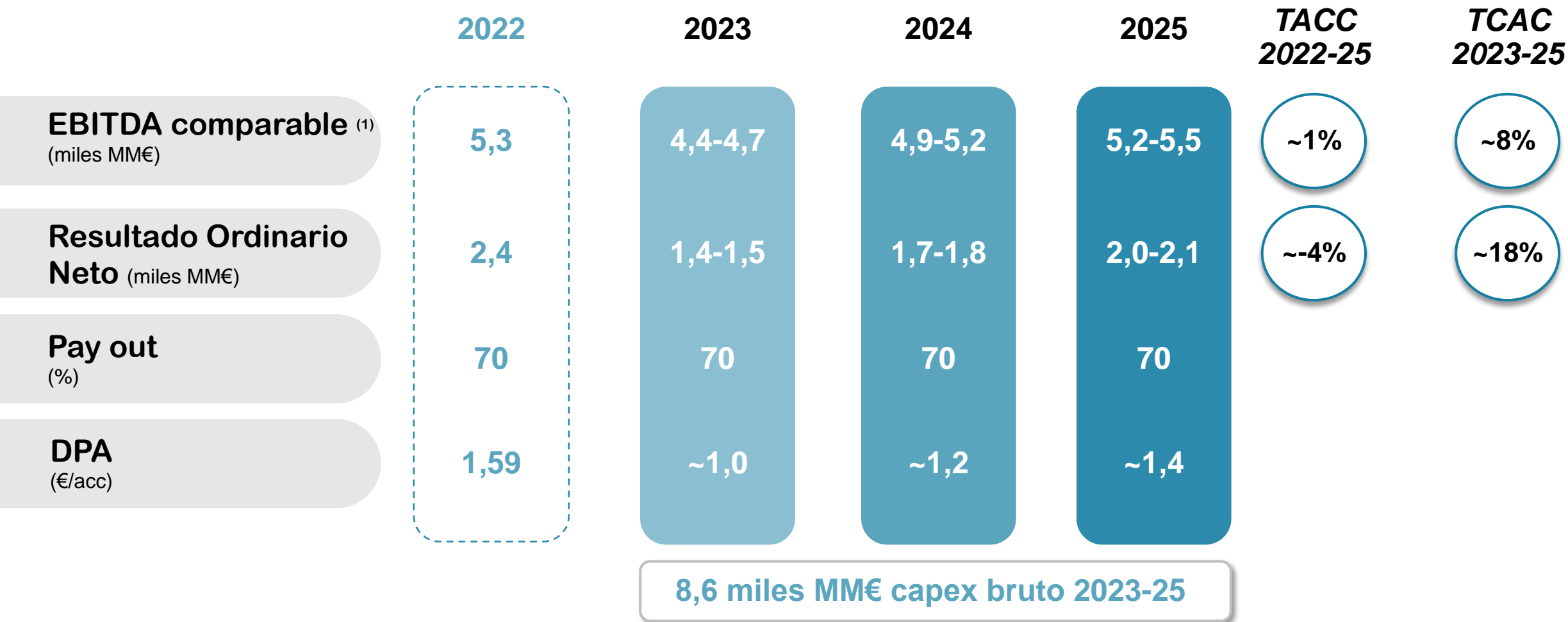


Propuesta DPA 2022: 1,585 €/acción a pagar en julio de 2023

+10% de aumento con respecto a 2021

+32% por encima del objetivo para 2022-24 (1,2 €/acc.)

Indicadores financieros 2023-25



Conclusiones finales



Buenos resultados en un escenario energético extremadamente volátil

Protegiendo a los clientes del incremento de precios gracias a nuestra producción inframarginal

2,3 miles MM€ de inversión destinados a la transición energética

Sólida remuneración a nuestros accionistas

Resultados 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" and "a" have a stylized, rounded appearance.

Endesa: PyG 2022

MM€



	Gx Convencional	Renovables	Comercialización	Endesa X	Dx	Estructura	Ajustes	TOTAL
Ingresos	17.488	934	27.764	368	2.348	472	-16.478	32.896
Aprovisionamientos y servicios	-10.410	-59	-28.690	-215	-139	170	15.949	-23.394
Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas	-3.896	-37	1.716	0	0	0	0	-2.217
Margen de contribución	3.182	838	790	153	2.209	642	(529)	7.285
Costes fijos de explotación y otros resultados	-763	-207	-438	154	-506	-489	529	-1.720
EBITDA	2.419	631	352	307	1.703	153	-	5.565
D&A	-576	-243	-275	-51	-685	-48	0	-1.878
EBIT	1.843	388	77	256	1.018	105	-	3.687
Resultado financiero neto								-215
Resultado Neto por el Método de Participación								15
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS								3.487
Impuesto sobre Sociedades								-891
Intereses Minoritarios								-55
RESULTADO NETO ATRIBUIBLE								2.541
RESULTADO ORDINARIO NETO								2.398

Endesa: PyG 2021

MM€



	Gx Convencional	Renovables	Comercialización	Endesa X	Dx	Estructura	Ajustes	TOTAL
Ingresos	8.135	871	16.176	270	2.575	465	-7.593	20.899
Aprovisionamientos y servicios	-5.126	158	-17.140	-144	-146	-1	7.035	-15.364
Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas	-1.419	-22	1.984	0	0	0	0	543
Margen de contribución	1.590	1.007	1.020	126	2.429	464	(558)	6.078
Costes fijos de explotación y otros resultados	-731	-166	-475	-76	-464	-481	558	-1.800
EBITDA	859	841	545	50	1.965	18	-	4.278
D&A	-1.146	-215	-196	-49	-667	-49	0	-2.322
EBIT	(287)	626	349	1	1.298	(31)	-	1.956
Resultado financiero neto								-31
Resultado Neto por el Método de Participación								-1
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS								1.924
Impuesto sobre Sociedades								-467
Intereses Minoritarios								-22
RESULTADO NETO ATRIBUIBLE								1.435
RESULTADO ORDINARIO NETO								1.902

Capacidad instalada y producción



Capacidad instalada neta total (MW)

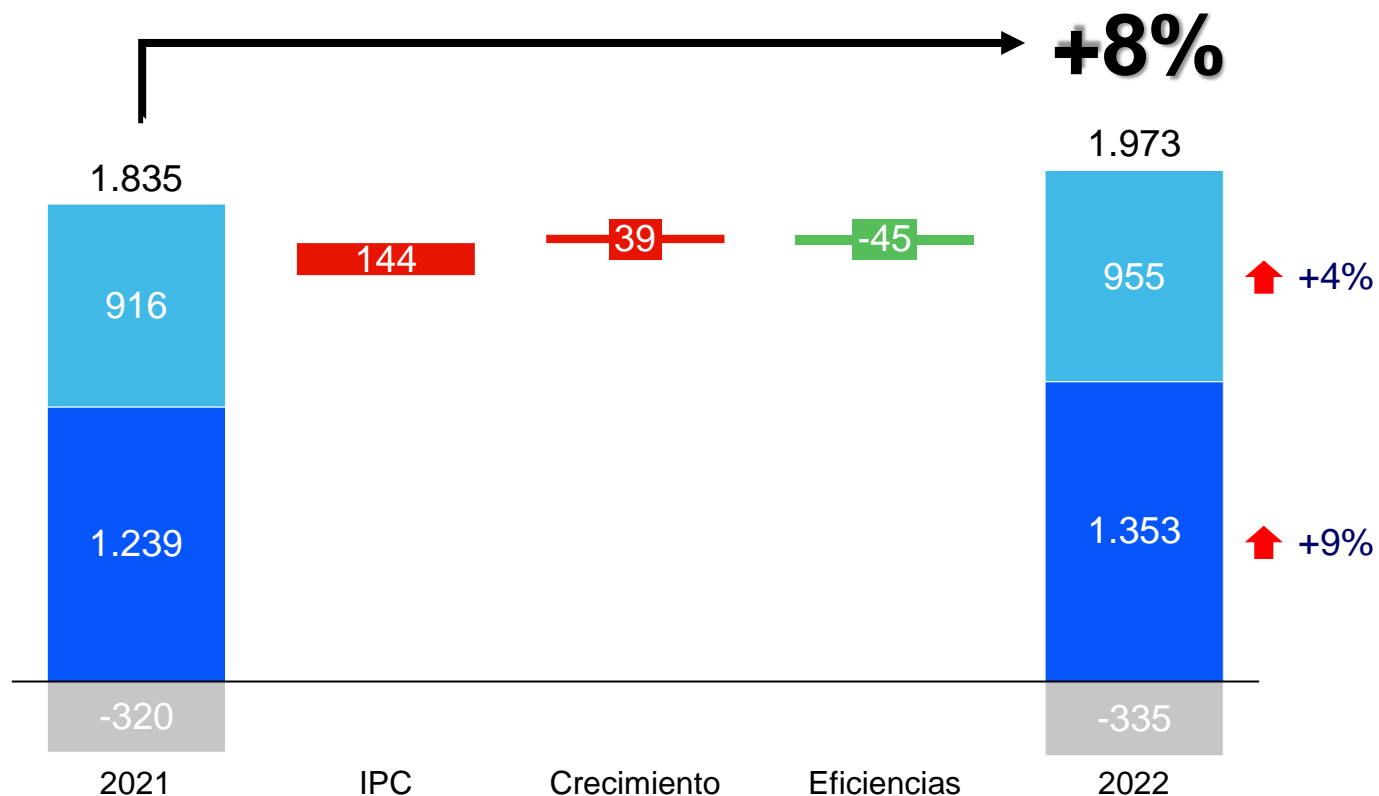
	2022	2021	Var. (%)
Peninsular	17.781	16.877	+5%
Renovables ⁽²⁾	9.293	8.389	+11%
Hidraulica	4.746	4.746	-0%
Eólica	2.882	2.546	+13%
Solar	1.665	1.097	52%
Otras	0	0	0%
Nuclear	3.328	3.328	0%
Carbón	1.403	1.403	0%
Ciclos combinados	3.757	3.757	0%
Territorios extrapeninsulares	4.263	4.263	+0%
Carbón	241	241	0%
Fuel - Gas	2.334	2.334	0%
Ciclos combinados	1.688	1.688	0%
Total	22.044	21.140	+4%

Producción bruta total⁽¹⁾ (GWh)

	2022	2021	Var. (%)
Peninsular	52.575	46.536	+13%
Renovables ⁽²⁾	12.041	12.794	-6%
Hidraulica	4.477	6.122	-27%
Eólica	5.709	5.605	2%
Solar	1.854	1066	74%
Otras	1	0,68	0%
Nuclear	26.508	25.504	4%
Carbón	911	731	25%
Ciclos combinados	13.115	7.508	75%
Territorios extrapeninsulares	12.141	11.056	+10%
Carbón	86	45	91%
Fuel - Gas	4.450	4.077	9%
Ciclos combinados	7.605	6.934	10%
Total	64.716	57.592	+12%

Evolución costes fijos

MM€



■ Costes de personal ■ Costes O&M ■ Costes capitalizados

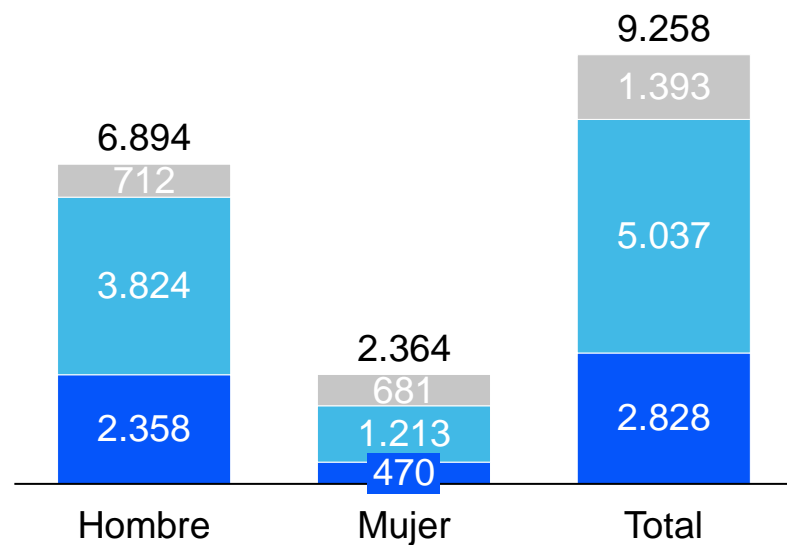
KPIs

	2021	2022	Change
Renovables			
Coste unitario €/MWh	15	17	+13%
Redes			
Coste unitario (2) €/usuario final	40	43	+8%
Clientes			
Coste del servicio Opex/cliente, €/cl.	11	11	-%

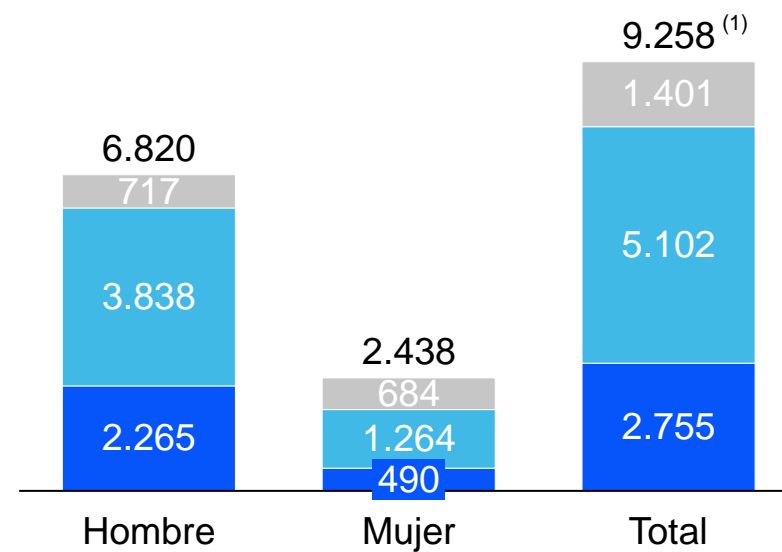
Plantilla final



2021



2022



Distribución

Generación y comercialización

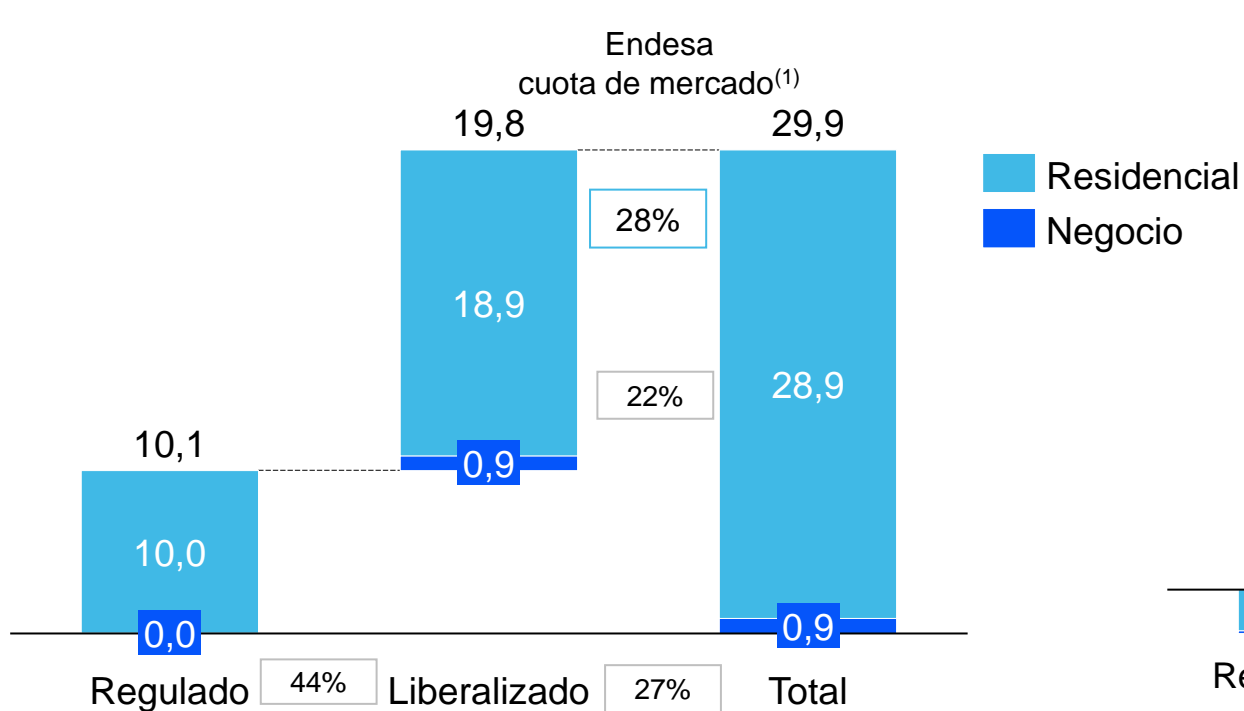
Estructura y otros

Mercado eléctrico español

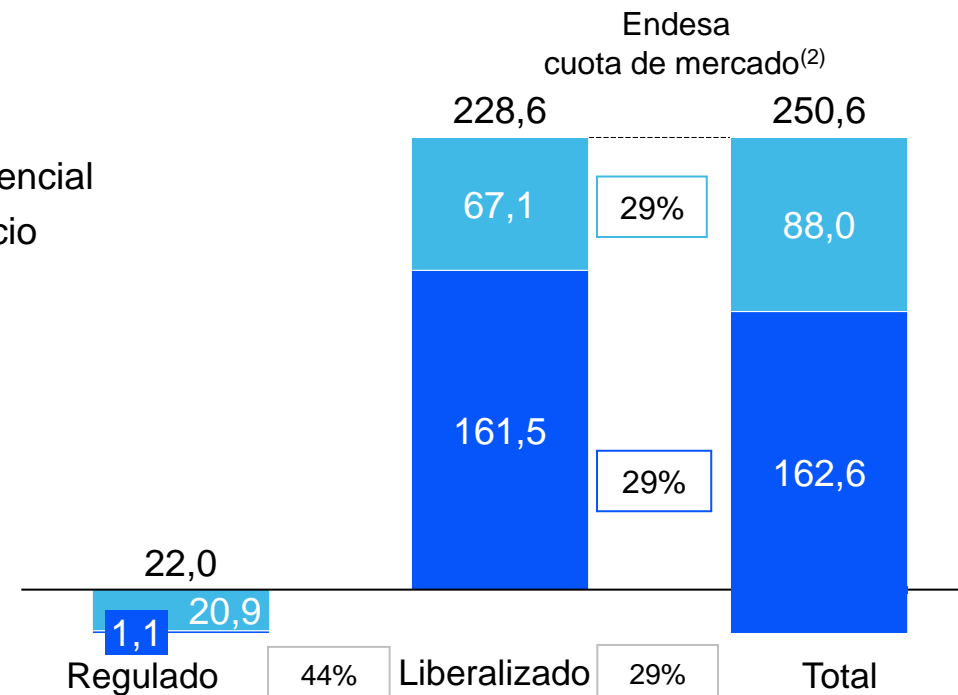
2022



Cientes (MM)



Energía vendida (TWh)



Aspectos más destacados de ESG



Medioambiente



	2022	2021	Objetivo 2025
Capacidad renovable instalada (MW)	9.293	8.390	13.600
Producción libre de CO2 peninsular (%)	73%	82%	91%
Emissiones Scope 1 Generación (gCO ₂ e /kWh)	205	186	<145
Huella de carbono (Millones ton CO ₂ e)	35,8	34,5	-
Captación específica de agua para generación de electricidad (l/MWh)	73,6	79,4	74,2
Residuos valorizados (%)	95%	-	-
Puntos de recarga eléctricos instalados (Nº)	13.898	9.482	66.000
Inversión en digitalización (millones de €)	520	456	1.400 en 2023-2025
Facturación electrónica (% facturas digitales emitidas)	46,3%	39,0%	58,3%

Social



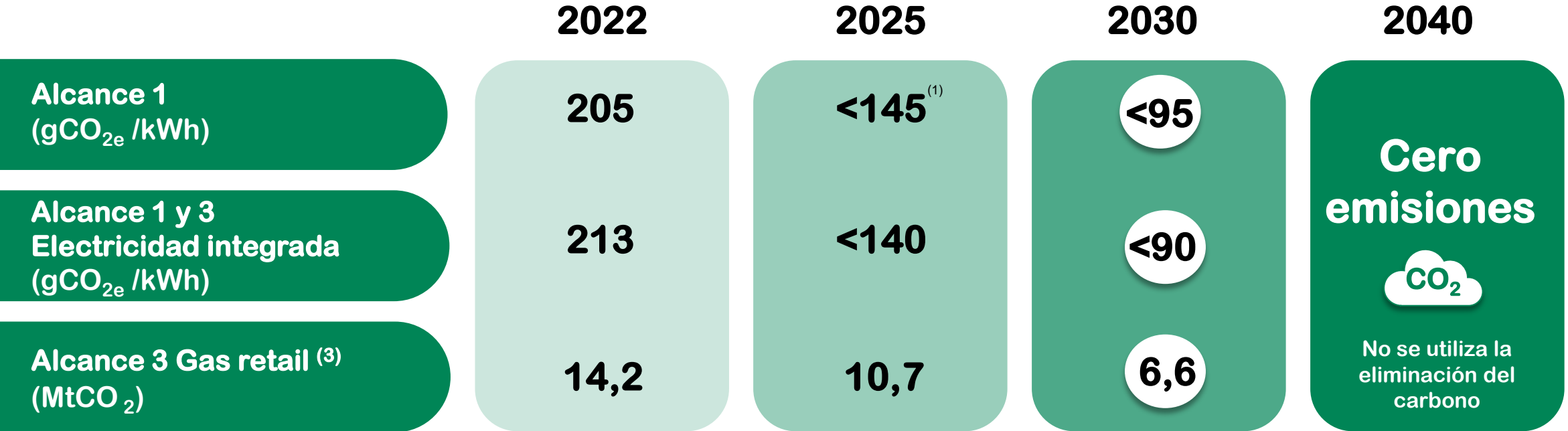
Acceso a la energía (Nº beneficiarios acumulados desde 2015)	2.375.296	2.115.018	4.100.000
Desarrollo socioeconómico (Nº beneficiarios acumulados desde 2015)	1.063.421	925.159	2.100.000
Contratos que incluyen la K de sostenibilidad (%)	99%	93%	98%
Mujeres en posiciones de liderazgo (%)	18,9%	20,8%	20,2%
Nuevas contrataciones (nº empleados)	648	678	-
Horas de formación por empleado	45,7	44,0	40,0
Empleados con discapacidad	90	76	+ 15 pers/año
Índice de frecuencia de accidentes	0,33	0,57	0,30
Número de accidentes mortales	0	1	0

Gobierno Corporativo



Presencia mujeres en Consejo de Administración (%)	41,7%	36,4%	40%
Denuncias recibidas a través del canal Ético (Nº)	12	7	-
Denuncias infundadas (Nº)	9	6	-
Incumplimientos verificados del Código Ético (Nº)	3	1	-
Deuda bruta con criterios ESG (%)	64%	60%	87%

Evolución emisiones a 2040



Senda de descarbonización alineada con el objetivo 1,5 °C que cubre las principales emisiones directas e indirectas⁽²⁾ en toda la cadena de valor

(1) <50 grCO₂/kWh peninsular

(2) Endesa se compromete a mitigar las emisiones restantes de S1+2+3 según una trayectoria 1,5

(3) El objetivo no incluye las operaciones de fusión y adquisición

Taxonomía: desempeño de los principales indicadores 2022



% Actividades elegibles-alineadas

	2022	2021
INGRESOS	10,9%	27,2%
OPEX	41,4%	38,8%
EBITDA	47,9%	64,3%
CAPEX	76,4%	75,0%

Glosario de términos (I/II)



Concepto	Cálculo	Nº de referencia del Informe de Gestión Consolidado
Coste medio de la deuda (%)	Coste deuda financiera bruta / Deuda financiera media bruta: $(224 \text{ MME} / 16.442 \text{ MME}) = 1,4\%$	7
Vida media de la deuda (nº de años)	$(\text{Principal} \times \text{número de días de vigencia}) / (\text{Principal Vigente al Cierre del Periodo} \times \text{Número Días del Periodo}): 59.961 / 18.588 = 3,2 \text{ años}$	7
Flujo de caja de las operaciones (MME)	Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Explotación (1.672 MME)	10.4
Flujo de caja libre (MME)	Flujo de caja de las operaciones (1.672 MME) - Variación neta de inmovilizado material e inmaterial (2.106 MME) + Subvenciones y otros Ingresos Diferidos (98 MME) - Variación neta de Otras Inversiones (6.284 MME) + Variación neta de Garantías financieras de activo (5.848 MME) = -772 MME	n/a
Cobertura vencimientos de deuda (meses)	Periodo de vencimientos (nº meses) de la deuda vegetativa que se podría cubrir con la liquidez disponible: 10 meses	7
Resultado bruto de explotación -EBITDA- (MME)	Ingresos (32.896 MME) – Aprovisionamientos y servicios (23.394 MME) + Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas (-2.217 MME) + Trabajos realizados por el Grupo para su activo (335 MME) – Gastos de personal (955 MME) – Otros Gastos Fijos de Explotación (1.353 MME) + Resultados de enajenación de activos (253 MME) = 5.565 MME	7
Resultado de explotación -EBIT- (MME)	Resultado bruto de explotación (5.565 MME) - Depreciación y amortización (1.878 MME) = 3.687 MME	7
Costes fijos -Opex- (MME)	Gastos de personal (955 MME) + Otros gastos fijos de explotación (1.353 MME) - Trabajos realizados por el Grupo para su activo (335 MME) = 1.973 MME	7
Margen de contribución (MME)	Ingresos (32.896 MME) – Aprovisionamientos y servicios (23.394 MME) + Ingresos y gastos por derivados de materias energéticas (-2.217 MME) = 7.285 MME	7
Apalancamiento (veces)	Deuda financiera neta (10.869 MME) / Resultado bruto de explotación (5.565 MME) = 2,0x	n/a

Glosario de términos (II/II)



Concepto	Cálculo	Nº de referencia del Informe de Gestión Consolidado
Inversión bruta (MM€)	Inversiones brutas materiales (1.902 MM€) e inmateriales (468 MM€) - derechos de uso (23 MM€) + Otros (-4 MM€) = 2.343 MM€	n/a
Deuda financiera neta (MM€)	Deuda financiera a largo y corto plazo (11.704 MM€ + 6.784 MM€) - Caja y otros medios líquidos equivalentes (871 MM€) – Derivados reconocidos como activos financieros (24 MM€) – Garantías financieras de activo (6.724 MM€) = 10.869 MM€	7
Resultado financiero neto (MM€)	Ingreso financiero (236 MM€) - Gasto financiero (343 MM€) - Resultado neto de Instrumentos Financieros Derivados (85 MM€) - Diferencias de cambio netas (23 MM€) = -215 MM€	7
Ingresos (MM€)	Ventas y prestación de servicios (32.545 MM€) + Otros ingresos de explotación (351 MM€) = 32.896 MM€	9,3
Resultado Neto Ordinario 2022 (MM€)	Resultado Neto de la Sociedad Dominante (2.541 MM€) - Resultado Neto en ventas de activos no financieros superiores a 10 MM€ (192 MM€) - Pérdidas netas por deterioro de activos no financieros superiores a 10 MM€ (-49 MM€) = 2.398 MM€	7
Resultado Neto Ordinario 2021 (MM€)	Resultado Neto de la Sociedad Dominante (1.435 MM€) - Resultado Neto en ventas de activos no financieros superiores a 10 MM€ (22 MM€) - Pérdidas netas por deterioro de activos no financieros superiores a 10 MM€ (-489 MM€) = 1.902 MM€	7
Margen eléctrico liberalizado (MM€)	Margen de Contribución Gx conv. (3.182 MM€) + Margen Renovables (838 MM€) + Margen Comercialización (790 MM€) - Margen SENP (580 MM€) - Margen PVPC (52 MM€) - Margen gas (612 MM€) - Otros (384 MM€) = 3.182 MM€	n/a
Margen unitario eléctrico liberalizado (€/MWh)	Margen eléctrico integrado / Ventas eléctricas en el mercado liberalizado en España y Portugal: 3.182 MM€ / 75,7 TWh = 42,0 €/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 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.

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

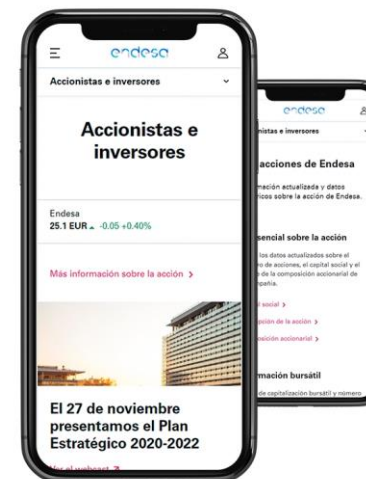


Nuevo diseño, más claro e intuitivo.



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