

Endesa 1S 2020

Resultados consolidados

28 de Julio, 2020





1S 2020

Resultados consolidados

José Bogas

CEO

endesa

Principales indicadores del periodo



Evolución del EBITDA

Covid-19

Impulso a la descarbonización

Bajo perfil de riesgo

Sólidos resultados

**El EBITDA
aumenta un
+22%⁽¹⁾**

**Solidez del
negocio
liberalizado
frente al
Covid-19**

**Acelerando el
cierre del
carbón**

**Evolución
estable del
negocio de
Distribución**

**El Resultado
Neto aumenta
un +45% ⁽²⁾**

(1) EBITDA incluyendo +515 MM€ de reversión de provisiones de los compromisos incluidos en el nuevo Convenio Colectivo y -159 MM€ de provisión adicional registrada para planes de reestructuración de la plantilla

(2) Resultado Neto incluyendo el efecto neto de +267 MM€ de reversión de provisiones de los compromisos incluidos en el nuevo Convenio Colectivo, y la provisión adicional registrada para los planes de reestructuración de la plantilla

COVID-19

Contexto macroeconómico



Contexto de mercado

-  **Caída del PIB:** Retroceso del 22% del PIB español en 1S 2020, sumándose así a la pandemia una crisis económica
-  **Colapso de la demanda:** Demanda peninsular -8% y extrapeninsular -13%.
-  **Descenso del precio de las commodities y de los precios del pool :** Precio medio de 29 €/MWh en 1S 2020 (-44% interanual) como consecuencia de la caída de la demanda y de los precios de las commodities.

Actualización del negocio

-  **Distribución:** Remuneración regulada no afectada por volúmenes. No se ha producido una interrupción relevante en la cadena de suministro
-  **Renovables:** Sin interrupciones significativas en la cadena de suministro ni retrasos en los nuevos proyectos.
-  **Retail:** Contexto de mercado adverso compensado por la robustez del modelo de negocio integrado

Principales indicadores financieros

-  **Sólida posición financiera:** Adecuado ratio de apalancamiento y limitadas necesidades de refinanciación en el período del plan
-  **Política de dividendos:** Mantenemos la política de dividendos anunciada en el Plan Estratégico

COVID-19

Actualización regulatoria



“Green Deal” de la UE

Mecanismo de Transición Justa de la UE

“Repair and prepare for the Next Generation”



Borrador del PNIEC

Proyecto de Ley sobre Cambio Climático y Transición Energética

Otras medidas regulatorias:

- RDL 8 y RDL11/2020 de medidas urgentes para mitigar el impacto social y económico del Covid-19
- RDL 23/2020 transición energética y reactivación económica
- RDL 26/2020 medidas de reactivación económica

La aceleración de la Transición Energética es un factor clave para estimular la recuperación

Capex

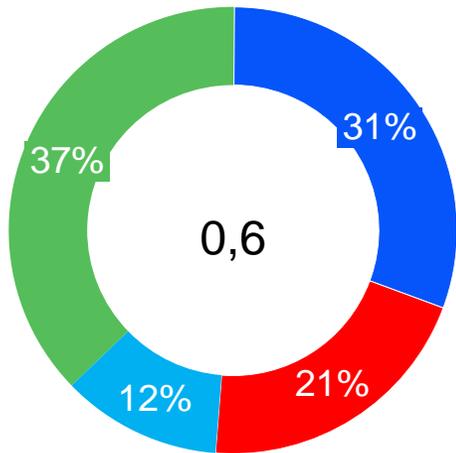
Acelerando el desarrollo de renovables



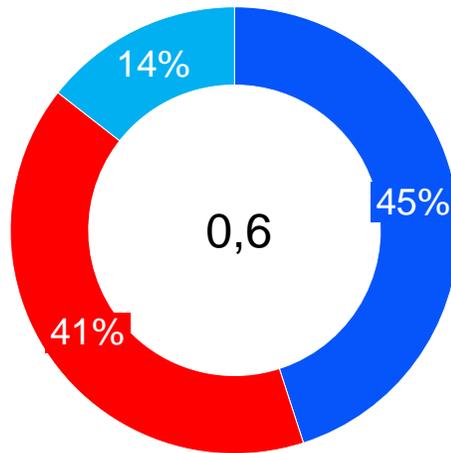
Capex Neto⁽¹⁾, miles MM€

Capex de desarrollo, miles MM€

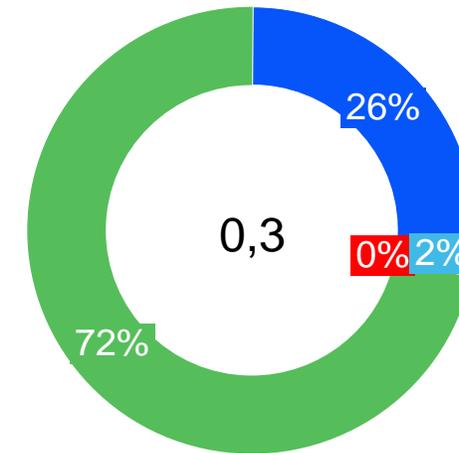
Por negocio



Por tipo



Capex de desarrollo, miles MM€



- Generación convencional⁽²⁾
- Distribución
- Retail + Endesa X
- Renovables⁽³⁾

- Gestión de activos
- Clientes
- Desarrollo de activos

- Renovables
- Distribución
- Generación convencional
- Retail + Endesa X

~72% del capex de desarrollo destinado a renovables

(1) No incluye: Inversiones financieras (8 MM€ en 1S 2020 y 35 MM€ en 1S 2019), el efecto de la NIIF 16 (140 MM€) ni las Adquisiciones Societarias realizadas durante el ejercicio. Incluye capex de estructura. Capex bruto total: 0,6 miles MM€. Cifras redondeadas

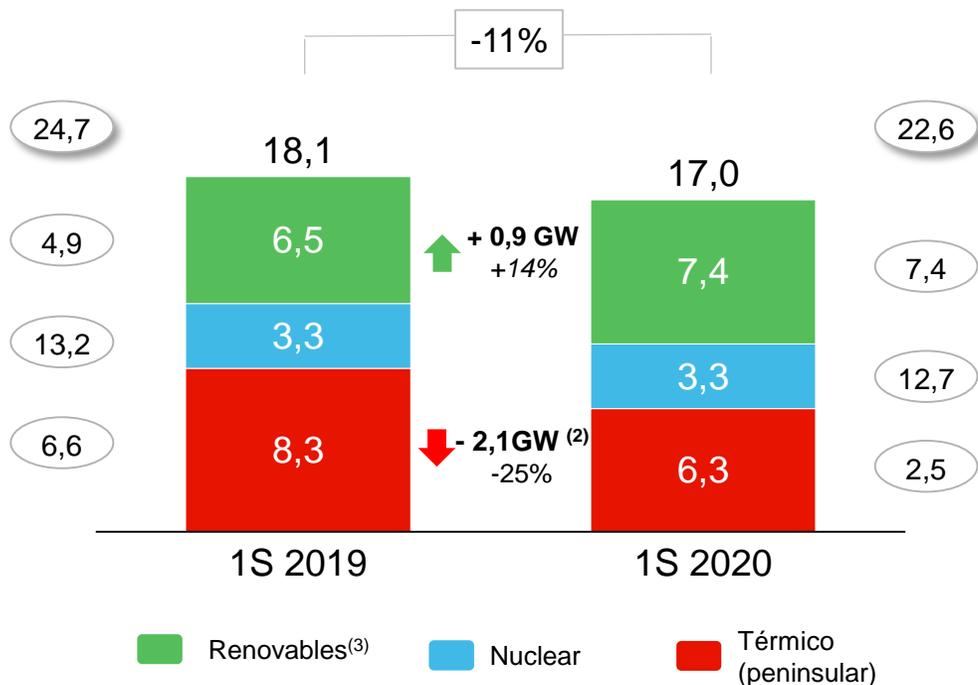
(2) Incluye capex de estructura

(3) Incluye capex de gran hidráulica.

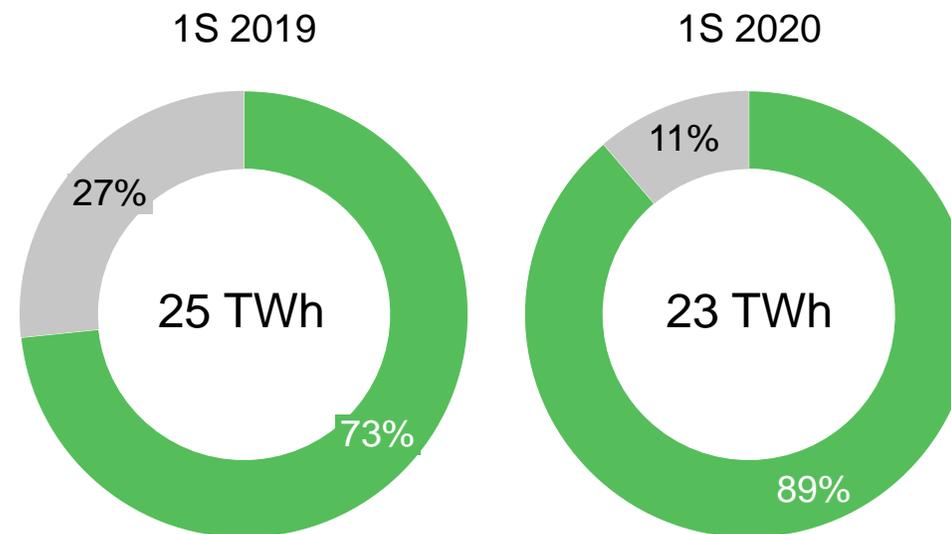
Descarbonización



Capacidad instalada y producción peninsular⁽¹⁾, GW



Cuota de producción libre de emisiones, %



~90% de producción libre de emisiones

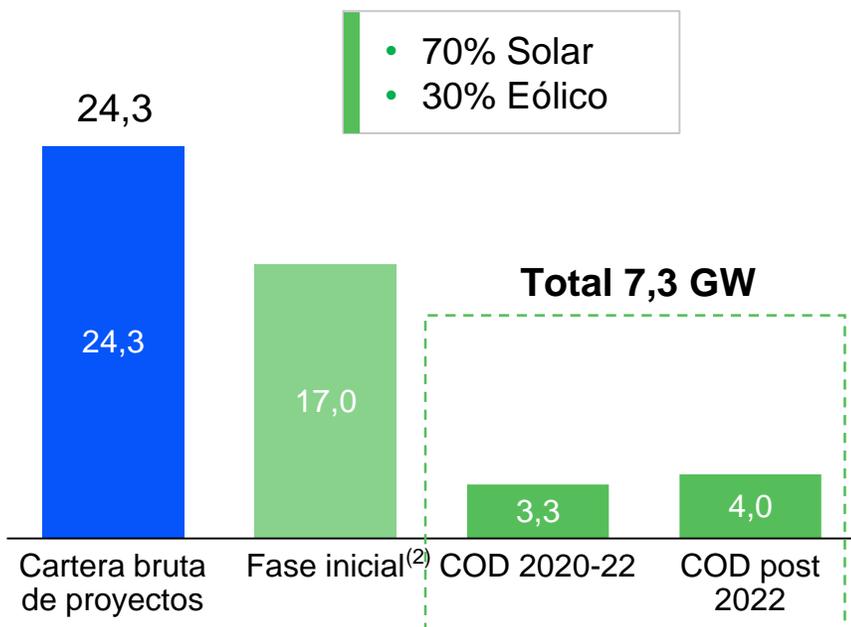
(1) Energía en barras de central
 (2) Cifras redondeadas
 (3) Incluye gran hidráulica.

Descarbonización

Crecimiento en capacidad de generación renovable



Cartera bruta de proyectos renovables⁽¹⁾, GW 



- Cartera de proyectos con COD 2020-22 cubre completamente la nueva capacidad considerada en el Plan Estratégico (2,8 GW).
- Alrededor de 7,3 GW de esta cartera ya dispone de puntos de conexión.
- El 70% de la cartera se destina a la tecnología solar

Creciente cartera de proyectos para cumplir y acelerar la estrategia de descarbonización

(1) A fecha 30.06.2020

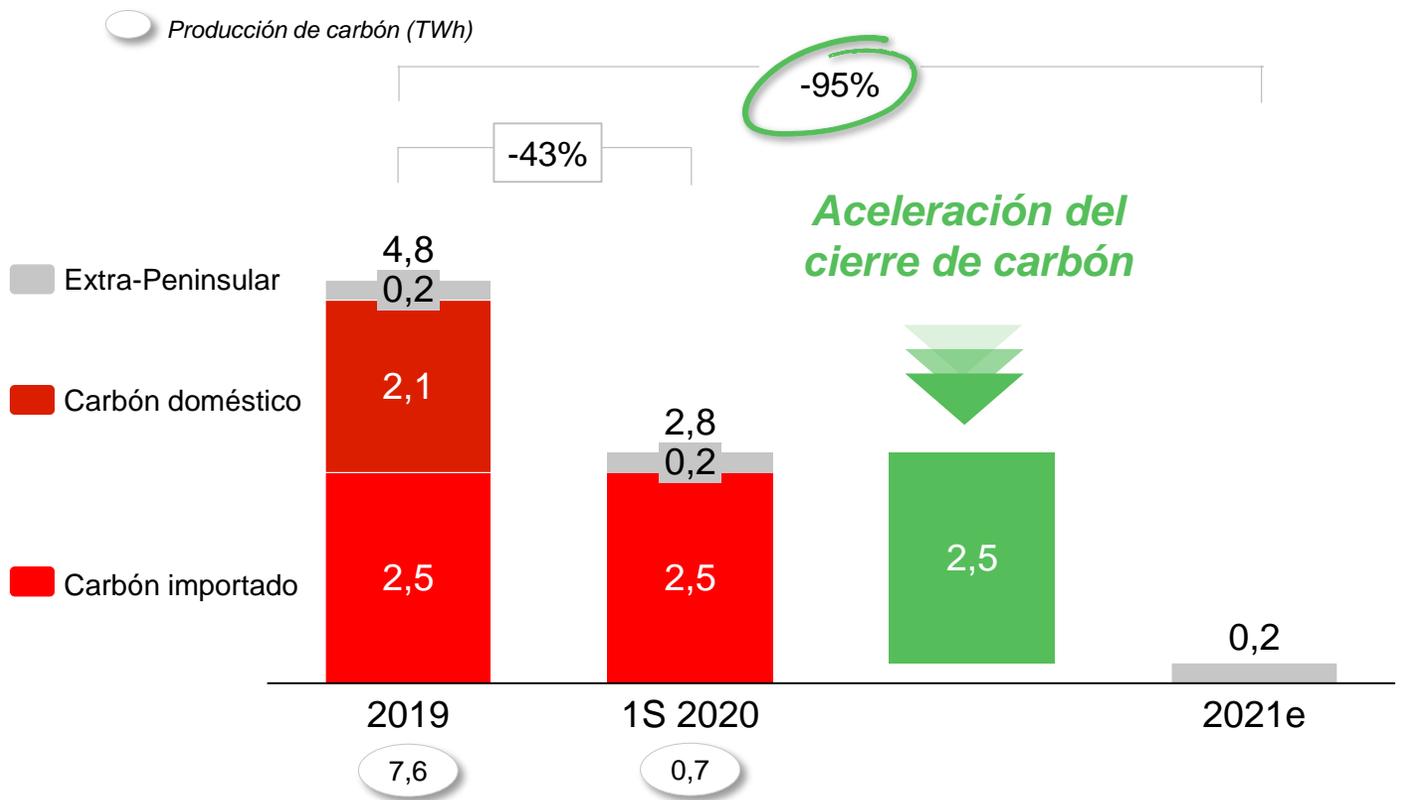
(2) Aprobado por un Comité que ha autorizado los trabajos preliminares. Fase inicial de desarrollo

Descarbonización

Cierre del carbón



Evolución de la capacidad neta de carbón 2019-2021, GW⁽¹⁾



Cierre de plantas de carbón peninsular (Compostilla II y Teruel) en junio de 2020, lo que representa un -43% de la capacidad instalada de carbón

Transición justa: Planes para mitigar los impactos sociales en todas las regiones afectadas

Ingresos procedentes del carbón: ~1% del total

Cierre total del carbón peninsular en 2021, un año antes del objetivo

Ecosistema y plataformas

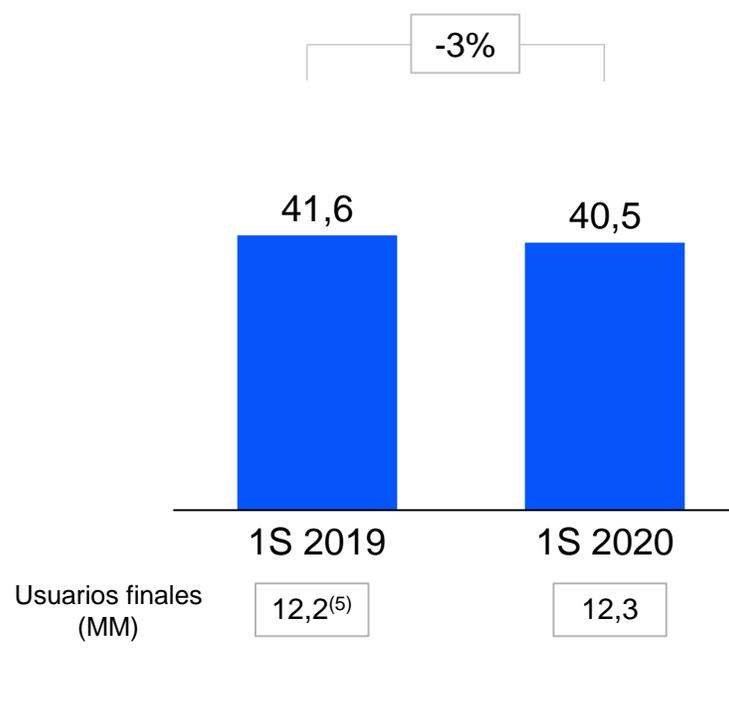
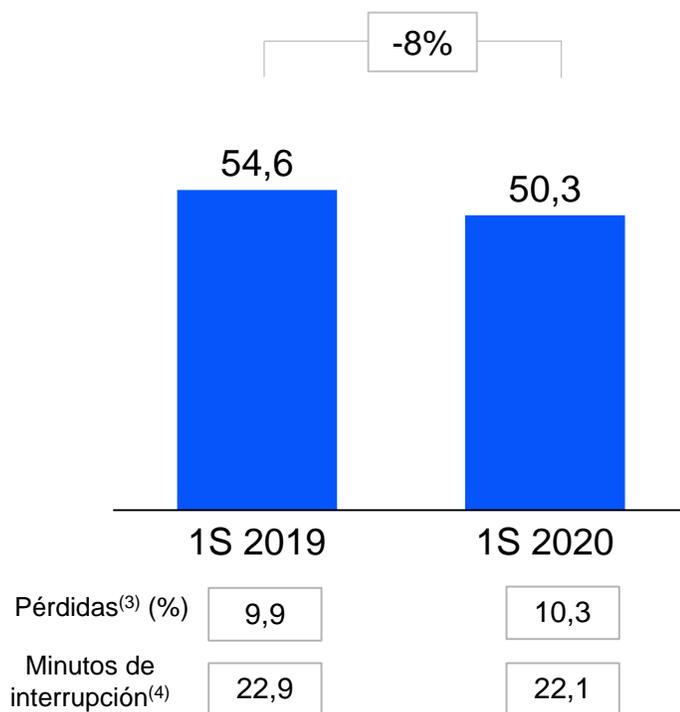
Distribución



Energía distribuida⁽¹⁾, TWh



OPEX, €/usuario final⁽²⁾



- Marco regulatorio estable
- Sin exposición a volúmenes
- Digitalización de la red en proceso

Infraestructura de distribución para facilitar la integración de nuevas energías renovables

(1) Energía en barras de central. Incluye peninsular y extrapeninsular.
 (2) Cifras anualizadas
 (3) Criterios del operador del sistema (O.S.). Año corriente

(4) Según el cálculo del RD 1995/2000 del 1 de diciembre. Cifra de 1S2020 ajustada por los efectos de la tormenta Gloria (4,0 minutos)
 (5) Cifras de 2019

Retail y Endesa X

Enfoque en el cliente

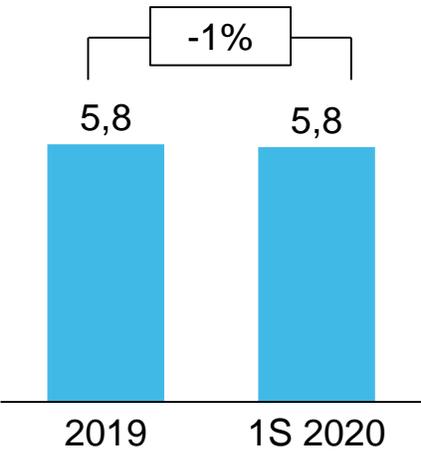


Retail

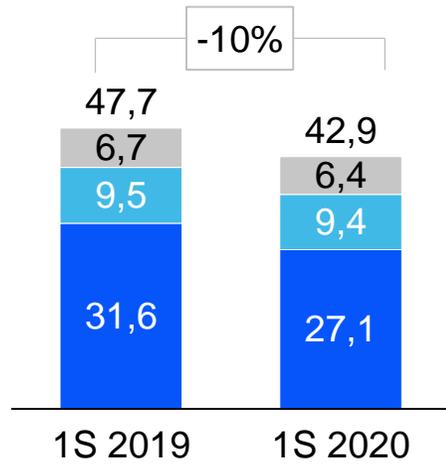


Endesa X y nuevas infraestructuras

Cientes eléctricos mercado liberalizado (MM)



Energía vendida (TWh)



Total clientes	10,6	10,5
Churn rate	11,0%	10,4%

■ B2B liberalizado ■ B2C liberalizado
■ Regulado



Puntos de recarga⁽¹⁾(k)



Contratos E-Home⁽²⁾ (MM)



Solidez del negocio en un difícil contexto de mercado

(1) Puntos de recarga públicos y privados
 (2) Contratos activos: Ventas recurrentes de los productos de Endesa X sin considerar la gestión de los productos y servicios de otras líneas de negocio



1S 2020

Resultados financieros

Luca Passa
CFO

endesa

Principales magnitudes financieras (MM€)



	EBITDA	Rdo. Neto	FCO ⁽¹⁾	Deuda Neta
<i>Reportado</i>	2.315 +22%	1.128 +45%	995 +10%	7.092 +11%
<i>En términos comparables</i>	1.959 ⁽²⁾ +3%	861 ⁽³⁾ +11%		
<i>1S 2019</i>	1.894	776	907	6.377 ⁽⁴⁾

(1) Flujo neto de efectivo de las actividades de explotación

(2) EBITDA excluyendo +515 MM€ de reversión de provisiones de los compromisos contenidos en el nuevo Convenio Colectivo y -159 MM€ de provisión adicional registrada para planes de reestructuración de la plantilla

(3) Resultado Neto excluyendo el efecto neto de +267 MM€ de reversión de provisiones de los compromisos contenidos en el nuevo Convenio Colectivo, y la provisión adicional registrada para los planes de reestructuración de la plantilla

(4) A diciembre de 2019

Impacto estimado del COVID-19 en la demanda y la deuda incobrable



MM€

	En términos comparables	Demanda	Deuda incobrable	Neto de COVID-19
EBITDA	1.959	80		2.039
D&A	(760)		20	
Resultado Neto Ordinario	861	60	15	936

Impacto COVID-19

1S ha absorbido la mayoría de los efectos del Covid-19 y no se esperan impactos adicionales relevantes en 2S
La solidez del negocio ha mitigado ese impacto

La provisión para deudas incobrables ascendió a 20 MM€ por la NIIF 9

En ausencia del COVID-19, el EBITDA en términos comparables habría aumentado un 8% y el Resultado Ordinarios Neto un 21%

Comprometidos con los objetivos de 2020 a pesar del Covid-19, mitigado por la fortaleza del negocio

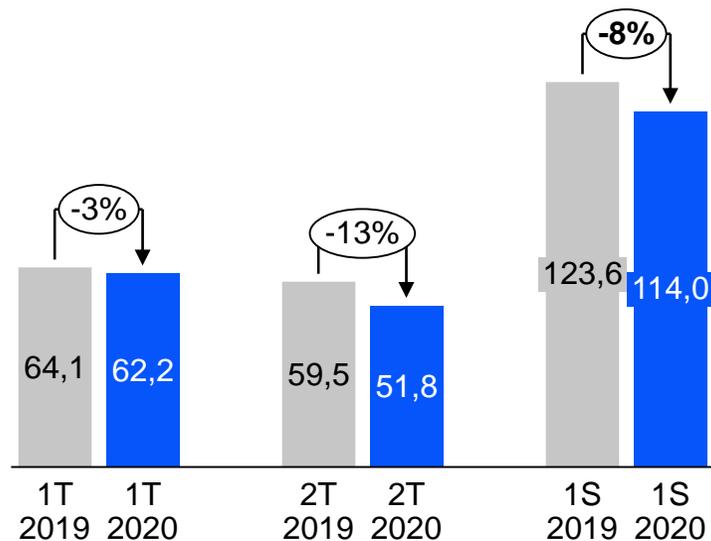
Contexto de mercado en 1S 2020

Caída de demanda y commodities provocan menores precios del pool



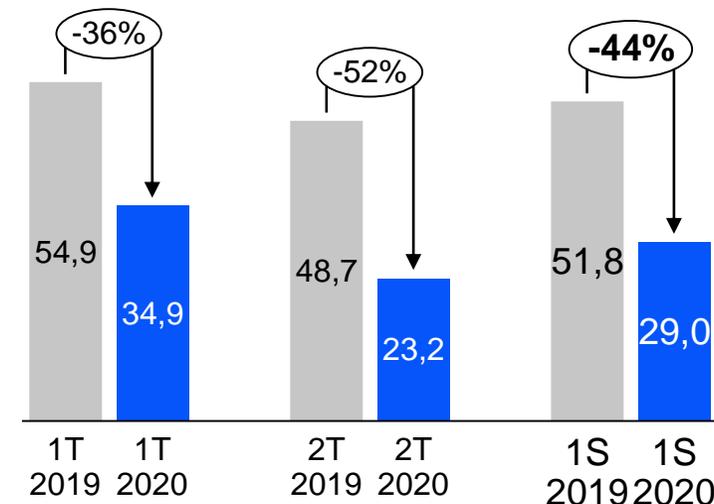
Demanda⁽¹⁾

España, TWh⁽²⁾



Precio mayorista de electricidad

Precio medio del pool en España, €/MWh



Área de distribución Endesa⁽³⁾

	1T 20	2T 20	1S 20	Por segmento (No ajustado)
Ajustado ⁽⁴⁾	-3,9%	-11,3%	-7,4%	Industrial - 8,8%
				Servicios - 13,1%
Sin ajustar	-2,7%	-11,8%	-7,0%	Residencial + 0,8%

(1) Peninsular.
(2) Fuente: REE.

(3) Fuente: Estimaciones de Endesa. Variación respecto 1S 2019
(4) Ajustado por laboralidad y temperatura

Electrificación

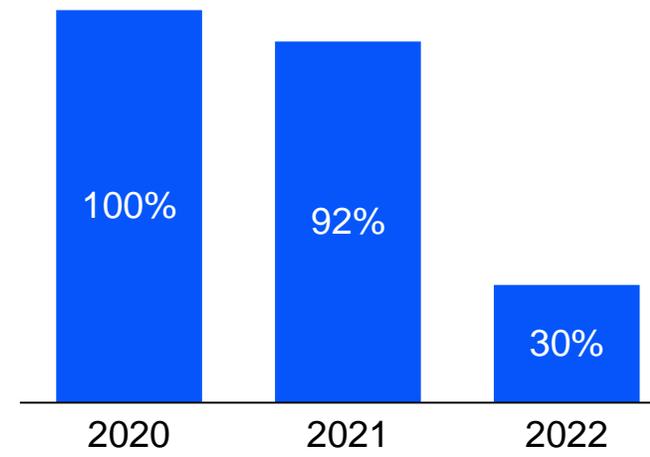
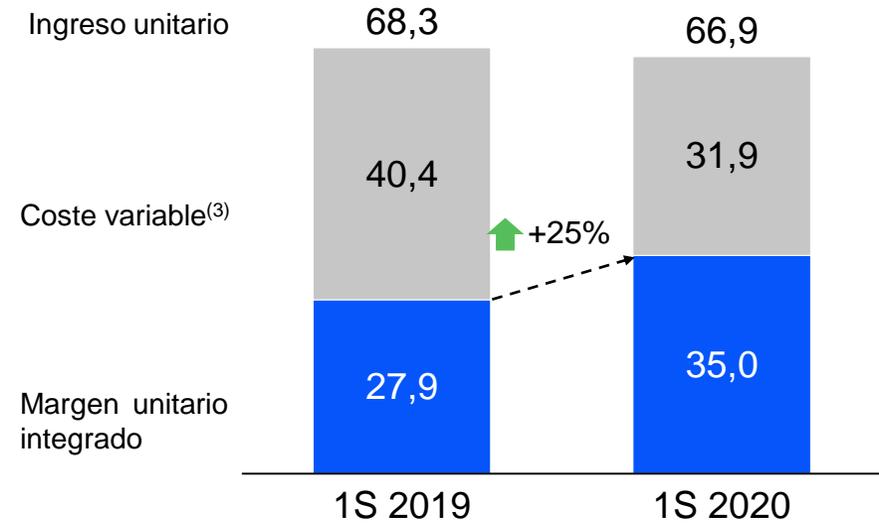
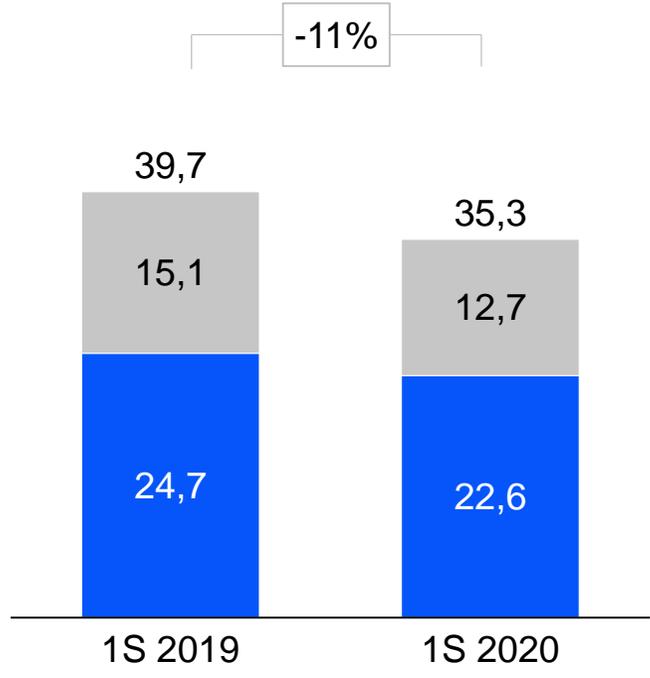
Gestión de la energía



Ventas liberalizadas⁽¹⁾, TWh

Margen unitario integrado⁽¹⁾, €/MWh

Producción⁽²⁾ cubierta



■ Compras de energía ■ Producción peninsular

Crecimiento y solidez del margen integrado

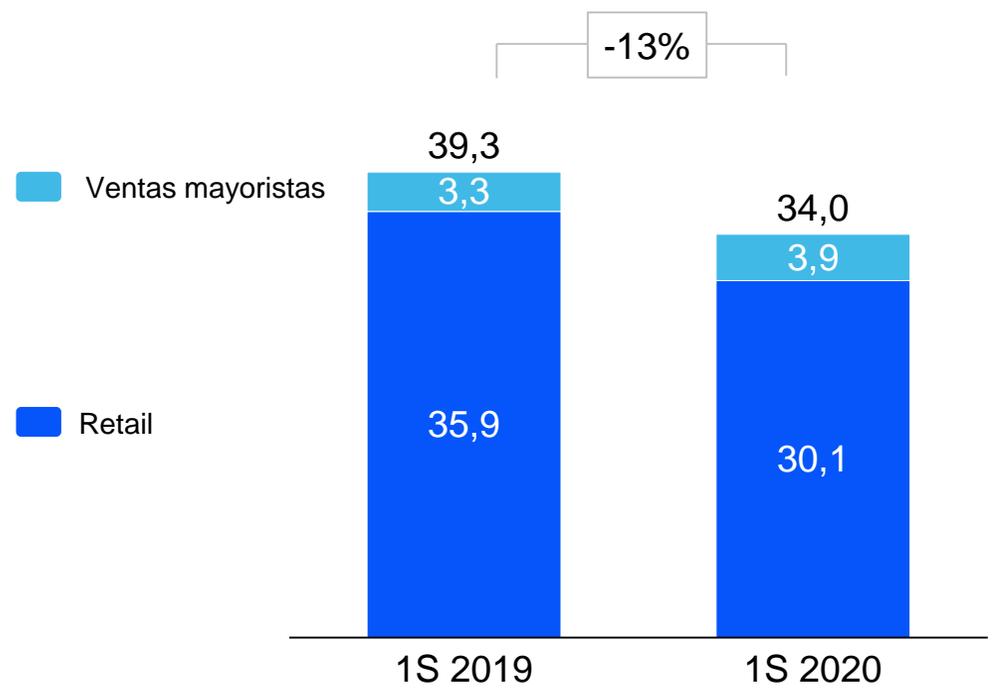
(1) Total ventas liberalizadas excluyendo las ventas internacionales y PVPC, no consideradas en el margen integrado. El margen integrado unitario, tanto en el 1S2019 como en el 1S2020, incluye las actividades de aprovisionamiento de gas para los ciclos combinados
 (2) Producción de base
 (3) Coste de producción + coste de compra de energía + servicios auxiliares

Electrificación

Principales magnitudes operativas de gas



Volúmenes de ventas⁽¹⁾, TWh



Datos principales

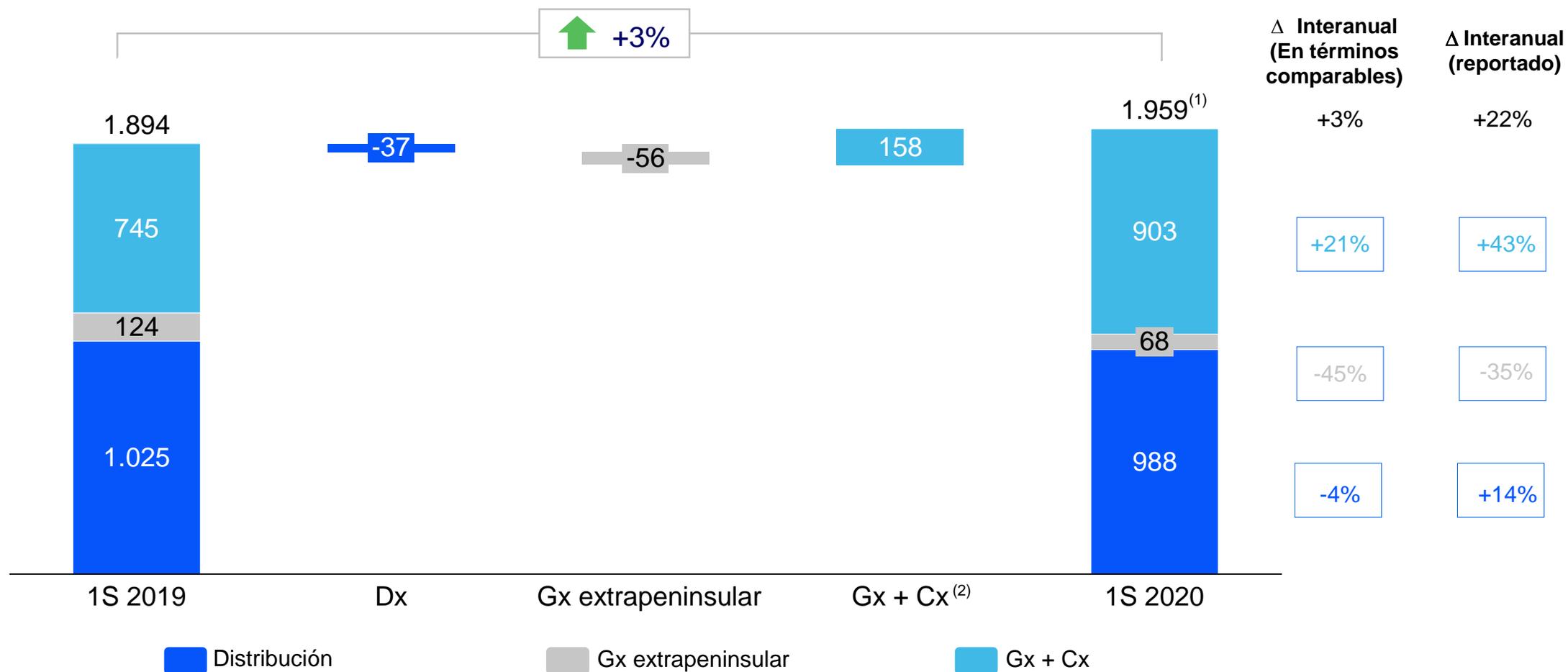
	2019	1S 2020	Var.
Cientes totales MM	1,65	1,66	1%
Churn rate (%) ⁽²⁾	9,8%	10,8%	1 PP
Margen unitario ⁽³⁾ €/MWh	1,6	4,1	2,6x

El margen de gas se beneficia de las oportunidades de arbitraje y la flexibilidad de contratos

(1) Cifras redondeadas.
 (2) Comparado 1S 2020 vs. 1S 2019
 (3) Comparado 1S2020 vs. 1S2019. El margen unitario integrado, tanto en el 1S 2019 como en el 1S2020, excluye las actividades de aprovisionamiento de gas para los ciclos combinados

Evolución EBITDA en términos comparables

MM€



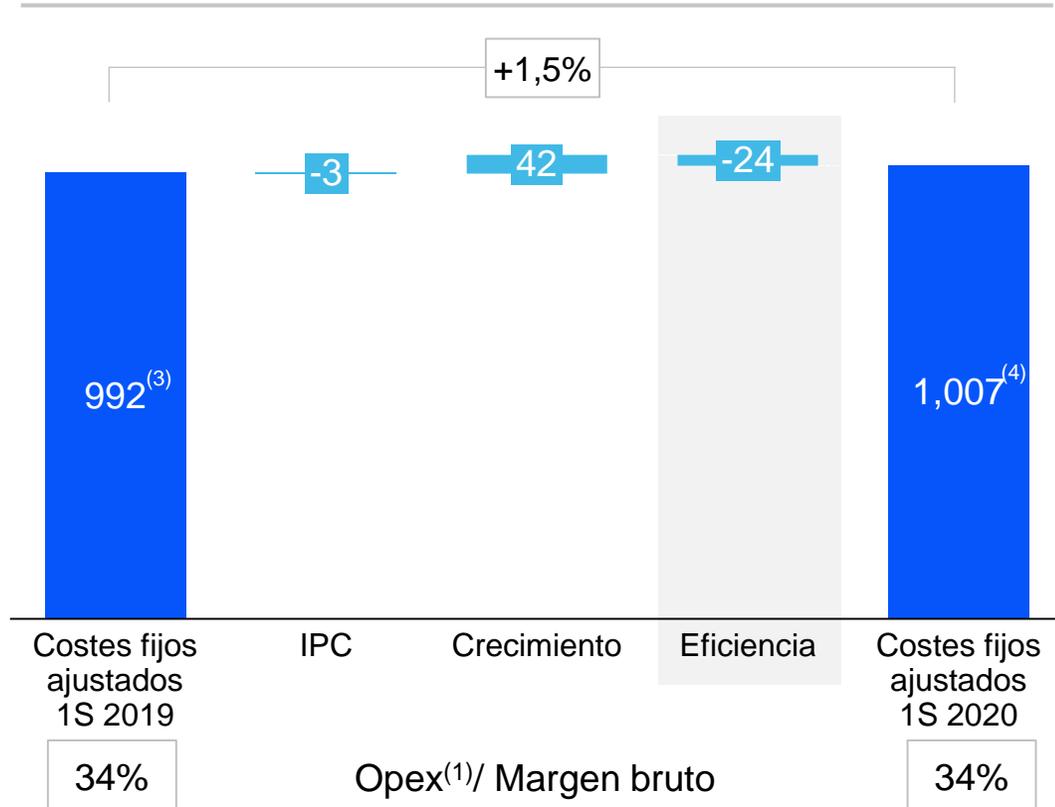
Mejora del EBITDA principalmente por el buen comportamiento del negocio liberalizado

Eficiencia a través de la digitalización

Las eficiencias absorben la inflación y el crecimiento



Evolución del Opex⁽¹⁾, miles MM€



	1S 2019	1S 2020	Objetivo 2022	
Coste unitario miles €/MW ^(2,5)	46	47	45	
Coste unitario ⁽⁵⁾ €/cliente final	42	41	39	
Coste del servicio ⁽⁵⁾ €/cliente	10,6	10,2	9,1	
Digitales	Facturas electrónicas MM	3,5	4,2	4,5
	Ventas digitales % digital	10%	15%	14%
	Contratos digitales, MM	4,5	5,1	5,0

(1) Opex: Costes fijos ajustados totales en términos nominales (neto de capitalizaciones).

(2) Costes térmicos y renovables combinados. Incluye costes corporativas.

(3) Costes fijos 1S 2019 ajustados por: Actualización de las provisiones para los planes de reestructuración de la plantilla en vigor (-4 MME)

(4) Costes fijos 1S 2020 ajustados por liberación de la provisión neta: reversión de provisiones de los compromisos incluidos en el nuevo Convenio Colectivo (515 MME), y provisión adicional registrada para planes de reestructuración de plantilla (-159 MME); y por otros ajustes: actualización de provisiones para planes de reestructuración de la plantilla en vigor (44 MME)

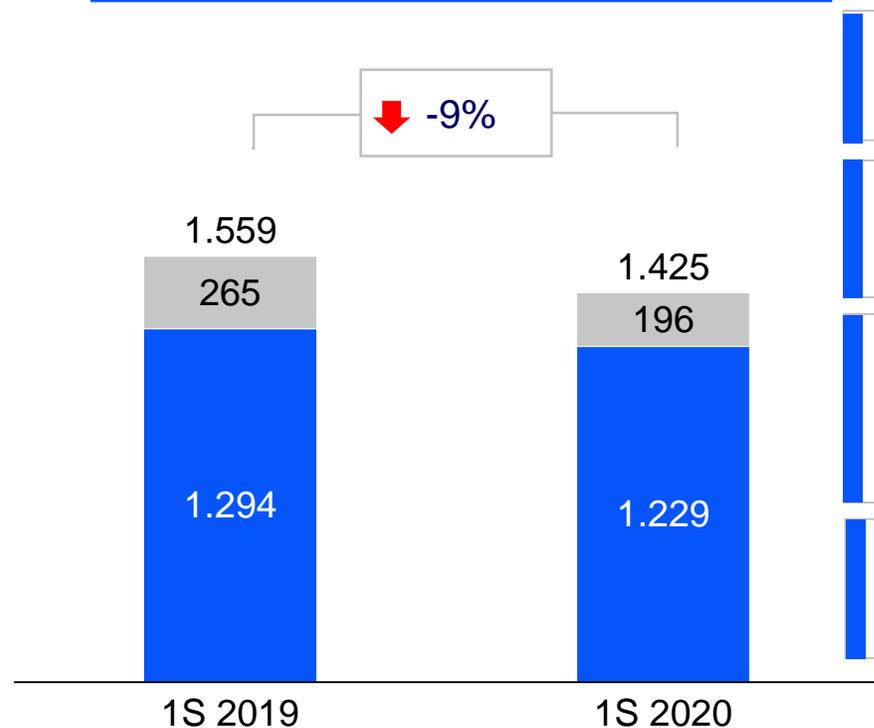
(5) Cifras anualizadas

Negocio Regulado

MM€



Margen bruto



Margen regulado: 1.425 MM€ (-134 MM€)

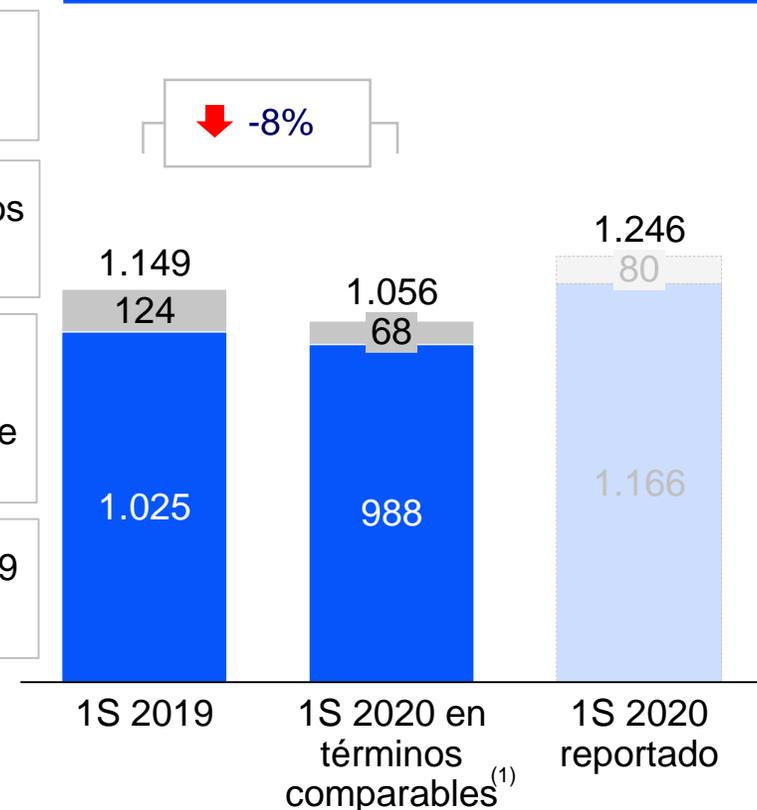
- Dx: -65 MM€ afectada por los nuevos parámetros retributivos
- Extrapeninsular: -69 MM€ afectado por ineficiencias regulatorias que no permiten la plena recuperación del coste en el escenario actual de commodities

Costes fijos en términos comparables⁽¹⁾: 369 MM€ (disminución 41 MM€)

■ Distribución

■ Extrapeninsular

EBITDA



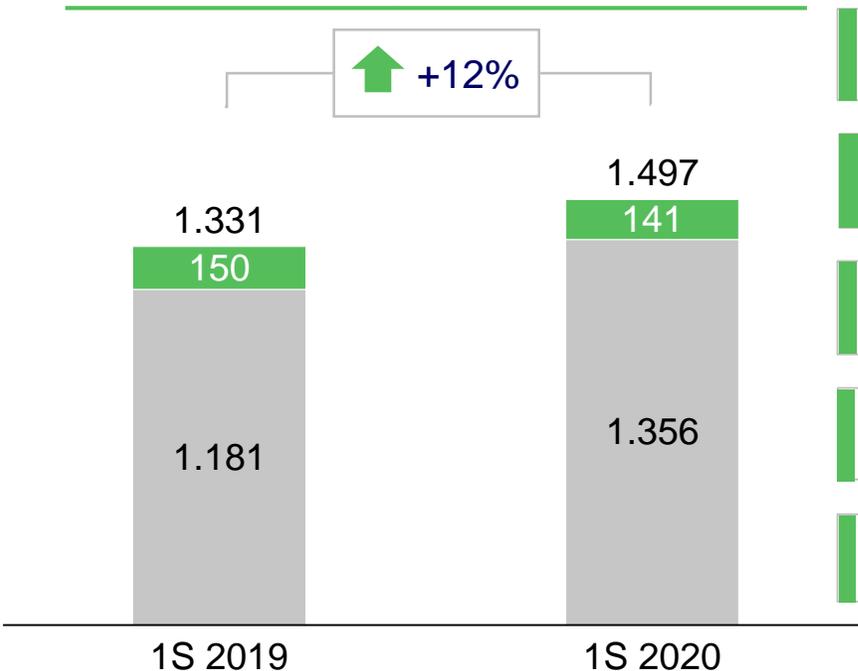
Negocio extrapeninsular afectado por el escenario coyuntural

Negocio Iberalizado⁽¹⁾

MM€



Margen bruto



Margen liberalizado: 1.497 MM€ (+166 MM€)

- Electricidad y otros: 1.294 MM€ (+84 MM€)

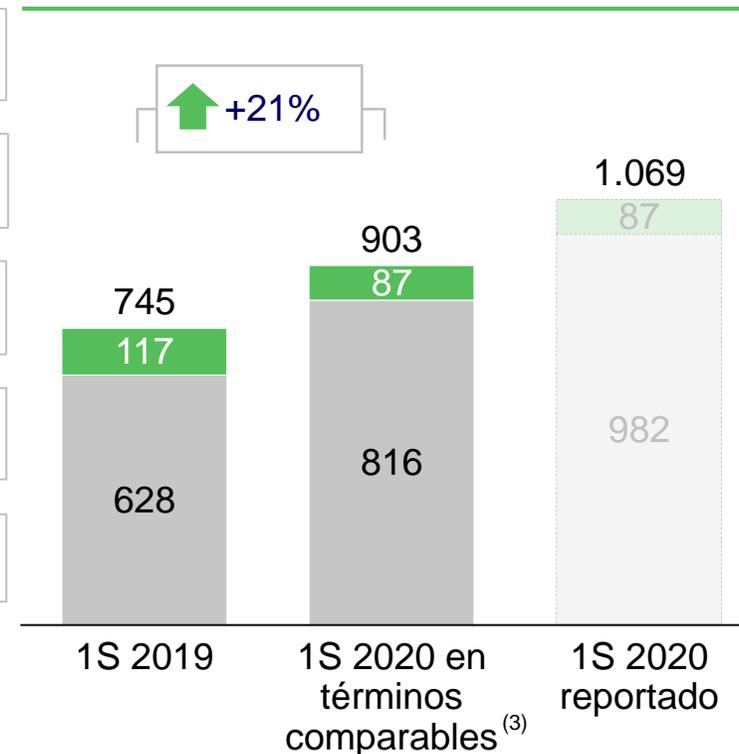
- Gas⁽²⁾: 140 MM€ (+76 MM€)

- Endesa X: 63 MM€ (+6 MM€)

Costes fijos en términos comparables⁽³⁾: 594 MM€ (aumento 8 MM€)

■ Negocio liberalizado (exEGPE) ■ EGPE

EBITDA



Notable desempeño en el negocio liberalizado a pesar del contexto actual

(1) Las cifras del negocio liberalizado incluyen el negocio de Generación y Comercialización, Estructura Corporativa, Servicios y Ajustes y no incluye la generación extrapeninsular

(2) No incluye las actividades de aprovisionamiento de gas para los ciclos combinados

(3) EBITDA excluyendo +226 MM€ de reversión de provisiones de los compromisos contenidos en el nuevo Convenio Colectivo, y -60 MM€ de provisión adicional registrada para planes de reestructuración de la plantilla

Perdidas y Ganancias

MM€



	1S 2020	1S 2019	Δ Interanual
EBITDA	2.315	1.894	+22%
D&A	(760)	(794)	-4%
EBIT	1.555	1.100	+41%
Resultado Fin. Neto	(48)	(96)	-50%
Rtdo. Sociedades Participadas y Otros	6	10	-40%
BAI	1.513	1.014	+49%
Impuesto Sociedades	(382)	(232)	+65%
Intereses minoritarios	(3)	(6)	-50%
Resultado Ordinario Neto⁽¹⁾	1.128	776	+45%

El EBITDA crece un +22%, afectado por la aplicación del nuevo Convenio Colectivo

Menor D&A por los deterioros del carbón registrados en 2019

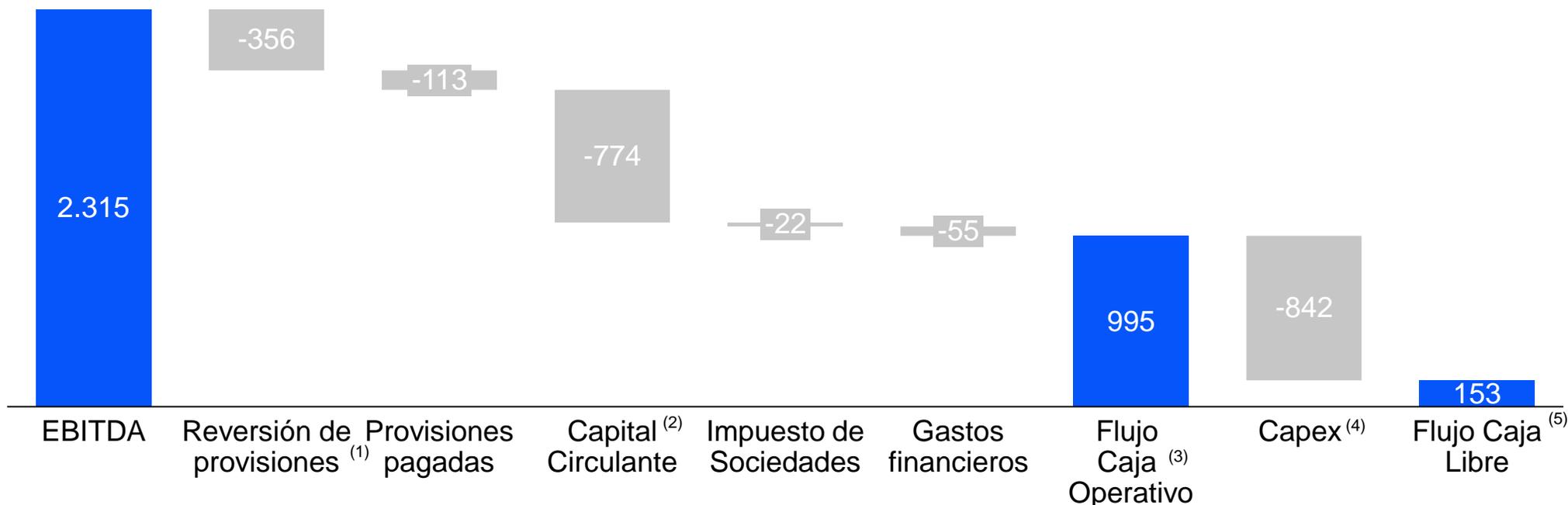
Menores gastos financieros por la actualización de las provisiones financieras

Resultado Neto Ordinario +45%

(1) Resultado Neto Reportado - Resultado Neto de venta de activos no financieros (más de 10 MM€) - Resultado Neto por deterioro de activos no financieros (más de 10 MM€) = 1.128 MM€ - 0 MM€ - 0 MM€ = 1.128 MM€

Flujo de caja

MM€



Año anterior

EBITDA	1.894	n.a.	-163	-705	-72	-47	907	-991	-84
--------	-------	------	------	------	-----	-----	-----	------	-----

Variación (%)

+22%	n.a.	-31%	+16%	-69%	+17%	+10%	-30%	2x
------	------	------	------	------	------	------	------	----

(1) Liberación de la provisión neta: +515 MM€ de reversión de provisión de los compromisos incluidos en el nuevo Convenio Colectivo, y -159 MM€ de provisión adicional registrada para los planes de reestructuración de la plantilla

(2) Capital circulante neto + Capital circulante regulatorio + otros

(3) Flujo neto de efectivo de las actividades de explotación

(4) Capex basado en el criterio de caja.

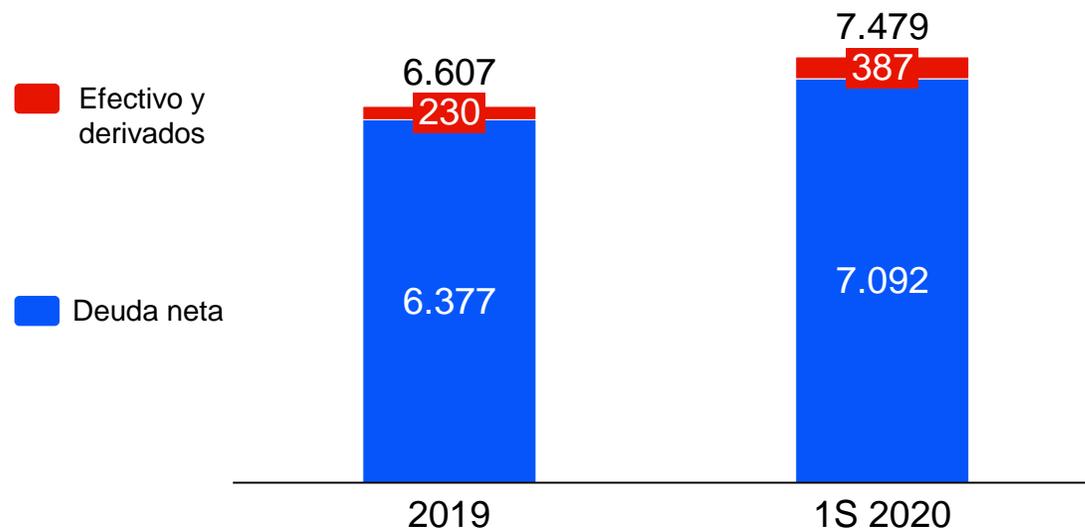
(5) Flujo de caja de las operaciones (995 MM€) - Variación neta de activos materiales e inmateriales (772 MM€) + Subvenciones y otros ingresos diferidos (48 MM€) - Variación neta de otras inversiones (118 MM€)

Análisis de la deuda financiera neta

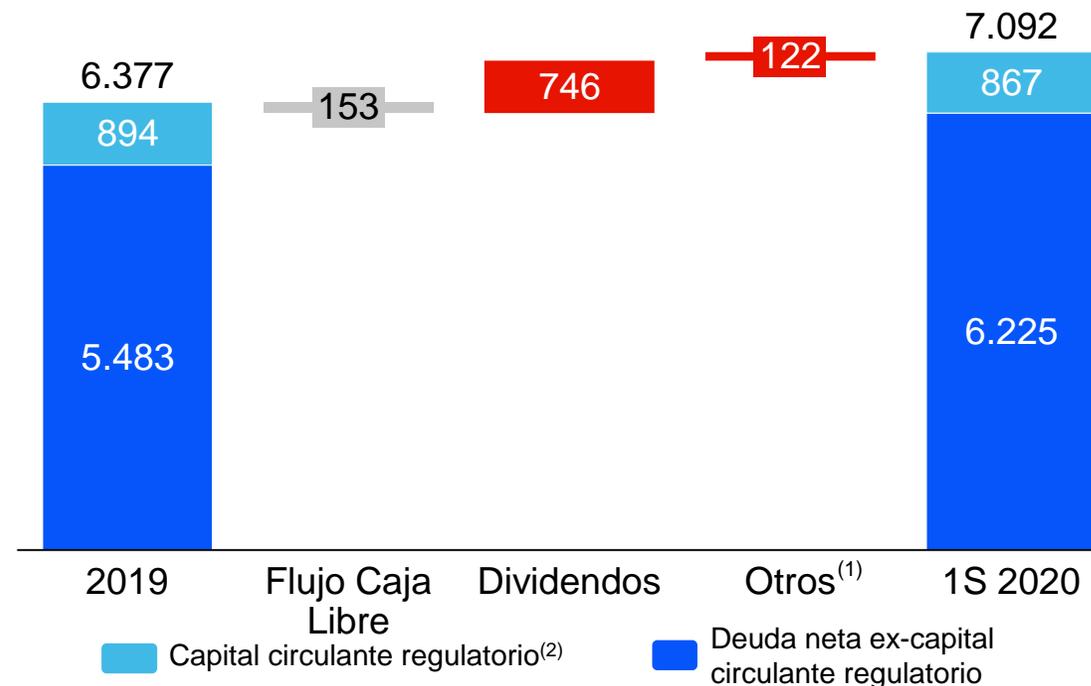


MM€

Deuda bruta



Evolución de la deuda neta



- Coste de la Deuda 1,8% (vs. 1,8% en 2019)
- Tipo de interés fijo 63% de la Deuda Bruta
 - 99% en Euros

- Apalancamiento⁽³⁾ 1,7x (vs. 1,7x en 2019)
- Liquidez 4.469 MM€: 379 MM€ en efectivo y 4.090 MM€ disponibles en líneas de crédito

Robusto apalancamiento financiero y el coste de la deuda en mínimos históricos

(1) Principalmente por NIIF16 y derivados

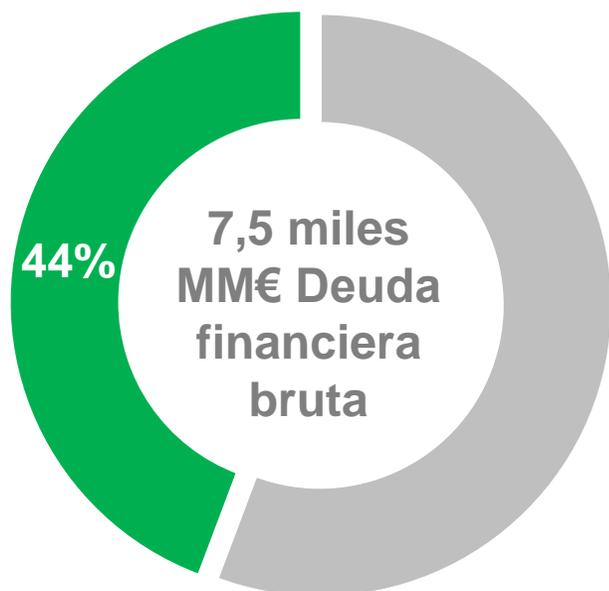
(2) Saldo neto con las liquidaciones de la CNMC

(3) Calculado como Deuda Neta / EBITDA (12 últimos meses)

Finanzas sostenibles



Finanzas sostenibles 1S 2020



74% de la deuda con terceros

Nuevas transacciones vinculadas a la sostenibilidad



Visión de las finanzas sostenibles



- Endesa promueve soluciones financieras innovadoras y anima a sus stakeholders a compartir la visión sostenible a largo plazo.
- El interés de los mercados garantiza unas condiciones competitivas.

El primer programa ECP vinculado al ODS7 de una empresa cotizada en Europa

Finanzas sostenibles en condiciones competitivas para apoyar nuestra estrategia

Conclusiones



Los buenos resultados del 1S dan **soporte al cumplimiento de los objetivos de 2020**

Solidez del **modelo de negocio integrado**, y fortaleza financiera

Finanzas sostenibles claves para **acelerar la transición energética**

Fuertemente comprometidos con **nuestra gente** y con las **comunidades durante** la pandemia



1S 2020

Resultados consolidados

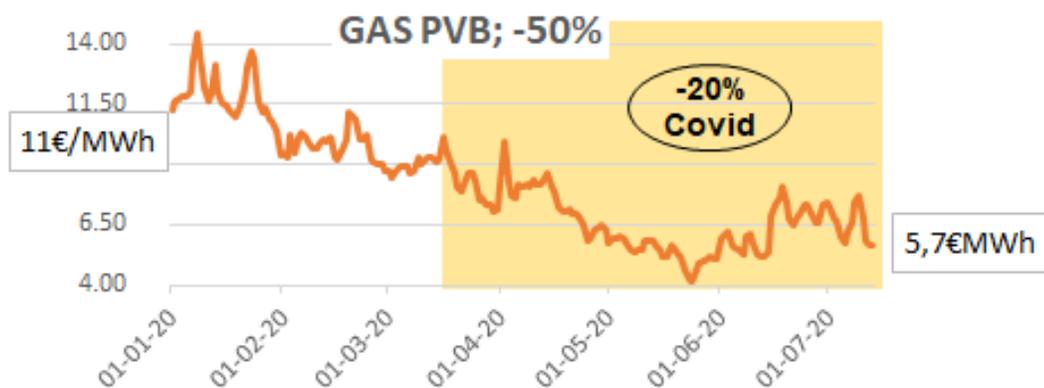
Anexos

endesa

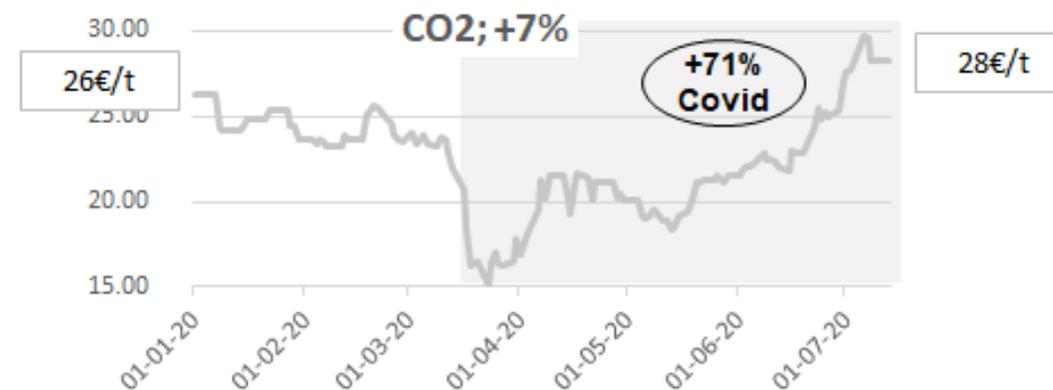
Precios spot de las commodities⁽¹⁾



Gas PVB, €/MWh



CO₂, €/t



Capacidad instalada y producción



Capacidad total instalada neta, MW

	1S 2020	2019	Var. (%)
Peninsular	17.002	19.066	-11%
Renovables	7.405	7.408	0%
Hidráulica	4.748	4.748	0%
Eólica ⁽²⁾	2.305	2.308	0%
Solar	352	352	0%
Otras			
Nuclear	3.318	3.318	0%
Carbón	2.523	4.584	-45%
Ciclos combinados	3.756	3.756	0%
Territorios extrapeninsulares	4.263	4.299	-1%
Carbón	241	241	0%
Fuel - Gas	2.334	2.334	0%
Ciclos combinados	1.688	1.724	-2%
Total	21.265	23.365	-9%

Producción total bruta ⁽¹⁾, GWh

	1S 2020	1S 2019	Var. (%)
Peninsular	22.601	24.707	-9%
Renovables	7.396	4.923	50%
Hidráulica	4.714	2.849	65%
Eólica	2.424	2.059	18%
Solar	258	14	18x
Nuclear	12.672	13.212	-4%
Carbón	664	4.116	-84%
Ciclos combinados	1.869	2.456	-24%
Territorios extrapeninsulares	4.974	5.668	-12%
Carbón	-9 ⁽³⁾	871	-100%
Fuel - Gas	2.042	2.890	-29%
Ciclos combinados	2.941	1.907	54%
Total	27.575	30.375	-9%

(1) Producción en barras de las central (Producción bruta menos autoconsumo)

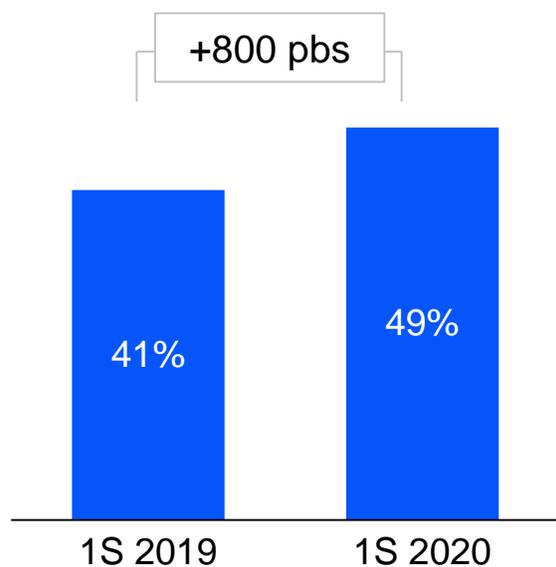
(3) Autoconsumo

(2) Incluye 28 GWh extrapeninsular en 1S2020 (40 MW) frente a 49 GWh en 1S2019 (40 MW).

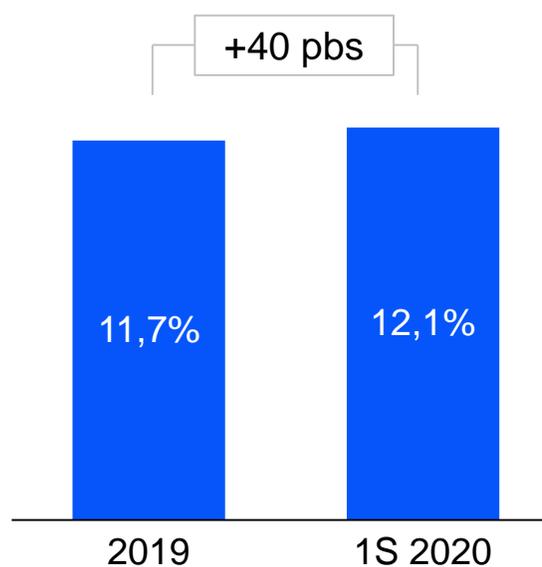
Métricas de rentabilidad y crediticias



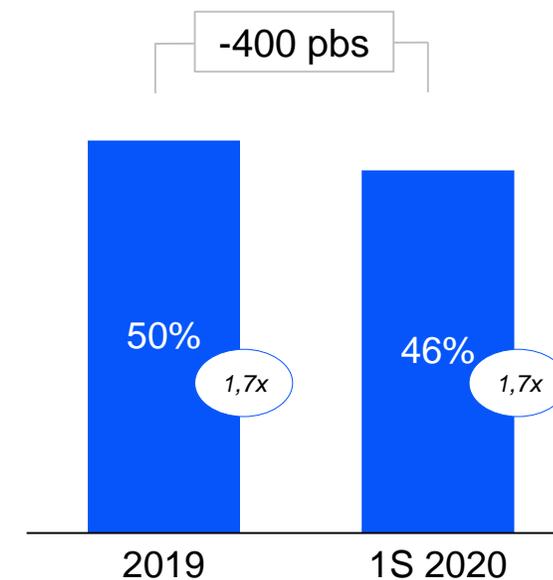
Rentabilidad⁽¹⁾



Rendimiento del capital invertido



Métricas crediticias



■ Resultado Neto Ordinario / EBITDA

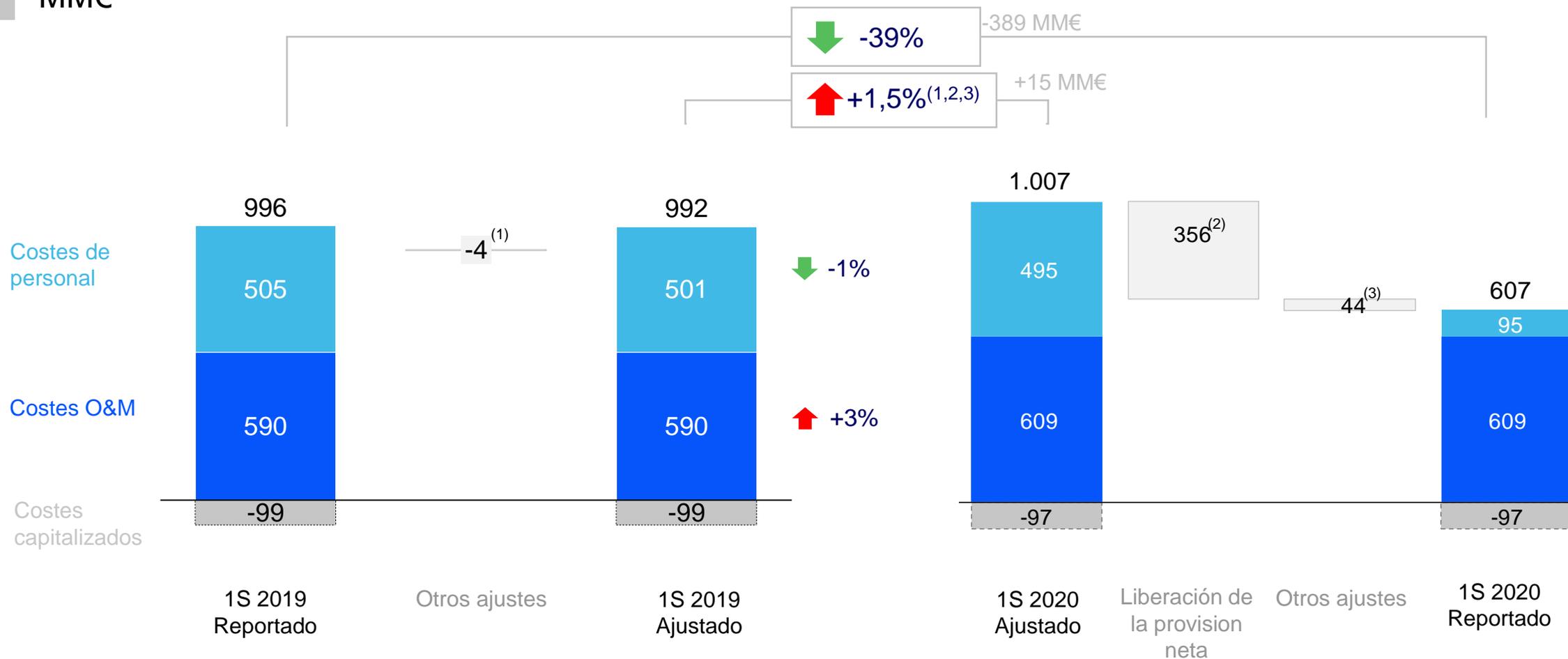
■ RCI⁽²⁾

■ FCO⁽³⁾/Deuda neta ○ Deuda neta/EBITDA

(1) Calculado sobre el Resultado Neto Ordinario
 (2) Calculado en términos comparables
 (3) FCO últimos 12 meses

Evolución de los costes fijos

MM€



(1) Costes fijos 1S 2019 ajustados por otros ajustes: actualización de las provisiones para los planes de reestructuración de la plantilla en vigor (-4 MM€)

(2) Costes fijos 1S 2020 ajustados por: reversión de provisiones de los compromisos incluidos en el nuevo Convenio Colectivo (515 MM€), y provisión adicional registrada para planes de reestructuración de plantilla (-159 MM€)

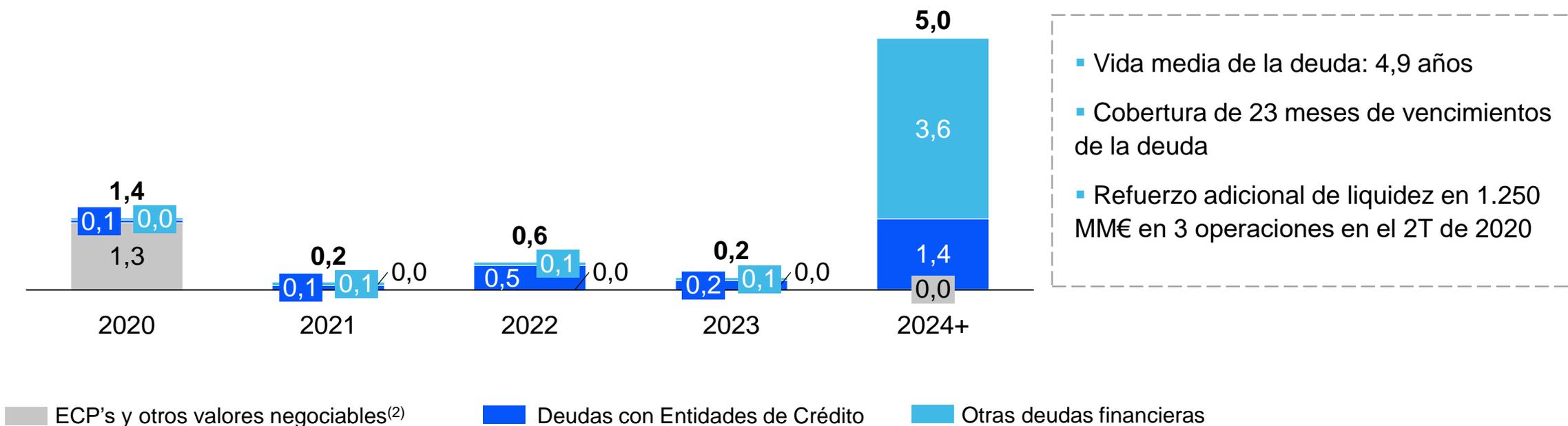
(3) Gastos fijos 1S 2020 ajustados por otros ajustes: actualización de las provisiones para los planes de reestructuración de la plantilla en vigor (44 MM€)

Calendario de vencimientos deuda financiera

MM€



Saldo bruto de vencimientos⁽¹⁾



Sólida fortaleza financiera

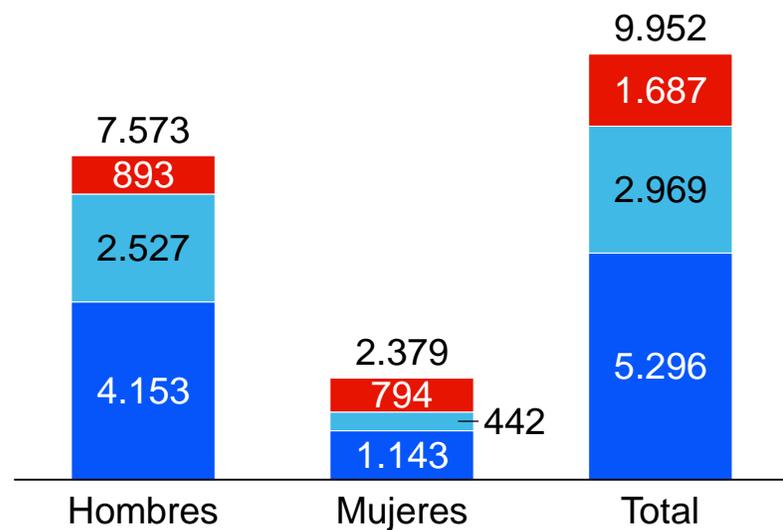
(1) Pendientes a 30 de junio de 2020. Cifras redondeadas. No incluye los derivados financieros.

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

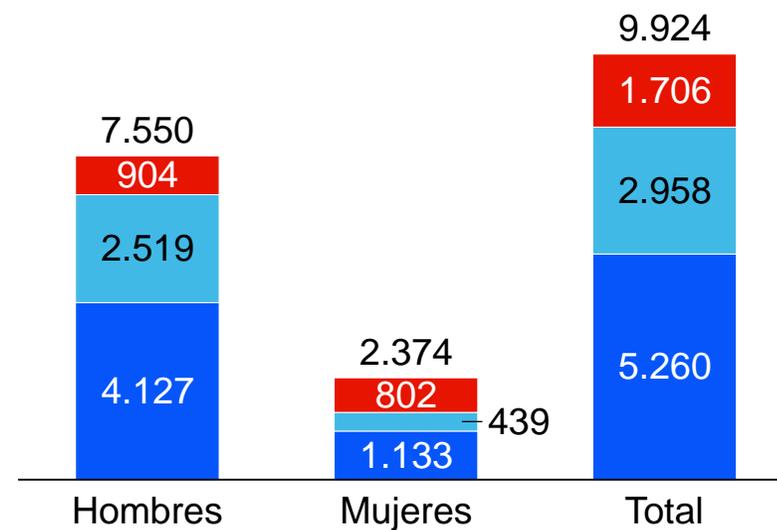
Plantilla



2019



1S 2020



Generación & Comercialización

Distribución

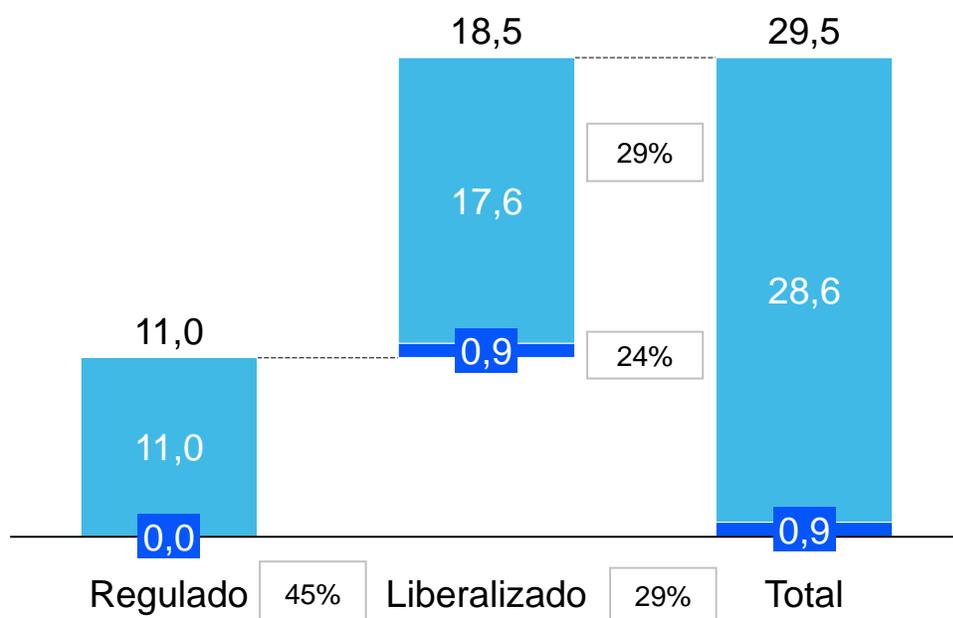
Estructura & otros

Mercado eléctrico español

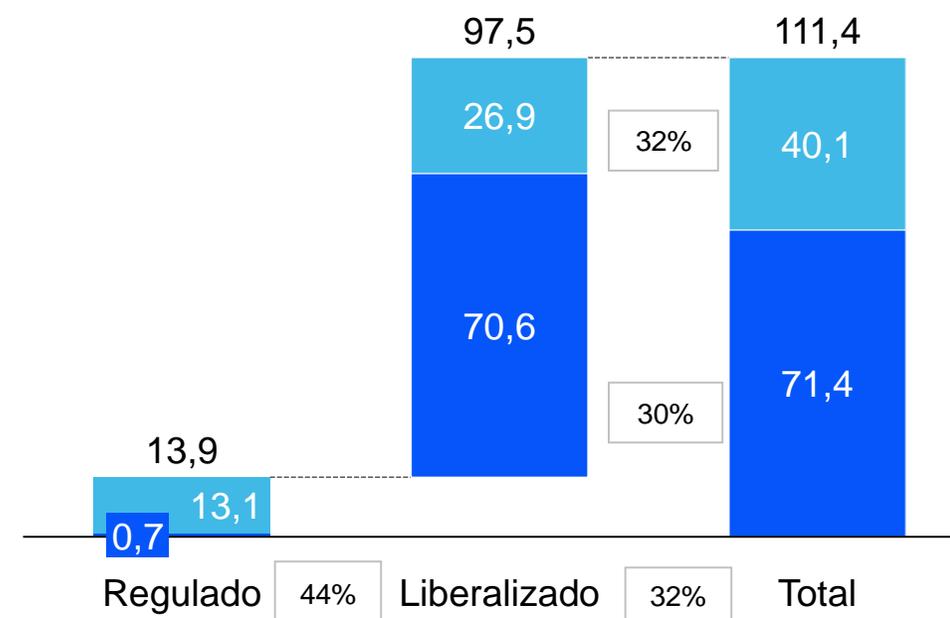
1S 2020



Clientes⁽¹⁾, MM



Energía vendida⁽²⁾, TWh



Residencial

Empresas

XX% Cuota de mercado Endesa

(1) Clientes: CNMC "Informe de supervisión de los cambios de comercializador" 3T 2019 publicado el 28.04.2020

(2) Energía vendida: Estimación interna basada en el "sistema de previsión diaria de energía sectorial". Cifras redondeadas

Compromiso con los ODSs



ODSs

	Objetivo 2020
~73% Producción eléctrica libre de CO2	60%
	Objetivo 2020
~87 MM€ para liderar el futuro de la energía a través de la digitalización & Endesa X	~302 MM€
	Objetivo 2020
~195.000 beneficiarios de los proyectos de Acceso a la Energía	300.000

Comunidades locales

<p>Acuerdo para una Transición justa firmado entre Ministerio/Sindicatos/Endesa</p> <p>Plan de acompañamiento para una transición justa en el cierre de las plantas de Compostilla y Teruel:</p> <ul style="list-style-type: none"> Compostilla: Proyecto Segunda Vida basado en la metodología FuturE (Economía Circular) <ul style="list-style-type: none"> 32 expresiones de interés recibidas 10 Proyectos Presentados Teruel: mayor planta solar de Europa (1.700 MW) Programas de capacitación para las comunidades locales para mejorar su empleabilidad
Promoción del empleo local en proyectos renovables a partir de subastas

Nuestros empleados

	Diversidad	Logrado	Objetivo 2020
Las mujeres en las nuevas contrataciones	31%	38%	
	Evaluación del desempeño	Logrado	Objetivo 2020
Número de feedbacks sobre la nueva metodología Open Feedback	13.957	7.000	
	Movilidad sostenible	Logrado	Objetivo 2020
Los empleados poseedores de vehículo eléctrico	10%	10%	
	Salud y seguridad	Logrado	Objetivo 2020
Tasa combinada de frecuencia de accidentes	0,44	0,67	

Manteniendo nuestra contribución a los ODS de las Naciones Unidas

Nota: Endesa también contribuye a los compromisos establecidos por Enel sobre el ODS 4 (Educación) y el ODS 8 (desarrollo socioeconómico) a través de las iniciativas sociales realizadas por la Compañía y su Fundación

ODS

Principales iniciativas



Medio ambiente

- **Autorización para cerrar las centrales térmicas de Compostilla II y Andorra**
- **Primera Utility en conseguir por segundo año consecutivo el triple sello** (cálculo + reducción + compensación) en el registro de la **huella de CO2** en la OECC (Oficina Española de Cambio Climático)
- Publicación de la **Política de Biodiversidad**.

Social

- **Endesa crea un fondo de 25 millones y activa un plan para proporcionar material, servicios, equipos e infraestructura en la lucha contra COVID-19.**
- **1.145 empleos generados** por las obras de **12 plantas fotovoltaicas y eólicas de Endesa** en Andalucía, Extremadura, Castilla la Mancha y Aragón

Gobernanza

- **Miembros independientes de la Junta Directiva: 61,5%**
- **Mujeres en la Junta Directiva: 31%**
- Los objetivos de **reducción de las emisiones de CO2** se incluyen en la remuneración a largo plazo de los directores ejecutivos y también los objetivos de **reducción de la frecuencia de los accidentes** en la remuneración de todo el personal MBO
- **La mejor empresa en transparencia fiscal en España por segundo año consecutivo**

Presencia renovada en FTSE4Good (4 años consecutivos) mejorando las puntuaciones (4,9/5) e incluida en el índice Standard Ethics European Utilities y en el Bloomberg Gender Equality Index

Primera empresa española en registrar un programa de ECP's vinculado a ODS's en la Comisión Nacional del Mercado de Valores CNMV (4 miles MM€) y de firmar dos líneas de crédito vinculadas a ODS (550 MM€)

Endesa encabeza el ranking de los informes anuales de CSR de las empresas del IBEX-35 realizado por el CSR Observatory

Endesa: 1S 2020 PyG

MM€



	Gx+Cx	Dx	Estructura	Ajustes	TOTAL
Ingresos	7.661	1.309	252	-339	8.883
Aprovisionamientos y servicios	-5.933	-80	-20	72	-5.961
Margen de contribución	1.728	1.229	232	(267)	2.922
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	32	58	7	0	97
Gastos de Personal	-59	57	-98	5	-95
Otros Gastos Fijos de Explotación	-534	-178	-156	259	-609
EBITDA	1.167	1.166	(15)	(3)	2.315
D&A	-421	-313	-26	0	-760
EBIT	746	853	(41)	(3)	1.555
Resultado financiero neto	-38	-17	7	0	-48
Resultado Neto por el Método de Participación	10	1	0	0	11
Resultado de otras Inversiones	0	0	914	-914	0
Resultado en Ventas de Activos	-11	6	0	0	-5
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	707	843	880	(917)	1.513
Impuesto sobre Sociedades	-178	-209	5	0	-382
Intereses Minoritarios	-2	-1	0	0	-3
RESULTADO NETO ATRIBUIBLE	527	633	885	(917)	1.128

Endesa: 1S 2019 PyG

MM€



	Gx+Cx	Dx	Estructura	Ajustes	TOTAL
Ingresos	8,520	1,377	279	-385	9,791
Aprovisionamientos y servicios	-6,893	-83	-16	91	-6,901
Margen de contribución	1,627	1,294	263	(294)	2,890
Trabajos Realizados por el Grupo para su Activo	27	65	7	0	99
Gastos de Personal	-260	-141	-110	6	-505
Otros Gastos Fijos de Explotación	-525	-193	-157	285	-590
EBITDA	869	1,025	3	(3)	1,894
D&A	-465	-300	-29	0	-794
EBIT	404	725	(26)	(3)	1,100
Resultado financiero neto	-54	-36	-6	0	-96
Resultado Neto por el Método de Participación	18	-1	0	0	17
Resultado de otras Inversiones	0	0	327	-327	0
Resultado en Ventas de Activos	-7	0	0	0	-7
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	361	688	295	(330)	1,014
Impuesto sobre Sociedades	-68	-165	1	0	-232
Intereses Minoritarios	-6	0	0	0	-6
RESULTADO NETO ATRIBUIBLE	287	523	296	(330)	776

Glosario de términos (I/II)



Concepto	Cálculo	Nº de referencia del Informe de Gestión Consolidado
Coste medio de la deuda (%)	$(\text{Coste deuda financiera bruta}) / \text{Deuda financiera media bruta}: (68 \text{ MM€} \times (360/180) + 1 \text{ MM€}) / 7.822 \text{ MM€} = 1,8\%$	4.1
Vida media de la deuda (nº de años)	$(\text{Principal} \times \text{número de días de vigencia}) / (\text{Principal Vigente al Cierre del Periodo} \times \text{Número Días del Periodo}): 36.232 / 7.441 = 4,9 \text{ años}$	4.1
Flujo de caja de las operaciones (MM€)	Flujos Netos de Efectivo Procedentes de las Actividades de Explotación (995 MM€)	4.2
Flujo de caja libre (MM€)	Flujo de caja de las operaciones (995 MM€) - Variación neta de inmovilizado material e inmaterial (772 MM€) + Subvenciones y otros Ingresos Diferidos (48 MM€) - Variación neta de Otras Inversiones (118 M€) = 153 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: 23 meses	4.1
Resultado bruto de explotación -EBITDA- (MM€)	Ingresos (8.883 MM€) – Aprovisionamientos y servicios (5.961 MM€) + Trabajos realizados por el Grupo para su activo (97 MM€) – gastos de personal (95 MM€) – Otros Gastos Fijos de Explotación (609 MM€) = 2.315 MM€	1.3
Resultado de explotación -EBIT- (MM€)	Resultado bruto de explotación (2.315 MM€) - Depreciación y amortización (760 MM€) = 1.555 MM€	1.3
Costes fijos -Opex- (MM€)	Gastos de personal (95 MM€) + Otros gastos fijos de explotación (609 MM€) - Trabajos realizados por el Grupo para su activo (97 MM€) = 607 MM€	1.3
Margen de contribución (MM€)	Ingresos (8.883 MM€) – Aprovisionamientos y servicios (5.961 MM€) = 2.922 MM€	1.3
Apalancamiento (veces)	Deuda financiera neta (7.092 MM€) / Resultado bruto de explotación (1.947 MM€ de 3T y 4T 2019 + 2.315 M€ de 1S 2020) = 1,7x	n/a

Glosario de términos(II/II)



Concepto	Cálculo	Nº de referencia del Informe de Gestión Consolidado
Inversión neta (MM€)	Inversiones brutas materiales (717 MM€) e inmateriales (72 MM€) - efecto NIIF 16 (140 MM€) - activos cedidos por clientes y subvenciones (69 MM€) = 580 MM€	4,3
Deuda financiera neta (MM€)	Deuda financiera a largo y corto plazo (5.952 MM€ + 1.527 MM€) - Caja y otros medios líquidos equivalentes (379 MM€) – Derivados reconocidos como activos financieros (8 MM€) = 7.092 MM€	4.1
Resultado financiero neto (MM€)	Ingreso financiero (27 MM€) - Gasto financiero (77 MM€) + Diferencias de cambio netas (2 MM€) = -48 MM€	1.3
Ingresos (MM€)	Ventas (8.265 MM€) + Otros ingresos de explotación (618 MM€) = 8.883 MM€	1,3
Resultado Neto Ordinario (MM€)	Resultado Neto Atribuible (1.128 MM€) - Ganancias/(pérdidas) 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€) = 1.128 MM€	1.1
Margen eléctrico integrado (MM€)	Margen de Contribución Gx+Cx (1.728 MM€) - Margen SENP (196 MM€) - Margen PVPC (37 MM€) - Margen gas (140 MM€) - Margen Endesa X (63 MM€) - Otros (56 MM€) = 1.236 MM€	n/a
Margen eléctrico unitario integrado (€/MWh)	Margen eléctrico integrado / Ventas eléctricas en el mercado liberalizado en España y Portugal: 1.236 MM€ / 35,3 TWh = 35 €/MWh	n/a
Margen unitario de gas (€/MWh)	Margen Gestionable de Gas / Ventas de Gas: 140,3 MM€ / 34 TWh = 4,1 €/MWh	n/a
Margen contribución Endesa X (MM€)	Margen de contribución generado por los productos y servicios de valor añadido comercializados por la unidad de Endesa X = 63 MM€	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