



# Resultados 1S22

11 de agosto de 2022

## Índice

<b>1</b>	Resumen ejecutivo	<b>3</b>
<b>2</b>	Factores clave de comparabilidad y elementos no recurrentes	<b>5</b>
<b>3</b>	Resultados consolidados	<b>7</b>
<b>4</b>	Resultados por unidad de negocio	<b>11</b>
	<b>4.1</b> Redes	<b>11</b>
	<b>4.2</b> Mercados	<b>15</b>
<b>5</b>	Flujo de caja	<b>20</b>
<b>6</b>	Posición financiera	<b>22</b>
<b>7</b>	ESG – Indicadores y hechos destacados	<b>24</b>

### Anexos:

▪	Anexo I: Estado financieros	<b>26</b>
▪	Anexo II: Comunicaciones a la CNMV	<b>39</b>
▪	Anexo III: Glosario de términos	<b>40</b>
▪	Anexo IV: Contacto	<b>41</b>
▪	Anexo V: Advertencia legal	<b>42</b>

## Resumen de los resultados 1S22

(m€)	reportado			ordinario		
	1S22	1S21	Variación	1S22	1S21	Variación
EBITDA	2.047	1.678	22,0%	2.184	1.959	11,5%
Resultado neto	557	484	15,1%	717	557	28,7%
Inversiones	721	439	64,2%	-	-	-
Deuda neta	11.976	12.831 <sup>1</sup>	-6,7%	-	-	-
Flujo de caja después de minoritarios	1.460	663	-	-	-	-

Nota:

1. A 31 de diciembre de 2021

La primera mitad de 2022 ha estado marcada por el buen comportamiento de las actividades internacionales, con un incremento de EBITDA ordinario del 23,9% respecto al 1S21 y que comparan positivamente con los resultados obtenidos de las operaciones españolas, cuyo EBITDA ordinario ha incrementado un 2,3% respecto al mismo periodo del año anterior.

El EBITDA ordinario del primer semestre de 2022 se situó en 2.184m€, un 11,5% más respecto al mismo periodo del año anterior, principalmente respaldado por el sólido comportamiento del negocio de GNL internacional, apoyado por mayores precios del gas a nivel global, y en especial en Europa. En España, sin embargo, la comercialización de energía siguió experimentando presiones en los márgenes afectados por contratos con clientes finales que aún no reflejan el incremento de los precios del gas y de la electricidad en los principales hubs.

Por la parte de Redes, las actividades internacionales también superaron los resultados conseguidos en España. En este sentido, el crecimiento en redes LatAm se explica principalmente por las actualizaciones de tarifas y la evolución positiva de los tipos de cambio. Las redes españolas se mantuvieron relativamente estables, y el crecimiento de la actividad de redes de distribución eléctrica compensó la menor demanda de gas y el impacto negativo de la disminución progresiva en la remuneración de distribución de gas establecida en el marco regulatorio 2021-2026.

La actividad de generación renovable experimentó un crecimiento en EBITDA ordinario del 5,1% respecto al primer semestre del 2021, en particular en España, reflejando mayores precios y cambios contractuales, que fueron parcialmente contrarrestados por la menor producción hidráulica y el impacto negativo de las nuevas medidas regulatorias. La actividad de generación térmica, por su parte, experimentó un crecimiento del 17,6% en España y Latinoamérica apoyada por el escenario y los mayores niveles de producción.

El Resultado neto ordinario alcanzó los 717m€ en el primer semestre de 2022, un 28,7% más que en el primer semestre de 2021, explicado principalmente por el sólido desempeño de las actividades internacionales anteriormente mencionadas y la mayor contribución de las entidades participadas.

A 30 de junio de 2022, la Deuda financiera neta asciende a 11.976m€, apoyada principalmente en la sólida generación de caja derivada de las actividades internacionales y especialmente por los altos ratios de conversión de caja en GNL internacional. Durante el primer semestre de 2022, Naturgy repartió un dividendo de 0,5 euros/acción correspondiente al dividendo complementario de 2021.

Adicionalmente, el Consejo de Administración ha aprobado el primer dividendo a cuenta de los resultados del ejercicio 2022 a pagar el 18 de agosto de 2022 y correspondiente a 0,3 euros/acción, en línea con el dividendo del año pasado y lo comprometido en el Plan Estratégico.

En relación con el Proyecto Géminis, el Consejo sigue monitorizando los avances de todos los análisis del proyecto, que hasta ahora confirman su idoneidad y sentido estratégico. Sin embargo la volatilidad actual de los mercados, la evolución de la coyuntura energética europea y las múltiples incertidumbres regulatorias todavía pendientes de conocerse con exactitud aconsejan adecuar el calendario de ejecución a la evolución de los acontecimientos.

## Demanda de energía y precios de las materias primas

El primer semestre de 2022 ha experimentado un declive en la demanda de energía de nuestras operaciones en España, Brasil y México, reflejando diferentes entornos macroeconómicos, circunstancias climáticas y tendencias energéticas en los países donde opera el Grupo. Así, la demanda de electricidad y gas en España compara de media un 12% y un 5% respectivamente por debajo del primer semestre de 2021 y permanece todavía por debajo de los niveles antes de la pandemia (-17% y -10% respectivamente respecto 1S19). De igual modo, la demanda promedio de nuestras operaciones de distribución de gas en México y Brasil experimentaron una reducción del 10% y 35% respectivamente en relación al primer semestre de 2021. Por su parte, la demanda de gas y electricidad en el resto de nuestros negocios en Latinoamérica experimentaron un modesto crecimiento de +0,4% en Chile, +7% Argentina gas y electricidad y +5% en Panamá electricidad.

Durante la primera mitad de 2022, las divisas que afectan a los negocios de LatAm experimentaron diferentes comportamientos frente al mismo periodo del año anterior. Por un lado, se observaron apreciaciones principalmente en el USD, el peso mexicano y el real brasileño y en sentido contrario, depreciaciones en el peso argentino y chileno. En resumen, esta evolución de las divisas genera un efecto positivo en el primer semestre de 2022 en el EBITDA ordinario y Resultado neto ordinario del Grupo de 66m€ y 32m€, respectivamente.

La evolución de los precios de las materias primas, por su parte, ha seguido una tendencia global más consistente en todas las regiones, con un aumento sin precedentes de los precios de las materias primas tanto en los mercados de gas como de electricidad. Los precios del Brent se comparan de media un 66% por encima respecto al primer semestre de 2021, mientras que los precios del gas en los principales hubs mostraron aumentos sin precedentes, en particular NBP, que se multiplicó por ~3x en promedio frente al primer semestre de 2021, pero también HH, que se multiplicó por 2x frente al mismo periodo del año anterior. Los precios mayoristas de electricidad por su parte se multiplicaron por ~3.5x en promedio vs. 1S21 superando máximos históricos. Dichos aumentos se tradujeron en cambios regulatorios significativos y una incertidumbre constante en España durante el período, incluido el tope regulatorio temporal de los precios del gas en España vinculado a la señal de precios de las centrales de ciclo combinado en los mercados mayoristas de electricidad.

## 2 Factores clave de comparabilidad y elementos no ordinarios

### Cambios de perímetro

**No hay transacciones completadas en los primeros seis meses de 2022 con un impacto relevante en la comparabilidad** en los resultados a 1S22 respecto a 1S21.

### Elementos no ordinarios

A continuación se detallan los elementos no ordinarios:

(€m)	EBITDA		Resultado neto	
	1S22	1S21	1S22	1S21
Costes de reestructuración	-15	-300	-9	-209
Sanciones regulatorias	-6	-	-4	-
Provisiones	-108	12	-126	9
Venta de terrenos y edificios	-	8	-	5
Acuerdo de suministro	-	2	-	2
Costes de transformación Lean	-13	-32	-9	-22
Tributos generación	-	28	-	25
Deterioro de activos	-	-	-10	-16
Acuerdo UF Gas	40	-	30	103
Venta de participaciones y operaciones corporativas	-	-	13	-18
Operaciones interrumpidas	-	-	-16	47
Otros	-35	1	-29	1
<b>Total elementos no ordinarios</b>	<b>-137</b>	<b>-281</b>	<b>-160</b>	<b>-73</b>

**A nivel de EBITDA, las partidas no ordinarias en el primer semestre de 2022 ascienden a -137m€,** de los cuales -108m€ corresponden a provisiones relacionadas con la sentencia condenatoria de primera instancia contra Metrogas S.A., sociedad chilena participada por Naturgy a favor de Transportadora de Gas del Norte, S.A. (TGN).

**A nivel de Resultado neto, las partidas no ordinarias ascienden a -160m€,** de los cuales -126m€ corresponden al impacto después de impuestos de la sentencia contra Metrogas S.A., incluyendo los importes reclamados por la resolución anticipada de contratos (lucro cesante) y gastos financieros asociados, ajustado por el correspondiente resultado atribuible a participaciones no dominantes. El importe restante de elementos no ordinarios a nivel Resultado neto (34m€) corresponden al impacto después de impuestos del resto de elementos anteriormente mencionados así como el impacto negativo de operaciones interrumpidas.

Metrogas S.A., sociedad chilena participada en un 55,6% por Naturgy, recibió una sentencia condenatoria de primera instancia el 4 de agosto de 2022, sobre una serie de demandas por supuestos incumplimientos contractuales en el transporte de gas argentino presentadas por Transportadora de Gas del Norte, S.A. (TGN) originadas en 2009, cuando Argentina dejó de suministrar gas a Chile durante la crisis del gas argentino. La sentencia condena a Metrogas al pago a TGN en concepto de facturas pendientes de pago y resolución anticipada de contratos (lucro cesante), por un importe aproximado de 250mUSD (236m€), más costas e intereses. Esta sentencia y sus posibles efectos, que no son definitivos y están sujetos a recurso, han sido provisionados y se incorporan como elementos no ordinarios en las cuentas de Naturgy del primer semestre de 2022. Metrogas ejercerá todas las acciones que le corresponden en la defensa de sus intereses, apelando el fallo judicial.

## Impacto por tipo de cambio

La fluctuación de los tipos de cambio y su efecto se detallan a continuación:

	1S22	Variación (%)	Efecto tipo de cambio (m€)	
			EBITDA ordinario	Resultado neto ordinario
USD/€	1,09	-9,9%	40	26
MXN/€	22,17	-8,8%	13	4
BRL/€	5,56	-14,3%	20	4
ARS/€ <sup>1</sup>	131,28	15,7%	-6	-2
CLP/€	903,48	4,1%	-3	0
Otros	-		2	0
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>66</b>	<b>32</b>

Nota:

1. Tipo de cambio a 30 de junio de 2022 por considerase Argentina como economía inflacionaria

### 3 Resultados consolidados

(m€)	reportado			ordinario		
	1S22	1S21	Variación	1S22	1S21	Variación
Ventas netas	16.737	9.130	83,3%	16.737	9.125	83,4%
<b>EBITDA</b>	<b>2.047</b>	<b>1.678</b>	<b>22,0%</b>	<b>2.184</b>	<b>1.959</b>	<b>11,5%</b>
Otros resultados	-114	106	-	0	0	-
Amortizaciones y pérdidas por deterioro	-704	-729	-3,4%	-684	-707	-3,3%
Deterioro pérdidas crediticias	-127	-52	-	-127	-52	-
<b>EBIT</b>	<b>1.102</b>	<b>1.003</b>	<b>9,9%</b>	<b>1.373</b>	<b>1.200</b>	<b>14,4%</b>
Resultado financiero	-336	-236	42,4%	-266	-241	10,4%
Resultado método de participación	65	33	97,0%	65	33	97,0%
Impuesto sobre beneficios	-194	-204	-4,9%	-287	-259	10,8%
Resultado operaciones interrumpidas	-16	51	-	0	0	-
Participaciones no dominantes	-64	-163	-60,7%	-168	-176	-4,5%
<b>Resultado neto</b>	<b>557</b>	<b>484</b>	<b>15,1%</b>	<b>717</b>	<b>557</b>	<b>28,7%</b>

El **importe neto de la cifra de negocios ordinaria** del primer semestre del ejercicio 2022 asciende a 16.737m€ con un crecimiento del 83,4% comparado con el primer semestre de 2021, principalmente como resultado de los mayores precios de la energía en el período.

El **EBITDA consolidado ordinario** del primer semestre del ejercicio 2022 alcanza los 2.184m€, con un incremento del +11,5% comparado con el primer semestre de 2021, apoyado por los buenos resultados de las actividades internacionales, que han crecido un 23,9% respecto al 1S21, y que comparan positivamente con los resultados obtenidos por las operaciones españolas que han crecido un 2,3% respecto al mismo periodo del año anterior.

**Las dotaciones a amortizaciones y pérdidas por deterioro** del primer semestre del ejercicio 2022 ascienden a **-704m€ un 3,4% menos** que el mismo periodo del 2021.

**El deterioro de pérdidas crediticias se sitúa en -127m€** en el primer semestre de 2022, más que en el mismo periodo de año anterior debido principalmente al impacto de los mayores precios energéticos en la actividad de comercialización.

El **resultado financiero asciende a -336m€**, con un aumento del 42,4%. La menor deuda neta en el período fue compensada por un coste medio de la deuda financiera bruta (sin incluir los costes de la deuda NIIF 16) ligeramente superior para el primer semestre de 2022 (2,8% en el 1S22 vs. 2,5% a 2021). A 30 de junio de 2022, el 80% de la deuda bruta está a tipo fijo y el 76% está denominada en euros.

En "Otros gastos / ingresos financieros" se incluye los gastos financieros correspondientes al litigio de la sociedad del grupo en Chile Metrogas, S.A. descrito anteriormente.

Resultado financiero (m€)	1S22	1S21	Variación
Coste deuda financiera neta	-248	-240	3,3%
Otros gastos/ingresos financieros	-88	4	-
<b>Total</b>	<b>-336</b>	<b>-236</b>	<b>42,4%</b>

El **resultado** de las entidades valoradas por el **método de la participación** asciende a 65m€ en los primeros seis meses del año tal y como se detalla a continuación:

Resultado entidades método participación (m€)	1S22	1S21	Variación
Subgrupo UFG	4	-4	-
Electricidad Puerto Rico	25	27	-7,4%
Subgrupo CGE	7	3	-
Generación renovable y cogeneración	18	3	-
Medgaz/Medina	10	4	-
Resto	1	0	-
<b>Total</b>	<b>65</b>	<b>33</b>	<b>97,0%</b>

El incremento frente al primer semestre de 2021 se produce como consecuencia de la mayor aportación de las actividades de renovables y gasoductos (Medgaz/Medina).

La **tasa efectiva** del primer semestre del ejercicio 2022 se sitúa en **23,3%** comparado con 25,5% en el mismo período del año anterior.

El detalle del **resultado por operaciones interrumpidas, que asciende a -16m€** en el primer semestre de 2022 comparado con 51m€ en el 1S21, viene explicado por distribución electricidad Chile.

Resultado operaciones interrumpidas (m€)	1S22	1S21	Variación
Distribución electricidad Chile	-16	51	-
<b>Total</b>	<b>-16</b>	<b>51</b>	<b>-</b>

El **resultado atribuido a minoritarios asciende a -64m€** en los primeros seis meses de 2022, un 60,7% menos comparado con los primeros seis meses de 2021, tal y como se detalla en la siguiente tabla:

Participaciones no dominantes (m€)	1S22	1S21	Variación
EMPL	2	-17	-
Nedgia	-41	-31	32,3%
Resto de sociedades <sup>1</sup>	1	-86	-
Otros instrumentos de patrimonio	-26	-29	-10,3%
<b>Total</b>	<b>-64</b>	<b>-163</b>	<b>-60,7%</b>

Nota:

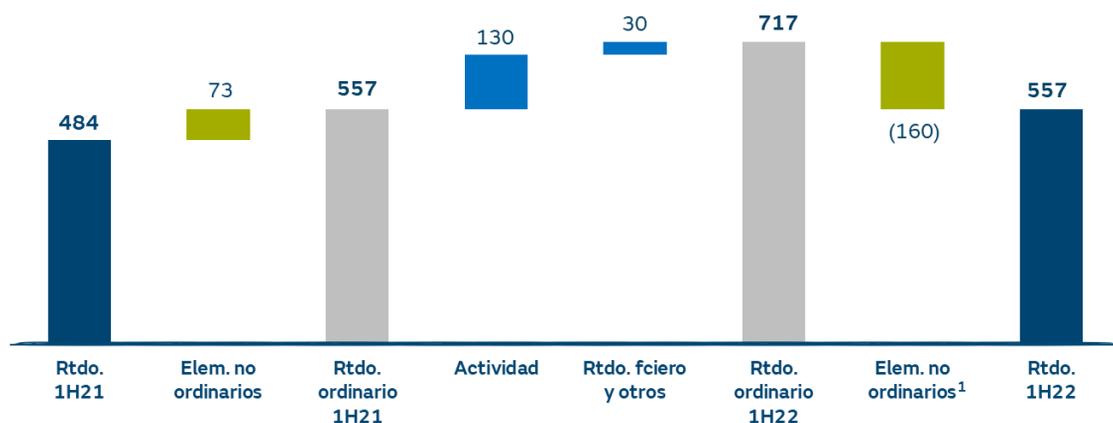
1. Incluye GPG, distribución de gas en Chile, Brasil, México y Argentina y distribución eléctrica en Panamá

La menor detracción de EMPL sigue a la terminación de la concesión en octubre de 2021, mientras que la mayor contribución de los minoritarios en Nedgia y Otras afiliadas obedece a un mejor desempeño.

En otros instrumentos de patrimonio se incluyen los intereses devengados por las obligaciones perpetuas subordinadas (híbridos).

Con todo esto, el **Resultado neto ordinario consolidado** del primer semestre del ejercicio 2022 asciende a **717m€**, aumentando un **28,7%** respecto al mismo período del año anterior, apoyado por las actividades internacionales mencionadas y la mayor contribución de las entidades participadas en el periodo.

### Evolución del Resultado neto (m€)

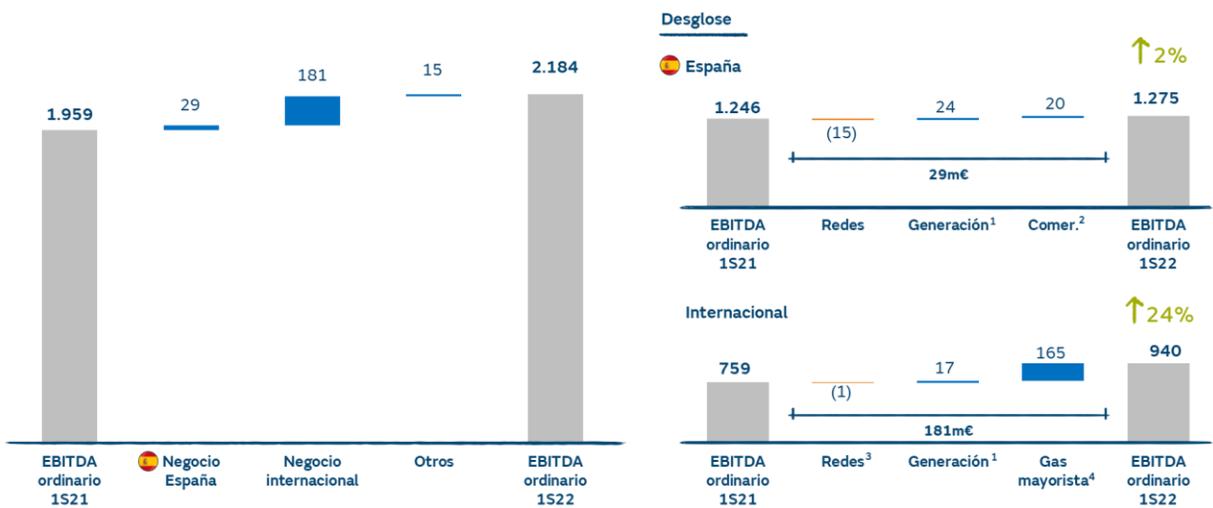


Nota:

1. De los cuales 126m€ en concepto de provisiones relacionadas con la sentencia condenatoria de primera instancia contra Metrogas S.A., sociedad chilena participada por Naturgy a favor de Transportadora de Gas del Norte, S.A. (TGN)

## Evolución del EBITDA ordinario por geografía (m€)

El EBITDA ordinario del primer semestre de 2022 se situó en 2.184m€, un 11,5 % más que en el primer semestre de 2021, respaldado principalmente por el buen comportamiento de las actividades internacionales. De este modo los resultados en la actividad internacional crecieron un 23,9%, comparando positivamente con los resultados obtenidos por las operaciones españolas, que han crecido un 2,3% respecto al mismo periodo del año anterior.



### Notas:

1. Incluye Renovables y Generación térmica
2. Incluye comercialización minorista así como las ventas de gas exship e industriales en España reportadas bajo la división de Mercados y aprovisionamientos
3. Incluye EMPL cuya concesión finalizó en octubre de 2021.
4. Incluye las divisiones de GNL internacional y de Mercados y aprovisionamientos excluyendo las ventas de gas exship e industriales

## Evolución del EBITDA por unidad de negocio (m€)

El buen comportamiento en Mercados fue conducido por las actividades internacionales y en particular por el buen desempeño del negocio de GNL internacional, apoyado por mayores precios de gas a nivel global, y en especial en Europa.

Como se muestra a continuación, el crecimiento en Gestión de la energía y Redes LatAm fue parcialmente contrarrestado por las actividades de Comercialización y Redes España.

(m€)	reportado			ordinario		
	1S22	1S21	Variación	1S22	1S21	Variación
Redes	1.198	1.050	14,1%	1.320	1.224	7,8%
Mercados	901	702	28,3%	895	781	14,6%
Resto	-52	-74	-29,7%	-31	-46	-32,6%
<b>Total</b>	<b>2.047</b>	<b>1.678</b>	<b>22,0%</b>	<b>2.184</b>	<b>1.959</b>	<b>11,5%</b>



Nota:

1. De los cuales 108m€ en concepto de provisiones relacionadas con la sentencia condenatoria de primera instancia contra Metrogas S.A., sociedad chilena participada por Naturgy a favor de Transportadora de Gas del Norte, S.A. (TGN)

## 4 Resultados por unidad de negocio

### 4.1 Redes

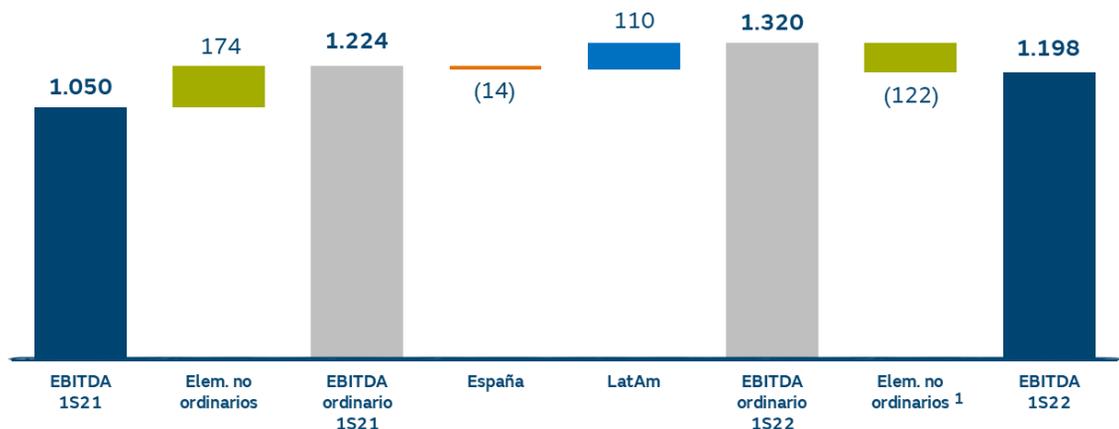
EBITDA (m€)	reportado			ordinario		
	1S22	1S21	Variación	1S22	1S21	Variación
<b>Redes España</b>	<b>801</b>	<b>650</b>	<b>23,2%</b>	<b>813</b>	<b>827</b>	<b>-1,7%</b>
Redes gas	456	390	16,9%	464	481	-3,5%
Redes electricidad	345	260	32,7%	349	346	0,9%
<b>Redes LatAm</b>	<b>397</b>	<b>400</b>	<b>-0,7%</b>	<b>507</b>	<b>397</b>	<b>27,7%</b>
Chile gas	12	112	-89,3%	120	106	13,2%
Brasil gas	142	99	43,4%	142	100	42,0%
México gas	123	108	13,9%	124	109	13,8%
Panamá electricidad	68	61	11,5%	68	62	9,7%
Argentina gas	35	11	-	36	11	-
Argentina electricidad	17	9	88,9%	17	9	88,9%
<b>Total</b>	<b>1.198</b>	<b>1.050</b>	<b>14,1%</b>	<b>1.320</b>	<b>1.224</b>	<b>7,8%</b>

Ver anexos para información adicional de la cuenta de resultados

El **EBITDA ordinario aumentó un 7,8% hasta los 1.320m€** en el periodo, impulsado por el buen desempeño de las redes de LatAm, apoyado por las actualizaciones de tarifas y la evolución positiva de los tipos de cambio. Las redes españolas se mantuvieron estables en términos generales, y la distribución de electricidad compensó parcialmente la disminución en la distribución de gas.

De acuerdo con los criterios establecidos por la NIC 29 “Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias”, la economía argentina debe ser considerada como hiperinflacionaria. En consecuencia, las diferencias de tipo de cambio que surjan a partir del 30 de junio de 2022 se aplicarán a los resultados acumulados de 2022, que también se actualizarán por las tasas de inflación.

#### Evolución EBITDA (m€)



Nota:

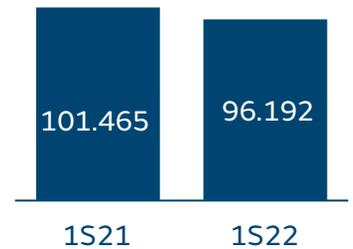
1. De los cuales 108m€ en concepto de provisiones relacionadas con la sentencia condenatoria de primera instancia contra Metrogas S.A., sociedad chilena participada por Naturgy a favor de Transportadora de Gas del Norte, S.A. (TGN)

### Redes de gas España

En los seis primeros meses de 2022 el EBITDA ordinario alcanza los 464m€, un 3,5% menos que en los primeros seis meses de 2021, explicado tanto por la menor demanda como por la reducción de la retribución regulada, en línea con lo esperado bajo el actual marco regulatorio 2021-26.

Las ventas de gas (excluyendo GLP) disminuyeron un 5,2%, mientras que los puntos de suministro se mantuvieron estables respecto al primer semestre de 2021 (-0,4%).

Ventas gas España (GWh) (-5,2%)



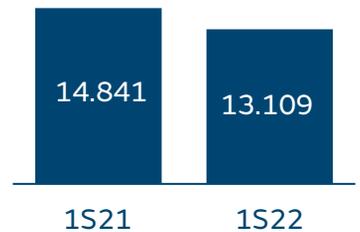
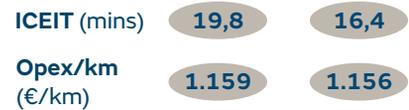
### Redes de electricidad España

En los primeros seis meses de 2022 el EBITDA ordinario ascendió a 349m€, un 0,9% más que en los primeros seis meses de 2021 como resultado de inversiones adicionales.

Los puntos de suministro aumentaron un 0,6% durante el período, mientras que las ventas de electricidad disminuyeron un 11,7%.

El opex unitario por km de red instalada se mantuvo estable respecto a 1S21 (-0,3%).

Ventas electricidad España (GWh) (-11,7%)



Puntos de suministro ('000) (0,0%)



### Chile gas

En los seis primeros meses de 2022, **el EBITDA ordinario asciende a 120m€, un 13,2% superior al de los seis primeros meses de 2021**, como consecuencia de los mayores márgenes de comercialización de gas que más que compensaron la menor aportación de la actividad de distribución. El impacto del tipo de cambio aporta 3m€.

Las ventas totales de gas aumentaron un 27,6%, principalmente como resultado de mayores ventas de ATR (+38,5%), mientras que las ventas distribuidas se mantuvieron estables (+0,4%).

Los puntos de suministro aumentaron un 1,7%.

### Brasil gas

En los seis primeros meses de 2022 el **EBITDA ordinario alcanza los 142m€, un 42,0% superior al de 1S21**. La actualización de tarifas y el impacto positivo del tipo de cambio (19m€) más que compensaron las menores ventas en los segmentos de generación y ATR.

Las ventas globales de gas se redujeron en un 35,3% respecto a los primeros seis meses de 2021, destacando en ATR (-54,3%). Los segmentos industrial y doméstico también han mostrado cierta reducción (-4,3% y -2,4% respectivamente), mientras que los segmentos GNV y comercial han mostrado crecimiento (+11,8% y +9,3% respectivamente).

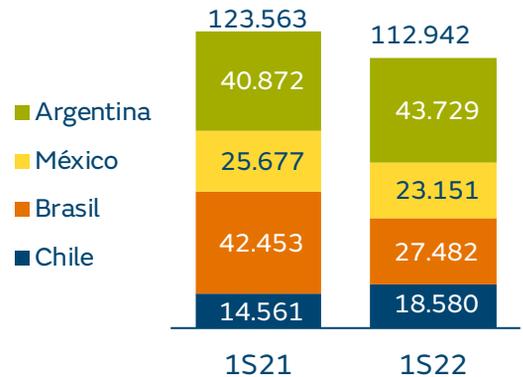
Los puntos de suministro crecieron 1,5% en el período.

### México gas

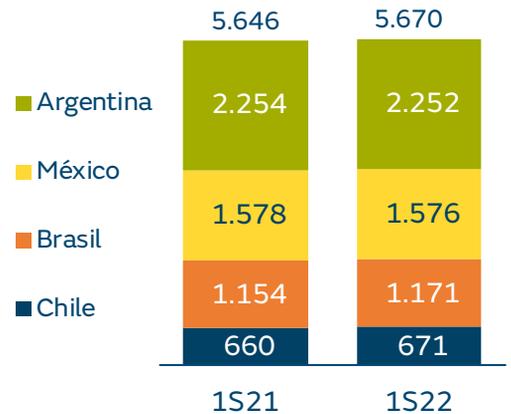
En los seis primeros meses de 2022, el **EBITDA ordinario aumentó un 13,8% hasta los 124m€**.

Las menores ventas en los segmentos de Generación + ATR se vieron compensadas por un importante crecimiento de los márgenes de comercialización, así como por un impacto positivo del tipo de cambio (11m€).

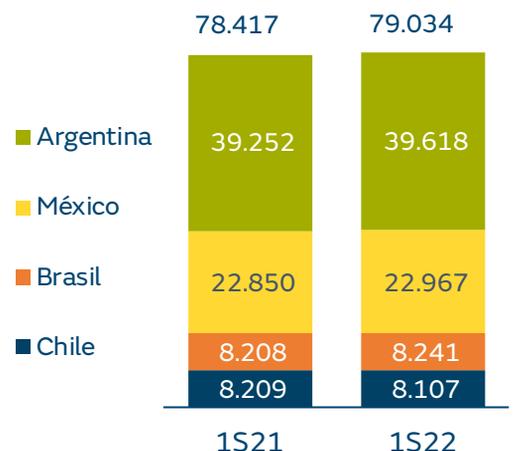
Ventas de gas (GWh)  
(-8,6%)



Puntos de suministro de gas ('000)  
(+0,4%)



Red de gas (km)  
(+0,8%)



Las ventas de gas disminuyeron un 9,8%, principalmente como consecuencia de la disminución de las ventas de Generación y ATR (-20,0%).

Los puntos de suministro se mantuvieron estables (-0,1%).

### Panamá electricidad

En los primeros seis meses de 2022 el **EBITDA ordinario ascendió a 68m€, un 9,7% más** que en los primeros seis meses de 2021, impulsado por el impacto positivo del tipo de cambio (6m€) y el crecimiento de las ventas (+4,9%), principalmente del segmento de ATR.

Los puntos de suministro crecieron un 3,3%.

### Argentina gas

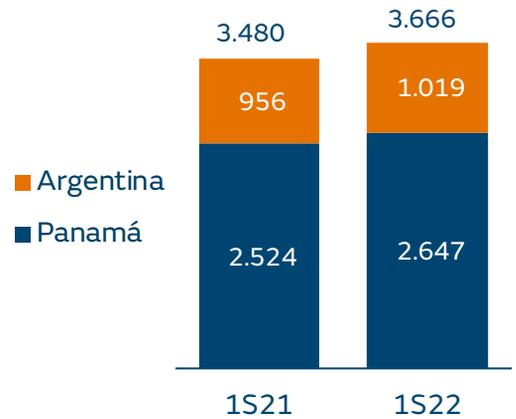
En los primeros seis meses de 2022, el **EBITDA ordinario ascendió a 36m€, frente a los 11m€ de los primeros seis meses de 2021**. El crecimiento se explica tanto por mayores ventas en todos los segmentos -excepto en el minorista, donde se mantuvo estable- como por actualizaciones de tarifas. Por otro lado, el impacto del tipo de cambio asciende a 4m€ negativos.

Las ventas de gas aumentaron un 7,0%, mientras que los puntos de suministro se mantuvieron estables (-0,1%) respecto a los primeros seis meses de 2021.

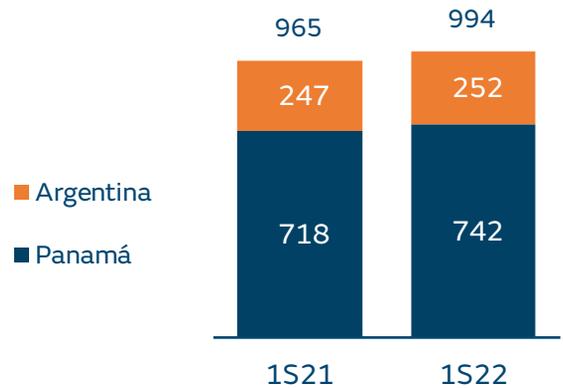
### Argentina electricidad

En los seis primeros meses de 2022 el **EBITDA ordinario ascendió a 17m€, un 88,9% superior** al de los primeros seis meses de 2021, impulsado por la actualización de la inflación y el crecimiento tanto de las ventas como de los puntos de suministro (+6,6% y +2,0% respectivamente). El impacto del tipo de cambio supuso un importe negativo de 2m€.

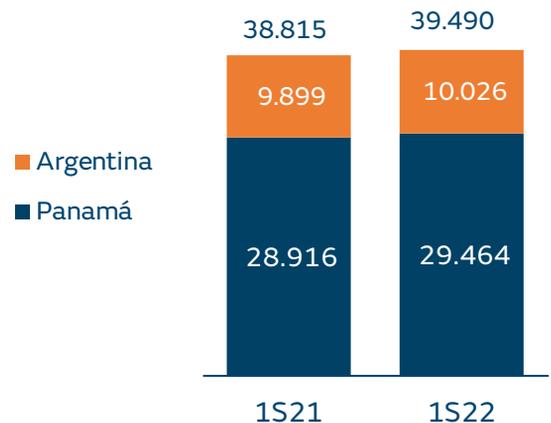
Ventas de electricidad (GWh)  
(+5,3%)



Puntos de suministro de electricidad ('000)  
(+3,0%)



Redes de electricidad (km)  
(+1,7%)



## 4.2 Mercados

EBITDA (m€)	reportado			ordinario		
	1S22	1S21	Variación	1S22	1S21	Variación
<b>Gestión de la energía</b>	<b>580</b>	<b>366</b>	<b>58,5%</b>	<b>555</b>	<b>389</b>	<b>42,7%</b>
Mercados y aprovisionamientos	-51	17	-	-90	12	-
GNL internacional	436	86	-	436	88	-
Gasoductos (EMPL)	-6	99	-	2	113	-98,2%
Generación térmica España	74	56	32,1%	80	68	17,6%
Generación térmica Latinoamérica	127	108	17,6%	127	108	17,6%
<b>Renovables y nuevos negocios</b>	<b>164</b>	<b>185</b>	<b>-11,4%</b>	<b>187</b>	<b>178</b>	<b>5,1%</b>
España y EE.UU.	129	152	-15,1%	152	141	7,8%
Australia	0	0	-	0	0	-
LatAm	35	33	6,1%	35	37	-5,4%
<b>Comercialización</b>	<b>157</b>	<b>151</b>	<b>4,0%</b>	<b>153</b>	<b>214</b>	<b>-28,5%</b>
<b>Total</b>	<b>901</b>	<b>702</b>	<b>28,3%</b>	<b>895</b>	<b>781</b>	<b>14,6%</b>

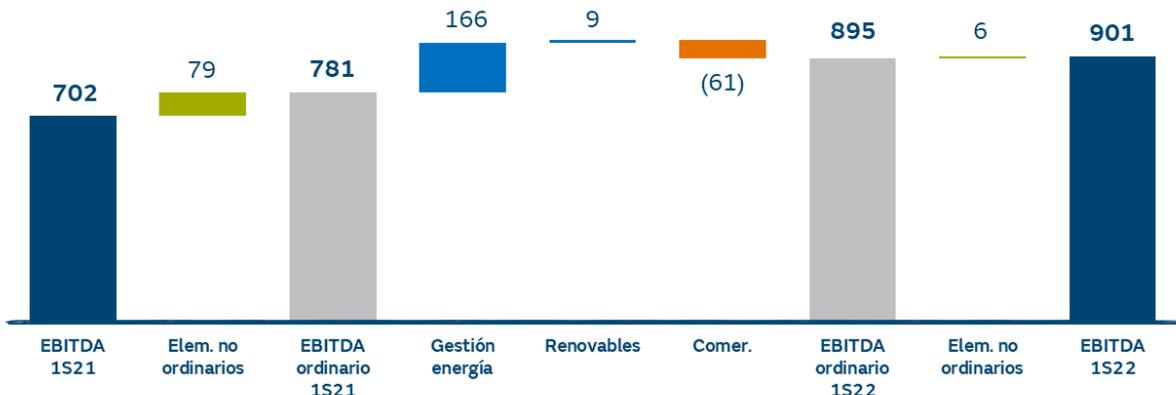
Ver anexos para información adicional de la cuenta de resultados

El **EBITDA ordinario alcanzó 895m€ durante los primeros seis meses de 2022, (+14,6% vs. 1S21)**. El actual escenario energético, con altos precios de la energía, ha permitido beneficiarse de posiciones abiertas en los mercados internacionales y en especial en GNL internacional.

La actividad de generación renovable experimentó un crecimiento en EBITDA ordinario del 5,1% respecto al primer semestre del 2021, en particular en España, reflejando mayores precios y cambios contractuales, que fueron parcialmente contrarrestados por la menor producción hidráulica y el impacto negativo de las nuevas medidas regulatorias. La actividad de generación térmica, por su parte, experimentó un crecimiento del 17,6% en España y Latinoamérica apoyada por el escenario y los mayores niveles de producción.

Las actividades de comercialización en España continuaron experimentando presión en márgenes debido a los contratos con clientes finales que aún no reflejan el aumento de los precios del gas y la electricidad en los principales hubs.

### Evolución EBITDA (m€)



### Mercados y aprovisionamientos

En los primeros seis meses de 2022, el **EBITDA ordinario alcanzó los 90m€ negativos (12m€ en los primeros seis meses de 2021)**. Los precios de venta más altos se han visto compensados por los mayores costes de aprovisionamiento. Las ventas totales alcanzaron los 65.461 GWh, 9,3% menos que en los primeros seis meses de 2021.

### GNL internacional

En los primeros seis meses de 2022, el **EBITDA ordinario alcanzó los 436m€ en comparación con los 88m€ en los primeros seis meses de 2021**. El escenario de precios altos y el diferencial creciente entre TTF y HH ha respaldado mayores márgenes durante el período, lo que se ha traducido en un crecimiento significativo del EBITDA.

A 30 de junio de 2022, las ventas contratadas para 2022 y 2023-24 se situaron en el 90% y el 78%, respectivamente.

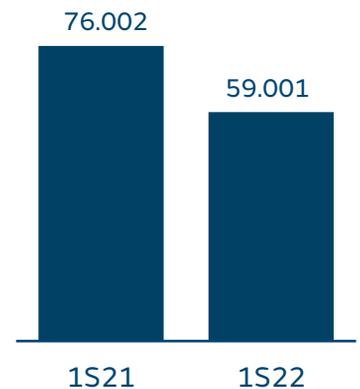
### Gasoductos (EMPL)

Este activo finalizó su actividad el 31 de octubre de 2021, por lo que no contribuye al EBITDA consolidado de Naturgy desde esa fecha.

Ventas de gas (GWh)  
(-9,3%)



Ventas GNL internacional (GWh)  
(-22,4%)



### Generación térmica España

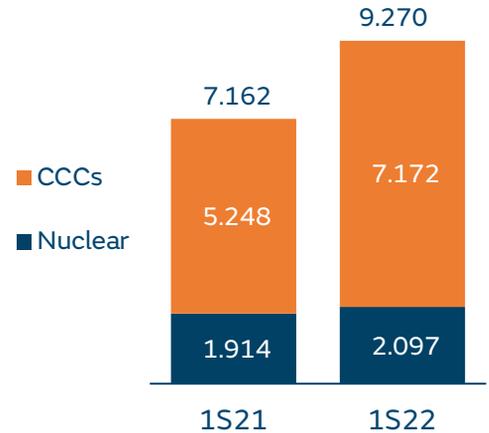
En los primeros seis meses de 2022, el **EBITDA ordinario ascendió a 80m€, un 17,6% más** que en los primeros seis meses de 2021 debido a la mayor producción eléctrica y al alza de los precios en los contratos bilaterales.

Los precios del pool se multiplican por 3,5 veces respecto a los seis primeros meses de 2021, con una media de 206 €/MWh en el periodo, como consecuencia de los mayores precios del gas y del CO<sub>2</sub>.

La producción total aumentó un 29,4%, con la producción de los ciclos combinados y la nuclear aumentando un 9,6% y un 36,7% respectivamente en el año.

### Producción generación térmica España (GWh) (+29,4%)

Pool fwd prices<sup>1</sup> (€/MWh)  
Pool Price<sup>2</sup> (€/MWh)



### Generación térmica Latinoamérica

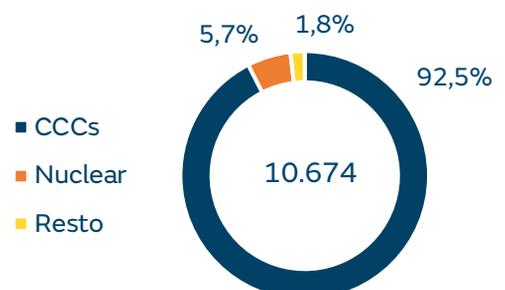
En los primeros seis meses de 2022 el **EBITDA ordinario alcanzó los 127m€, 17,6% más** que en los primeros seis meses de 2021, tras mayores márgenes en República Dominicana y los PPAs de México, así como un impacto positivo del tipo de cambio (12m€).

La producción total disminuyó un 9,6%, los CCCs de México disminuyeron un 10,8% mientras que otras térmicas aumentaron un 23,4%.

### Producción generación térmica Latinoamérica (GWh) (-9,6%)



### Capacidad térmica instalada 1S22 (MW)



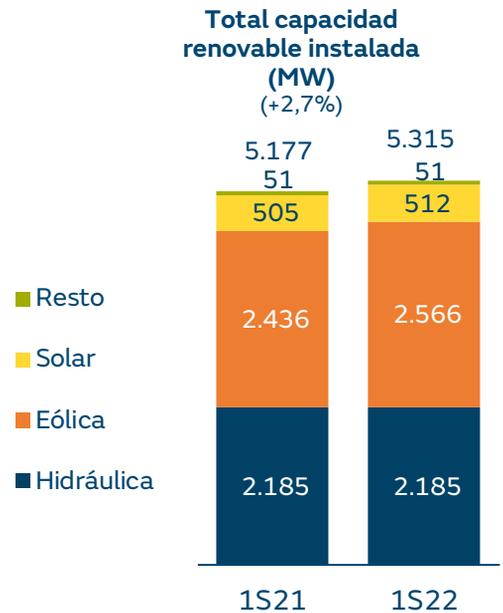
Notas:

1. Media mensual del contrato forward a 12-meses del precio base en el OMIP durante el periodo
2. Precio medio en el mercado diario de generación

### Renovables España y EE.UU.

En los seis primeros meses de 2022 el **EBITDA ordinario asciende a 152m€, un 7,8% más** que en los primeros seis meses de 2021, reflejando principalmente mayores precios y cambios contractuales, parcialmente compensados por una menor producción eólica e hidráulica (-5,2% y -64,0% respectivamente) vs. los primeros seis meses de 2021 e impactos regulatorios negativos.

La capacidad instalada al final del primer semestre de 2022 alcanzó 4.213MW, 130MW más comparado con el 1S21, todos ellos correspondiendo a capacidad eólica.

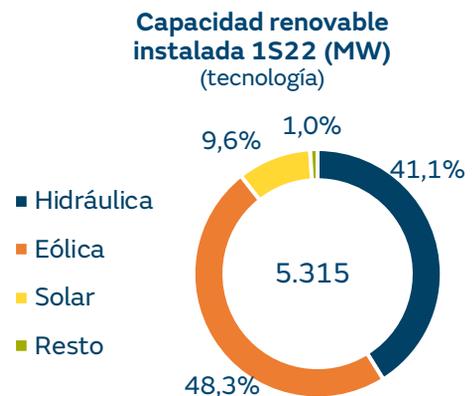


### Renovables Australia

En los primeros seis meses de 2022 el **EBITDA ordinario fue de 0€, al igual que los primeros seis meses de 2021.**

La mayor producción (+44%) y la mejora de los márgenes tras la valoración a precios de mercado de los PPA existentes se vieron contrarrestados por un mayor gasto procedente de Berrybank que entró en operación después del primer trimestre de 2021.

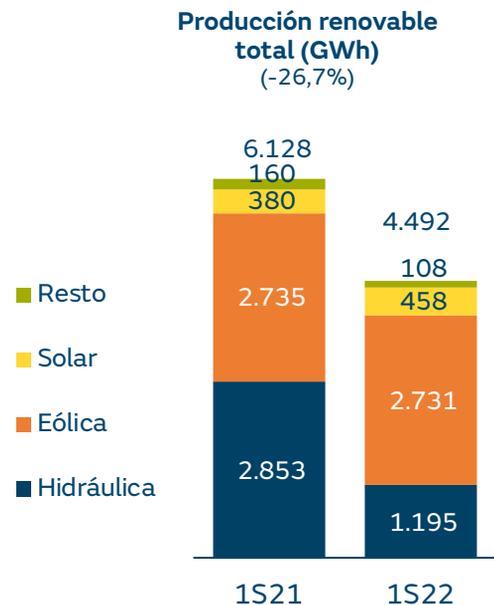
La capacidad instalada al cierre de los primeros seis meses de 2022 alcanzó los 277MW, todos ellos eólicos.



### Renovables LatAm

En los seis primeros meses de 2022 el **EBITDA ordinario alcanzó los 35m€, un 5,4% inferior** al de los seis primeros meses de 2021, impulsado por una menor producción en México y Brasil, así como menores márgenes en Chile, que se ha visto parcialmente compensado por el impacto positivo del tipo de cambio (4m€).

La capacidad instalada en LatAm al cierre de los primeros seis meses de 2022 alcanzó los 825MW, 7MW más que en los primeros seis meses de 2021, todos ellos de capacidad solar.



## Comercialización

En los primeros seis meses de 2022 el **EBITDA ordinario alcanzó los 153m€, un 28,5% menos** que en los primeros seis meses de 2021, impulsado por condiciones desafiantes en la comercialización de electricidad, debido a menores ventas y márgenes en el segmento industrial, impactado por volúmenes vendidos y no cubiertos con generación inframarginal.

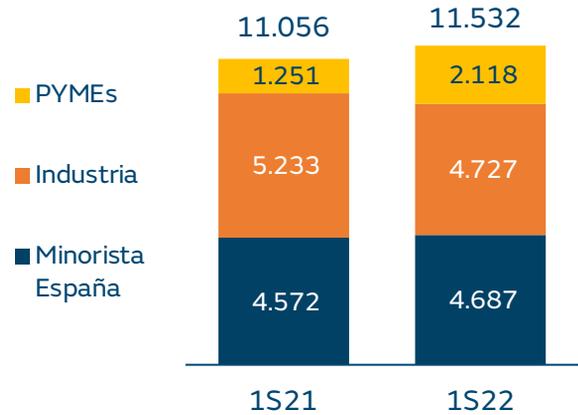
Por su parte, la comercialización de gas, se benefició de la mejora de los márgenes, que sin embargo se vieron compensados por menores ventas y costes ligados a las bajas de algunos contratos por el ajuste de precios en el segmento industrial.

Las ventas de gas disminuyeron un 17,3% respecto a los seis primeros meses de 2021, destacando el segmento industrial (-20,9%).

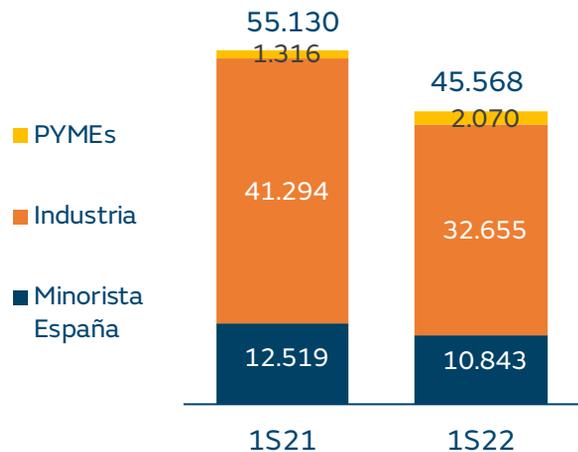
Las ventas de electricidad mostraron un leve crecimiento (4,3%) en los primeros seis meses de 2022 como resultado de mayores ventas en el segmento Pyme (69,3%) y minorista (2,5%), que compensaron las menores ventas industriales (-9,7%).

Finalmente, el número de contratos aumentó un 3,0% con respecto a los primeros seis meses de 2021.

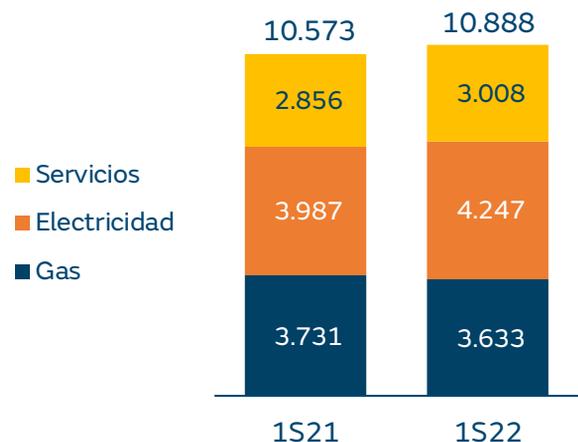
**Ventas de electricidad (GWh)**  
(+4,3%)



**Ventas de gas (GWh)**  
(-17,3%)

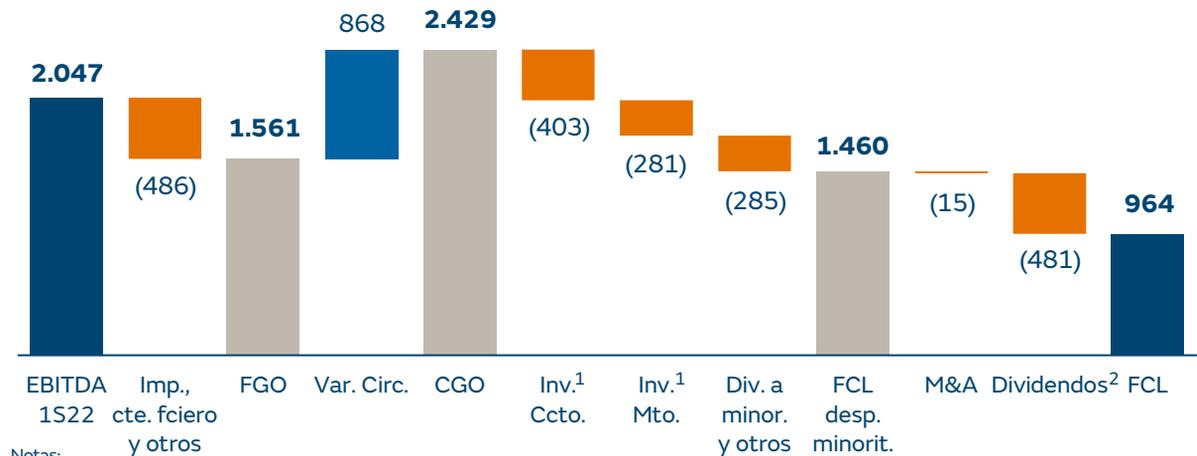


**Contratos ('000)**  
(+3,0%)



## 5 Flujo de caja

### Evolución del flujo de caja (m€)



1. Neto de cesiones y aportaciones

2. El importe de los dividendos pagados neto de aquellos recibidos por empresas del Grupo

En los seis primeros meses de 2022 el flujo de caja libre después de minoritarios asciende a 1.460m€ apoyado por los fondos de explotación y la variación positiva del circulante. Durante el primer semestre del año se pagaron un total de 481m€ en concepto de dividendos (importe de los dividendos pagados neto de aquellos recibidos por empresas del Grupo). El flujo de caja libre alcanzó en el periodo 964m€.

A 30 de junio de 2022, la Deuda neta alcanzó 11.976m€, reflejando principalmente la fuerte generación de caja así como la contribución positiva de la variación del capital circulante.

### Inversiones

La apertura de las inversiones materiales e intangibles entre mantenimiento y crecimiento proporciona información útil sobre el perfil inversor del Grupo. El desglose de las inversiones por naturaleza y unidad de negocio es el siguiente:

(m€)	Inversiones de mantenimiento		
	1S22	1S21	Variación
Redes	155	127	22,0%
Mercados	121	44	-
Otros	7	10	-30,0%
<b>Total inversiones mantenimiento</b>	<b>283</b>	<b>181</b>	<b>56,4%</b>

**Las inversiones de mantenimiento** en los seis primeros meses de 2022 ascienden a 283m€, frente a los 181m€ de 2021, como consecuencia de un mayor mantenimiento en plantas de generación tanto térmicas como renovables, así como en Redes LatAm, esto último se explica parcialmente por la apreciación de la divisa.

(m€)	Inversiones de crecimiento		
	1S22	1S21	Variación
Redes	123	97	26,8%
Mercados	315	161	95,7%
<b>Total inversiones crecimiento</b>	<b>438</b>	<b>258</b>	<b>69,8%</b>

**Las inversiones de crecimiento** en el periodo representaron más del 60% de las inversiones totales y ascendieron a 438m€ en los primeros seis meses de 2022.

Las inversiones de crecimiento en los primeros seis meses de 2022 incluyen:

- Un total de 123m€ invertidos en el desarrollo de redes España y LatAm, de los cuales 57m€ en España, 28m€ en Panamá, 13m€ en Chile y 10m€ en México.
- Un total de 255m€ invertidos en la construcción de diferentes proyectos renovables, de los cuales 136m€ en España, 111m€ en Australia y 8m€ en LatAm.
- 59m€ en la actividad de comercialización.

### Parque eólico en Australia



Además, Naturgy ha alcanzado varios acuerdos que confirman su apuesta por el crecimiento renovable:

- En Australia, con varios proyectos en distintas fases de desarrollo que nos permitirán aumentar nuestra capacidad total instalada en el país a unos 1.000MW en los próximos años.
- En Estados Unidos, Naturgy está invirtiendo 264m€ en su primera planta fotovoltaica que tendrá una capacidad instalada de 300MW, la mayor de la compañía en el mundo. Naturgy tiene previsto invertir más de 1bn€ para alcanzar una capacidad instalada de 1.200MW en los próximos años. El año pasado, Naturgy adquirió una cartera de 25 proyectos en EE.UU., que suman más de 3,5GW y firmó un acuerdo de desarrollo exclusivo de 5 años con Candela Renewables, para el desarrollo de proyectos solares y de almacenamiento de energía en los EE. UU..
- En España, Naturgy continúa avanzado en los siguientes proyectos adjudicados en las subastas renovables en España en 2021:
  - 45MW de capacidad solar en Canarias, que permitirán al Grupo duplicar su actual capacidad instalada en la región.
  - 235MW y 221MW de proyectos eólicos y solares respectivamente como parte de las subastas renovables españolas.

La deuda financiera neta a 30 de junio de 2022 asciende a 11.976m€, significativamente menor que la cifra a cierre del año 2021, reflejando la capacidad de generación de caja del Grupo.

Durante los seis primeros meses de 2022, las transacciones y operaciones de refinanciación más relevantes incluyeron:

- Préstamo en España por 100m€ a 3 años a Euribor + 0,40%.
- Refinanciación de préstamos y líneas de crédito revolving en España por un total de 3.284m€ y negocios internacionales por un total de 239m€, incluyendo la refinanciación de una línea de crédito revolving sindicada por 2.000m€ ampliando el vencimiento a 1 año y con métricas ESG incluidas en el mecanismo de fijación de precio.

### Liquidez (m€)

La liquidez a 30 de junio de 2022 se sitúa en 9.898m€, incluyendo 4.365m€ en efectivo y equivalentes y 5.533m€ en líneas de crédito no dispuestas y totalmente comprometidas. Además, el programa ECP está completamente sin disponer a 30 de junio de 2022.

El detalle de la liquidez a 30 de junio de 2022:

Liquidez		Grupo consolidado		Chile		Brasil	Argentina	México	Panamá	Holding y otros
		1S22	2021	CLP	USD	BRL	ARS	MXN	USD	EUR/Resto
Efectivo y equivalentes	m€	4.365	3.965	46	63	166	52	53	70	3.915
Líneas de crédito comprometidas sin disponer	m€	5.533	5.459	-	-	41	-	-	28	5.464
<b>Total</b>	<b>m€</b>	<b>9.898</b>	<b>9.424</b>	<b>46</b>	<b>63</b>	<b>207</b>	<b>52</b>	<b>53</b>	<b>98</b>	<b>9.379</b>

El vencimiento medio de las líneas de crédito no dispuesta se sitúa por encima de los 2 años según el siguiente detalle:

(€m)	2022	2023	2024	2025	2026
Líneas de crédito comprometidas sin disponer	171	2.168	1.074	2.000	120

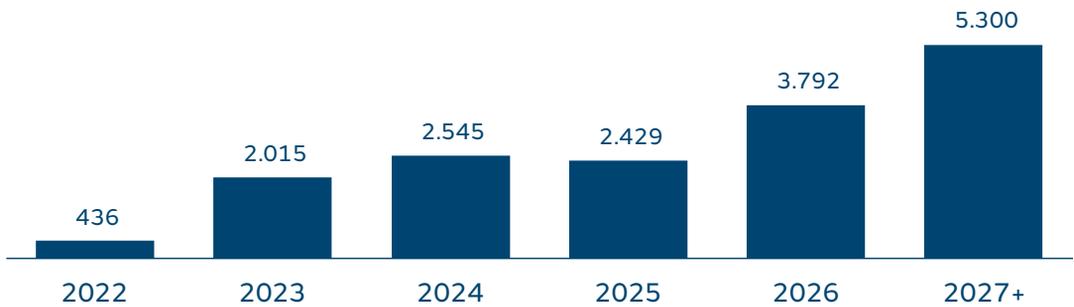
### Evolución de la deuda neta (m€)



Nota:

1. No incluye impacto NIIF 16

## Vencimientos deuda bruta (m€)



## Estructura de la deuda

Deuda financiera por moneda		Grupo consolidado		Chile		Brasil	Argentina	México	Panamá	Holding y otros
		1S22	2021	CLP	USD	BRL	ARS	MXN	USD	EUR/Resto
Deuda financiera neta	m€	11.976	12.831	358	24	139	(38)	494	794	10.205
Coste medio de la deuda <sup>1</sup>	%	2,8	2,5	10,4	4,0	12,0	43,2	7,9	4,7	1,5
% tipo fijo (deuda bruta)	%	80	83	86	21	1	-	47	22	90

Nota:

1. No incluye impacto NIIF 16

## Ratios de crédito

Ratios de crédito	1S22	2021
EBITDA/Coste deuda financiera neta	8,3	7,2
Deuda neta/LTM EBITDA	3,1	3,6

## 7 ESG – Indicadores y hechos destacados

		1S22	1S21	Var. %	Comentarios
<b>Seguridad y Salud</b>					
Accidentes con tiempo perdido <sup>1</sup>	unidades	3	6	-50,0%	Reducción significativa de los accidentes en el periodo, después un inusual número de accidentes en el 1S21
Índice de frecuencia <sup>2</sup>	unidades	0,09	0,15	-40,0%	
<b>Medio ambiente</b>					
Emisiones GEI <sup>3</sup>	M tCO <sub>2</sub> e	6,7	6,1	9,8%	La menor producción hidráulica (-64%) ha obligado a cubrir la demanda con mayor producción de los CCCs en el periodo. La entrada en operación de la nueva capacidad renovable reduce el incremento en el factor de emisión de generación
Factor de emisión de generación	t CO <sub>2</sub> /GWh	273	250	9,2%	
Capacidad instalada libre de emisiones	%	36,7	36,1	1,7%	Entrada en operación de nueva capacidad eólica en España
Producción neta libre de emisiones	%	32,2	38,8	-17,0%	Menor producción hidráulica en España en el periodo respecto 1S21
<b>Interés en las personas</b>					
Número de empleados	personas	7.203	8.006	-10,0%	Cambios de perímetro y optimización de plantilla
Horas de formación por empleado	horas	15,3	11,1	37,8%	Aumento significativo explicado por mayor número de horas de formación en cursos de prevención de riesgos laborales, así como campañas de seguimiento y nuevas plataformas específicas en funcionamiento
Representación de mujeres	%	32,6	31,4	3,8%	Aumento del seguimiento de las políticas del Grupo para avanzar en la paridad de género
<b>Sociedad e integridad</b>					
Valor económico distribuido	m€	15.923	9.540	66,9%	Aumento como consecuencia principalmente de mayores costes de aprovisionamiento
Comunicaciones Comisión del Código Ético	unidades	21	39	-46,2%	Buena evolución a pesar de venir parcialmente explicada por la reducción de plantilla

1. De acuerdo con criterio OSHA

2. Calculado por cada 200.000 horas trabajadas

3. Alcances 1 y 2

Los ratios de seguridad y salud muestran una mejora significativa respecto al año pasado, afectado por un número inusual de accidentes.

En cuanto al medio ambiente, Naturgy continúa aumentando su capacidad instalada libre de emisiones. Sin embargo, durante a la severa sequía en el 1S22, la producción de los CCCs aumentó para cubrir el mayor hueco térmico empeorando así los ratios de emisiones.

En la perspectiva social, las horas de formación continúan mostrando una buena mejoría tras las nuevas plataformas y campañas de seguimiento.

Por ultimo, desde el punto de vista de Gobernanza, las políticas del Grupo para avanzar en la paridad de género continúan mostrando una mejora en el porcentaje de representación de mujeres, mientras que las comunicaciones a la Comisión del Código Ético continúan mostrando una evolución muy positiva.

# Anexos

## Anexo I: Estados financieros

### Cuenta de resultados consolidada

(m€)	reportado			ordinario		
	1S22	1S21	Variación	1S22	1S21	Variación
Importe neto de la cifra de negocios	16.737	9.130	83,3%	16.737	9.125	83,4%
Aprovisionamientos	-13.841	-6.331	-	-13.733	-6.332	-
<b>Margen bruto</b>	<b>2.896</b>	<b>2.799</b>	<b>3,5%</b>	<b>3.004</b>	<b>2.793</b>	<b>7,6%</b>
Gastos operativos	-533	-451	18,2%	-472	-422	11,8%
Gastos de personal	-300	-609	-50,7%	-285	-309	-7,8%
Trabajos para el inmovilizado	33	39	-15,4%	33	39	-15,4%
Otros gastos operativos	134	91	47,3%	93	77	20,8%
Tributos	-183	-191	-4,2%	-189	-219	-13,7%
<b>EBITDA</b>	<b>2.047</b>	<b>1.678</b>	<b>22,0%</b>	<b>2.184</b>	<b>1.959</b>	<b>11,5%</b>
Otros resultados	-114	106	-	0	0	-
Amortizaciones y pérdidas por deterioro	-704	-729	-3,4%	-684	-707	-3,3%
Deterioro pérdidas crediticias	-127	-52	-	-127	-52	-
<b>EBIT</b>	<b>1.102</b>	<b>1.003</b>	<b>9,9%</b>	<b>1.373</b>	<b>1.200</b>	<b>14,4%</b>
Resultado financiero	-336	-236	42,4%	-266	-241	10,4%
Resultado método de participación	65	33	97,0%	65	33	97,0%
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>831</b>	<b>800</b>	<b>3,9%</b>	<b>1.172</b>	<b>992</b>	<b>18,1%</b>
Impuesto sobre beneficios	-194	-204	-4,9%	-287	-259	10,8%
Resultado operaciones interrumpidas	-16	51	-	0	0	-
Participaciones no dominantes	-64	-163	-60,7%	-168	-176	-4,5%
<b>Resultado neto</b>	<b>557</b>	<b>484</b>	<b>15,1%</b>	<b>717</b>	<b>557</b>	<b>28,7%</b>

## Balance consolidado

(m€)	30/06/2022	31/12/2021
<b>Activo no corriente</b>	<b>28.336</b>	<b>27.257</b>
Inmovilizado intangible	5.934	5.734
Inmovilizado material	17.037	16.587
Derecho de uso de activos	1.181	1.229
Inversiones método participación	649	630
Activos financieros no corrientes	569	394
Otros activos no corrientes	591	416
Activos por impuesto diferido	2.375	2.267
<b>Activo corriente</b>	<b>12.777</b>	<b>10.992</b>
Activos no corrientes mantenidos para la venta	21	40
Existencias	1.094	878
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	6.796	5.714
Otros activos financieros corrientes	501	395
Efectivo y medios líquidos equivalentes	4.365	3.965
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>41.113</b>	<b>38.249</b>

(m€)	30/06/2022	31/12/2021
<b>Patrimonio neto</b>	<b>6.625</b>	<b>8.873</b>
Patrimonio neto atribuido a la entidad dominante	3.703	5.889
Participaciones no dominantes	2.922	2.984
<b>Pasivo no corriente</b>	<b>21.097</b>	<b>20.054</b>
Ingresos diferidos	913	889
Provisiones no corrientes	1.490	1.146
Pasivos financieros no corrientes	14.418	15.114
Pasivos por impuesto diferido	1.598	1.787
Otros pasivos no corrientes	2.678	1.118
<b>Pasivo corriente</b>	<b>13.391</b>	<b>9.322</b>
Pasivos vinculados con activos no corrientes mantenidos para la venta	24	26
Provisiones corrientes	390	589
Pasivos financieros corrientes	2.099	1.698
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	10.616	6.803
Otros pasivos corrientes	262	206
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO</b>	<b>41.113</b>	<b>38.249</b>

## Flujo de caja consolidado

(m€)	1S22	1S21	Variación
<b>EBITDA</b>	<b>2.047</b>	<b>1.678</b>	<b>22,0%</b>
Impuestos	-194	-204	-4,9%
Coste neto por intereses	-336	-236	42,4%
Otros impactos non-cash	44	-48	-
<b>Flujo de caja operativo</b>	<b>1.561</b>	<b>1.190</b>	<b>31,2%</b>
Variación de circulante	868	97	-
<b>Flujos de efectivo de las operaciones de explotación</b>	<b>2.429</b>	<b>1.287</b>	<b>88,7%</b>
Inversiones de crecimiento	-403	-235	71,5%
Inversiones de mantenimiento	-281	-178	57,9%
Desinversiones	7	8	-12,5%
Dividendos a minoritarios	-166	-211	-21,3%
Otros	-126	-8	-
<b>Flujo de caja libre después de minoritarios</b>	<b>1.460</b>	<b>663</b>	<b>-</b>
Dividendos, recompra de acciones y otros	-481	-605	-20,5%
M&A	-15	343	-
<b>Flujo de caja libre</b>	<b>964</b>	<b>401</b>	<b>-</b>

## EBITDA semestral reportado por actividad

(m€)	1S22	1S21	2S21	2021
<b>Redes</b>	<b>1.198</b>	<b>1.050</b>	<b>1.226</b>	<b>2.276</b>
<b>Redes España</b>	<b>801</b>	<b>650</b>	<b>798</b>	<b>1.448</b>
Redes de gas	456	390	467	857
Redes de electricidad	345	260	331	591
<b>Redes LatAm</b>	<b>397</b>	<b>400</b>	<b>428</b>	<b>828</b>
Chile gas	12	112	79	191
Brasil gas	142	99	132	231
México gas	123	108	110	218
Panamá electricidad	68	61	64	125
Argentina gas	35	11	29	40
Argentina electricidad	17	9	14	23
<b>Mercados</b>	<b>901</b>	<b>702</b>	<b>680</b>	<b>1.382</b>
<b>Gestión de la energía</b>	<b>580</b>	<b>366</b>	<b>624</b>	<b>990</b>
Mercados y aprovisionamientos	-51	17	73	90
GNL internacional	436	86	287	373
Gasoductos (EMPL)	-6	99	92	191
Generación térmica España	74	56	35	91
Generación térmica Latinoamérica	127	108	137	245
<b>Renovables y nuevos negocios</b>	<b>164</b>	<b>185</b>	<b>303</b>	<b>488</b>
España y EE.UU.	129	152	256	408
Australia	0	0	9	9
LatAm	35	33	38	71
<b>Comercialización</b>	<b>157</b>	<b>151</b>	<b>-247</b>	<b>-96</b>
<b>Resto</b>	<b>-52</b>	<b>-74</b>	<b>-55</b>	<b>-129</b>
<b>TOTAL EBITDA</b>	<b>2.047</b>	<b>1.678</b>	<b>1.851</b>	<b>3.529</b>

## Resultados por actividad

### 1. Redes

## Redes España

### Redes de gas España

(m€)	1S22	1S21	Variación
Importe neto de la cifra de negocios	594	610	-2,6%
Aprovisionamientos	-60	-47	27,7%
<b>Margen bruto</b>	<b>534</b>	<b>563</b>	<b>-5,2%</b>
Otros ingresos de explotación	17	19	-10,5%
Gastos de personal	-27	-109	-75,2%
Tributos	-9	-15	-40,0%
Otros gastos de explotación	-59	-68	-13,2%
<b>EBITDA</b>	<b>456</b>	<b>390</b>	<b>16,9%</b>
Depreciación y provisiones	-137	-142	-3,5%
<b>EBIT</b>	<b>319</b>	<b>248</b>	<b>28,6%</b>

### Redes de electricidad España

(m€)	1S22	1S21	Variación
Importe neto de la cifra de negocios	418	415	0,7%
Aprovisionamientos	0	0	-
<b>Margen bruto</b>	<b>418</b>	<b>415</b>	<b>0,7%</b>
Otros ingresos de explotación	10	9	11,1%
Gastos de personal	-22	-102	-78,4%
Tributos	-14	-15	-6,7%
Otros gastos de explotación	-47	-47	-
<b>EBITDA</b>	<b>345</b>	<b>260</b>	<b>32,7%</b>
Depreciación y provisiones	-130	-123	5,7%
<b>EBIT</b>	<b>215</b>	<b>137</b>	<b>56,9%</b>

## Redes LatAm

### Chile gas

(m€)	1S22	1S21	Variación
Importe neto de la cifra de negocios	388	283	37,1%
Aprovisionamientos	-345	-151	-
<b>Margen bruto</b>	<b>43</b>	<b>132</b>	<b>-67,4%</b>
Otros ingresos de explotación	1	8	-87,5%
Gastos de personal	-13	-12	8,3%
Tributos	-2	-1	100,0%
Otros gastos de explotación	-17	-15	13,3%
<b>EBITDA</b>	<b>12</b>	<b>112</b>	<b>-89,3%</b>
Depreciación y provisiones	-157	-31	-
<b>EBIT</b>	<b>-145</b>	<b>81</b>	<b>-</b>

### Brasil gas

(m€)	1S22	1S21	Variación
Importe neto de la cifra de negocios	902	541	66,7%
Aprovisionamientos	-724	-414	74,9%
<b>Margen bruto</b>	<b>178</b>	<b>127</b>	<b>40,2%</b>
Otros ingresos de explotación	11	8	37,5%
Gastos de personal	-10	-8	25,0%
Tributos	-2	-1	100,0%
Otros gastos de explotación	-35	-27	29,6%
<b>EBITDA</b>	<b>142</b>	<b>99</b>	<b>43,4%</b>
Depreciación y provisiones	-39	-30	30,0%
<b>EBIT</b>	<b>103</b>	<b>69</b>	<b>49,3%</b>

### México gas

(m€)	1S22	1S21	Variación
Importe neto de la cifra de negocios	512	335	52,8%
Aprovisionamientos	-364	-204	78,4%
<b>Margen bruto</b>	<b>148</b>	<b>131</b>	<b>13,0%</b>
Otros ingresos de explotación	5	5	-
Gastos de personal	-9	-9	-
Tributos	0	0	-
Otros gastos de explotación	-21	-19	10,5%
<b>EBITDA</b>	<b>123</b>	<b>108</b>	<b>13,9%</b>
Depreciación y provisiones	-29	-26	11,5%
<b>EBIT</b>	<b>94</b>	<b>82</b>	<b>14,6%</b>

## Panamá electricidad

(m€)	1S22	1S21	Variación
Importe neto de la cifra de negocios	433	350	23,7%
Aprovisionamientos	-339	-267	27,0%
<b>Margen bruto</b>	<b>94</b>	<b>83</b>	<b>13,3%</b>
Otros ingresos de explotación	2	2	-
Gastos de personal	-4	-5	-20,0%
Tributos	-3	-2	50,0%
Otros gastos de explotación	-21	-17	23,5%
<b>EBITDA</b>	<b>68</b>	<b>61</b>	<b>11,5%</b>
Depreciación y provisiones	-33	-21	57,1%
<b>EBIT</b>	<b>35</b>	<b>40</b>	<b>-12,5%</b>

## Argentina gas

(m€)	1S22	1S21	Variación
Importe neto de la cifra de negocios	227	170	33,5%
Aprovisionamientos	-128	-112	14,3%
<b>Margen bruto</b>	<b>99</b>	<b>58</b>	<b>70,7%</b>
Otros ingresos de explotación	11	9	22,2%
Gastos de personal	-21	-15	40,0%
Tributos	-17	-15	13,3%
Otros gastos de explotación	-37	-26	42,3%
<b>EBITDA</b>	<b>35</b>	<b>11</b>	<b>-</b>
Depreciación y provisiones	-3	-7	-57,1%
<b>EBIT</b>	<b>32</b>	<b>4</b>	<b>-</b>

## Argentina electricidad

(m€)	1S22	1S21	Variación
Importe neto de la cifra de negocios	64	42	52,4%
Aprovisionamientos	-29	-22	31,8%
<b>Margen bruto</b>	<b>35</b>	<b>20</b>	<b>75,0%</b>
Otros ingresos de explotación	8	4	100,0%
Gastos de personal	-7	-5	40,0%
Tributos	0	0	-
Otros gastos de explotación	-17	-10	70,0%
<b>EBITDA</b>	<b>17</b>	<b>9</b>	<b>88,9%</b>
Depreciación y provisiones	-1	-1	-
<b>EBIT</b>	<b>16</b>	<b>8</b>	<b>100,0%</b>

## 2. Mercados

# Gestión de la energía

### Mercados y aprovisionamientos

(m€)	1S22	1S21	Variación
Importe neto de la cifra de negocios	7.670	2.866	-
Aprovisionamientos	-7.738	-2.836	-
<b>Margen bruto</b>	<b>-68</b>	<b>30</b>	-
Otros ingresos de explotación	49	13	-
Gastos de personal	-13	-15	-13,3%
Tributos	-3	0	-
Otros gastos de explotación	-16	-11	45,5%
<b>EBITDA</b>	<b>-51</b>	<b>17</b>	-
Depreciación y provisiones	-10	96	-
<b>EBIT</b>	<b>-61</b>	<b>113</b>	-

### GNL internacional

(m€)	1S22	1S21	Variación
Importe neto de la cifra de negocios	2.602	1.873	38,9%
Aprovisionamientos	-2.155	-1.772	21,6%
<b>Margen bruto</b>	<b>447</b>	<b>101</b>	-
Otros ingresos de explotación	1	0	-
Gastos de personal	-6	-10	-40,0%
Tributos	0	0	-
Otros gastos de explotación	-6	-5	20,0%
<b>EBITDA</b>	<b>436</b>	<b>86</b>	-
Depreciación y provisiones	-49	-94	-47,9%
<b>EBIT</b>	<b>387</b>	<b>-8</b>	-

## Gasoductos (EMPL)

(m€)	1S22	1S21	Variación
Importe neto de la cifra de negocios	0	126	-100,0%
Aprovisionamientos	0	0	-
<b>Margen bruto</b>	<b>-</b>	<b>126</b>	<b>-100,0%</b>
Otros ingresos de explotación	2	1	100,0%
Gastos de personal	-8	-19	-57,9%
Tributos	0	0	-
Otros gastos de explotación	0	-9	-100,0%
<b>EBITDA</b>	<b>-6</b>	<b>99</b>	<b>-</b>
Depreciación y provisiones	0	-28	-100,0%
<b>EBIT</b>	<b>-6</b>	<b>71</b>	<b>-</b>

## Generación térmica España

(m€)	1S22	1S21	Variación
Importe neto de la cifra de negocios	1.707	562	-
Aprovisionamientos	-1.515	-332	-
<b>Margen bruto</b>	<b>192</b>	<b>230</b>	<b>-16,5%</b>
Otros ingresos de explotación	2	7	-71,4%
Gastos de personal	-29	-48	-39,6%
Tributos	-50	-90	-44,4%
Otros gastos de explotación	-41	-43	-4,7%
<b>EBITDA</b>	<b>74</b>	<b>56</b>	<b>32,1%</b>
Depreciación y provisiones	-57	-39	46,2%
<b>EBIT</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>-</b>

## Generación térmica Latinoamérica

(m€)	1S22	1S21	Variación
Importe neto de la cifra de negocios	492	545	-9,7%
Aprovisionamientos	-340	-416	-18,3%
<b>Margen bruto</b>	<b>152</b>	<b>129</b>	<b>17,8%</b>
Otros ingresos de explotación	1	2	-50,0%
Gastos de personal	-8	-7	14,3%
Tributos	-1	0	-
Otros gastos de explotación	-17	-16	6,3%
<b>EBITDA</b>	<b>127</b>	<b>108</b>	<b>17,6%</b>
Depreciación y provisiones	-39	-37	5,4%
<b>EBIT</b>	<b>88</b>	<b>71</b>	<b>23,9%</b>

## Renovables y nuevos negocios

### España y EE.UU.

(m€)	1S22	1S21	Variación
Importe neto de la cifra de negocios	321	288	11,5%
Aprovisionamientos	-86	-36	-
<b>Margen bruto</b>	<b>235</b>	<b>252</b>	<b>-6,7%</b>
Otros ingresos de explotación	14	10	40,0%
Gastos de personal	-22	-41	-46,3%
Tributos	-32	-29	10,3%
Otros gastos de explotación	-66	-40	65,0%
<b>EBITDA</b>	<b>129</b>	<b>152</b>	<b>-15,1%</b>
Depreciación y provisiones	-86	-79	8,9%
<b>EBIT</b>	<b>43</b>	<b>73</b>	<b>-41,1%</b>

### Australia

(m€)	1S22	1S21	Variación
Importe neto de la cifra de negocios	11	4	-
Aprovisionamientos	0	0	-
<b>Margen bruto</b>	<b>11</b>	<b>4</b>	<b>-</b>
Otros ingresos de explotación	0	0	-
Gastos de personal	-1	-1	-
Tributos	0	0	-
Otros gastos de explotación	-10	-3	-
<b>EBITDA</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Depreciación y provisiones	-6	-5	20,0%
<b>EBIT</b>	<b>-6</b>	<b>-5</b>	<b>20,0%</b>

### LatAm

(m€)	1S22	1S21	Variación
Importe neto de la cifra de negocios	65	73	-11,0%
Aprovisionamientos	-12	-19	-36,8%
<b>Margen bruto</b>	<b>53</b>	<b>54</b>	<b>-1,9%</b>
Otros ingresos de explotación	5	5	-
Gastos de personal	-7	-10	-30,0%
Tributos	-1	-1	-
Otros gastos de explotación	-15	-15	-
<b>EBITDA</b>	<b>35</b>	<b>33</b>	<b>6,1%</b>
Depreciación y provisiones	-15	-15	-
<b>EBIT</b>	<b>20</b>	<b>18</b>	<b>11,1%</b>

# Comercialización

## Comercialización

(m€)	1S22	1S21	Variación
Importe neto de la cifra de negocios	5.859	3.544	65,3%
Aprovisionamientos	-5.522	-3.196	72,8%
<b>Margen bruto</b>	<b>337</b>	<b>348</b>	<b>-3,2%</b>
Otros ingresos de explotación	1	4	-75,0%
Gastos de personal	-32	-94	-66,0%
Tributos	-45	-19	-
Otros gastos de explotación	-104	-88	18,2%
<b>EBITDA</b>	<b>157</b>	<b>151</b>	<b>4,0%</b>
Depreciación y provisiones	-134	-72	86,1%
<b>EBIT</b>	<b>23</b>	<b>79</b>	<b>-70,9%</b>

## Inversiones

### Inversiones de crecimiento

(m€)	1S22	1S21	Variación
<b>Redes</b>	<b>123</b>	<b>97</b>	<b>26,8%</b>
<b>Redes España</b>	<b>57</b>	<b>52</b>	<b>9,6%</b>
Redes de gas	21	22	-4,5%
Redes de electricidad	36	30	20,0%
<b>Redes LatAm</b>	<b>66</b>	<b>45</b>	<b>46,7%</b>
Chile gas	13	13	-
Chile electricidad	0	0	-
Brasil gas	5	4	25,0%
México gas	10	8	25,0%
Panamá electricidad	28	15	86,7%
Argentina gas	2	1	100,0%
Argentina electricidad	8	4	100,0%
<b>Mercados</b>	<b>315</b>	<b>161</b>	<b>95,7%</b>
<b>Gestión de la energía</b>	<b>1</b>	<b>5</b>	<b>-80,0%</b>
Mercados y aprovisionamientos	0	0	-
GNL internacional	1	5	-80,0%
Gasoductos (EMPL)	0	0	-
Generación térmica España	0	0	-
Generación térmica Latinoamérica	0	0	-
<b>Renovables y nuevos negocios</b>	<b>255</b>	<b>114</b>	<b>-</b>
España y EE.UU.	136	48	-
Australia	111	53	-
LatAm	8	13	-38,5%
<b>Comercialización</b>	<b>59</b>	<b>42</b>	<b>40,5%</b>
<b>Resto</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-</b>
<b>Total inversiones de crecimiento</b>	<b>438</b>	<b>258</b>	<b>69,8%</b>

## Inversiones de mantenimiento

(m€)	1S22	1S21	Variación
<b>Redes</b>	<b>155</b>	<b>127</b>	<b>22,0%</b>
<b>Redes España</b>	<b>88</b>	<b>82</b>	<b>7,3%</b>
Redes de gas	27	23	17,4%
Redes de electricidad	61	59	3,4%
<b>Redes LatAm</b>	<b>67</b>	<b>45</b>	<b>48,9%</b>
Chile gas	5	3	66,7%
Chile electricidad	0	0	-
Brasil gas	13	7	85,7%
México gas	11	7	57,1%
Panamá electricidad	28	21	33,3%
Argentina gas	10	7	42,9%
Argentina electricidad	0	0	-
<b>Mercados</b>	<b>121</b>	<b>44</b>	<b>-</b>
<b>Gestión de la energía</b>	<b>94</b>	<b>36</b>	<b>-</b>
Mercados y aprovisionamientos	0	0	-
GNL internacional	0	0	-
Gasoductos (EMPL)	0	0	-
Generación térmica España	39	25	56,0%
Generación térmica Latinoamérica	55	11	-
<b>Renovables y nuevos negocios</b>	<b>15</b>	<b>5</b>	<b>-</b>
España y EE.UU.	14	5	-
Australia	0	0	-
LatAm	1	0	-
<b>Comercialización</b>	<b>12</b>	<b>3</b>	<b>-</b>
<b>Resto</b>	<b>7</b>	<b>10</b>	<b>-30,0%</b>
<b>Total inversiones de mantenimiento</b>	<b>283</b>	<b>181</b>	<b>56,4%</b>

## Anexo II: Comunicaciones a la CNMV

Se resumen a continuación las comunicaciones remitidas a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) desde la presentación de resultados del 2021:

### Información Privilegiada

- No hay comunicados de Información privilegiada durante el primer semestre del año.

### Otra información relevante

- Naturgy remite informe de resultados del año 2021 (comunicado el 4 de febrero de 2022, número de registro 13891).
- Naturgy remite presentación de resultados del año 2021 (comunicado el 4 de febrero de 2022, número de registro 13902).
- Naturgy remite el Informe Financiero Anual del ejercicio 2021 (comunicado el 4 de febrero de 2022, número de registro 13916).
- Naturgy remite información financiera del segundo semestre de 2021 (comunicado el 4 de febrero de 2021, número de registro 13917).
- Naturgy remite el Informe Anual de Gobierno Corporativo del ejercicio 2021 (comunicado el 7 de febrero de 2022, número de registro 13919).
- Naturgy remite el Informe Anual sobre remuneraciones de los consejeros del ejercicio 2021 (comunicado el 7 de febrero de 2022, número de registro 13922).
- Naturgy informa sobre la propuesta de reorganización y cambios en el Consejo de Administración (comunicado el 10 de febrero de 2022, número de registro 14016).
- Naturgy remite el anuncio de la convocatoria de la Junta General Ordinaria 2022 (comunicado el 14 de febrero de 2022, número de registro 14039).
- Naturgy remite la presentación de la Junta General Ordinaria de accionistas 2022 (comunicado el 15 de marzo de 2022, número de registro 15005).
- Naturgy remite los acuerdos aprobados en la Junta General Ordinaria de accionistas 2022 (comunicado el 15 de marzo de 2022, número de registro 15006).
- Naturgy informa de la publicación de sus resultados correspondientes al primer trimestre de 2022 (comunicado el 6 de mayo de 2022, número de registro 16090).
- Naturgy informa sobre el horario de publicación de los resultados correspondientes al primer trimestre de 2022 (comunicado el 10 de mayo de 2022, número de registro 16212).
- Naturgy remite la presentación de resultados del primer trimestre de 2022 (comunicado el 12 de mayo de 2022, número de registro 16254).
- Naturgy remite el Reglamento de la Junta General de Accionistas (comunicado el 27 de junio de 2022, número de registro 17001).
- Naturgy remite el Reglamento del Consejo de Administración y sus comisiones (comunicado el 27 de junio de 2022, números de registro 17002 y 17003).
- Naturgy informa de la publicación de sus resultados correspondientes al primer semestre de 2022 (comunicado el 26 de julio de 2022, número de registro 17536).
- Naturgy reprograma la publicación de sus resultados 1S22 al jueves 11 de agosto de 2022 (comunicado el 5 de agosto de 2022, número de registro 17861).

La totalidad de los hechos relevantes comunicados a la CNMV pueden ser encontrados en:

[www.cnmv.es](http://www.cnmv.es)    [www.naturgy.com](http://www.naturgy.com)

## Anexo III: Glosario de términos

La información financiera de Naturgy contiene magnitudes y medidas elaboradas de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), así como otras medidas preparadas de acuerdo con el modelo de información del Grupo denominadas Medidas Alternativas de Rendimiento (MAR) que se consideran magnitudes ajustadas respecto a aquellas que se presentan de acuerdo con las NIIF. A continuación se incluye un Glosario de términos con la definición de las MAR utilizadas.

Medidas alternativas de rendimiento	Definición y términos	Conciliación de valores		Relevancia de uso
		30 de junio de 2022	30 de junio de 2021	
EBITDA	Resultado bruto de explotación = Importe neto de la cifra de negocios (2) – Aprovisionamientos (2) + Otros ingresos de explotación (2) – Gastos de personal (2) – Otros gastos de explotación (2) + Resultado por enajenación de inmovilizado (2) + Imputación de subvenciones de inmovilizado y otras (2)	2.047 millones de euros	1.678 millones de euros	Medida de la rentabilidad operativa antes de intereses, impuestos, amortizaciones y deterioros
EBITDA ordinario	Ebitda - Partidas no ordinarias	2.184 millones de euros = 2.047 + 137	1.959 millones de euros = 1.678 + 281	Ebitda corregido de impactos relativos a costes de reestructuración y otras partidas no ordinarias consideradas relevantes para un mayor entendimiento de los resultados subyacentes del Grupo
Resultado neto ordinario	Resultado del período atribuible a la sociedad dominante (2) - Partidas no ordinarias	717 millones de euros = 557 + 160	557 millones de euros = 484 + 73	Beneficio atribuido corregido de impactos relativos a deterioros, desinversiones y operaciones interrumpidas, costes de reestructuración y otras partidas no ordinarias consideradas relevantes para un mayor entendimiento de los resultados subyacentes del Grupo
Inversiones (CAPEX)	Inversión inmovilizado intangible (4) + Inversión inmovilizado material (4)	721 millones de euros = 138 + 583	439 millones de euros = 90 + 349	Inversión realizada en inmovilizado material e intangible
Inversiones netas (CAPEX neto)	CAPEX (5) – Otros cobros/pagos de actividades de inversión (3)	684 millones de euros = 721 – 37	413 millones de euros = 439 – 26	Inversiones (CAPEX) netas de otros cobros relacionados con las actividades de inversión (cesiones y aportaciones)
Deuda financiera bruta <sup>(7)</sup>	"Pasivos financieros no corrientes"(1) + "Pasivos financieros corrientes"(1)	16.517 millones de euros = 14.418 + 2.099	16.812 millones de euros = 15.114 + 1.698	Deuda financiera a corto y largo plazo
Deuda financiera neta <sup>(7)</sup>	Deuda financiera bruta(5) – "Efectivo y otros activos líquidos equivalentes"(1) – "Activos financieros derivados asociados a deuda"(4)	11.976 millones de euros = 16.517 - 4.365 – 176	12.831 millones de euros = 16.812 - 3.965 – 16	Deuda financiera a corto y largo plazo menos el efectivo y activos líquidos equivalentes y los activos financieros derivados
Endeudamiento (%) <sup>(7)</sup>	Deuda financiera neta(5) / (Deuda financiera neta(5) + "Patrimonio neto"(1))	64,4% = 11.976 / (11.976 + 6.625)	59,1% = 12.831 / (12.831 + 8.873)	Relación que existe entre los recursos ajenos de la empresa sobre los recursos totales
Coste de deuda financiera neta	"Coste de la deuda financiera"(4) – "Intereses"(4)	248 millones de euros = 265 - 17	240 millones de euros = 246 - 6	Importe del gasto relativo al coste de la deuda financiera menos los ingresos por intereses
EBITDA / Coste de deuda financiera neta	Ebitda(5) / Coste de deuda financiera neta(5)	8,3x = 2.047 / 248	7,2x = 3.529 / 491	Relación entre el ebitda y el coste de la deuda financiera neta
Deuda financiera neta / EBITDA <sup>(7)</sup>	Deuda financiera neta(5) / Ebitda de los últimos 4 trimestres(5)	3,1x = 11.976 / 3.898	3,6x = 12.831 / 3.529	Relación entre la deuda financiera neta y el ebitda.
Flujo de Caja Libre después de minoritarios	Net Free Cash Flow (5) + Dividendos sociedad dominante a terceros (4) + Compra acciones propias (4) + Pago inversiones inorgánicas (4)	1.460 millones de euros = 964 + 481 - 0 + 15	663 millones de euros = 401 + 605 + 0 - 343	Tesorería neta generada por la empresa disponible para el pago a los accionistas (vía dividendos o acciones propias), el pago de inversiones inorgánicas y el pago de la deuda
Flujo de Caja Libre	Flujos de efectivo de las actividades de explotación (3) + Flujos de efectivo de las actividades de inversión(3) + Flujos de efectivo de las actividades de financiación(3) – Cobros/pagos por instrumentos de pasivo financiero(3)	964 millones de euros = 2.429 – 801 - 1.386 + 722	401 millones de euros = 1.287 – 71 - 1.209 + 394	Tesorería neta generada por la empresa disponible para atender el pago de la deuda
Coste medio de la deuda financiera bruta <sup>(7)</sup>	Gasto financiero anualizado de las operaciones incluidas en la deuda financiera bruta excluidos los correspondientes a la deuda por NIIF 16 y otros gastos de refinanciación / media ponderada mensual de la deuda financiera bruta (incluidos instrumentos derivados pasivos de deuda y excluyendo la deuda por NIIF 16)	2,8% = (265-42-13) = 210 * (360/180) / 15.156	2,5% = (510 - 92 - 29) / 15.751	Indicador del coste en tasa de interés de la financiación
Liquidez <sup>(7)</sup>	Efectivo y otros medios líquidos equivalentes (1) + Líneas de crédito no dispuestas y totalmente comprometidas (4)	9.898 millones de euros = 4.365 + 5.533	9.424 millones de euros = 3.965 + 5.459	Indicador de los recursos líquidos disponibles para atender cualquier tipo de pago
Valor económico distribuido	Aprovisionamientos (2) + Otros gastos de explotación (incluye Tributos) (2) + Pagos por impuesto sobre beneficios (3) + Gastos de personal (2) + Trabajos realizados para el inmovilizado (4) + Gastos financieros (2) + Dividendos pagados por la sociedad dominante a terceros (4) + Gastos actividades interrumpidas (4)	15.923 millones de euros = 13.841 + 716 + 194 + 267 + 33 + 391 + 481 + 0	9.540 millones de euros = 6.331 + 642 + 204 + 570 + 39 + 286 + 605 + 863	Proporciona una indicación básica sobre el valor económico generado en la actividad de la entidad para sus grupos de interés

Nota:

- (1) Epígrafe del Balance de situación consolidado
- (2) Epígrafe de la Cuenta de pérdidas y ganancias consolidada
- (3) Epígrafe del Estado de flujos de efectivo consolidado
- (4) Magnitud detallada en la memoria consolidada
- (5) Magnitud detallada en las MAR
- (6) Magnitud detallada en el informe de gestión
- (7) Información comparativa a 31 de diciembre de 2021

## Anexo IV: Contacto

### Capital Markets

Avenida de América 38

28028 Madrid

España

[capitalmarkets@naturgy.com](mailto:capitalmarkets@naturgy.com)

Página web Naturgy:

[www.naturgy.com](http://www.naturgy.com)

## Anexo V: Advertencia legal

El presente documento es propiedad de Naturgy Energy Group, S.A. (Naturgy) y ha sido preparado con carácter meramente informativo.

Este documento contiene información y declaraciones con proyecciones de futuro sobre Naturgy. Tales informaciones pueden incluir estimaciones financieras, declaraciones relativas a planes, objetivos y expectativas en relación con operaciones futuras, inversiones o estrategia.

Se advierte que la información que contiene proyecciones de futuro se haya sujeta a riesgos e incertidumbres difíciles de prever y fuera del control de Naturgy. Entre tales riesgos e incertidumbres se encuentran los identificados en las comunicaciones y documentos registrados en la Comisión Nacional de Mercado de Valores y en otras autoridades supervisoras de los mercados en los que se negocian valores emitidos por Naturgy y sus filiales. Salvo en la medida que lo requiera la ley aplicable, Naturgy no asume ninguna obligación, aun cuando se publiquen nuevos datos o se produzcan nuevos hechos, de actualizar públicamente las declaraciones e informaciones que incluyen estimaciones y/o proyecciones de futuro.

Este documento incluye ciertas Medidas Alternativas del Rendimiento (“MARs”) cuya regulación se publicó por la European Securities and Markets Authority en Octubre de 2015. Para mayor información al respecto véase en su caso la información incluida en esta presentación y la disponible en la página web corporativa ([www.naturgy.com](http://www.naturgy.com)).

Este documento no constituye una oferta o invitación para adquirir o suscribir acciones, de acuerdo con lo previsto en el texto refundido de la Ley de Mercado de Valores aprobada por el Real Decreto Legislativo 4/2015 del 23 de octubre y en su normativa de desarrollo. Asimismo este documento no constituye una oferta o solicitud de oferta de compra, venta o canje de títulos valores en ninguna otra jurisdicción.

La información y las previsiones contenidas en este documento no han sido verificadas por ningún tercero independiente y por tanto no se garantiza ni su exactitud ni su exhaustividad.