

Progreso mensual de la demanda

Enero-2026

D. Operación – Enagás GTS



Febrero -2026



1. Demanda de gas natural

2. Mercado convencional

3. Mercador eléctrico



4. Comparativa europea

1. Demanda de gas natural

Sectores de Mercado

Demanda

Unidad: TWh

| | Acumulado MENSUAL | | Acumulado ANUAL | | Total Anual Móvil | |
|---|-------------------|--------------|-----------------|------------------|---------------------|-----------------|
| | Ene2026 | % Δ Ene 2025 | Ene-Ene 2026 | % Δ Ene-Ene 2025 | TAM ene 26 - feb 25 | % Δ TAM vs 2025 |
| Convencional  | 27,1 | 5,0% | 27,1 | 5,0% | 233,1 | 0,6% |
| D/C + PyMES | 10,7 | 13,7% | 10,7 | 13,7% | 52,9 | 2,5% |
| Industrial | 15,3 | -0,1% | 15,3 | -0,1% | 167,7 | 0,0% |
| Cisternas  | 1,2 | 1,7% | 1,2 | 1,7% | 12,5 | 0,2% |
| S. Eléctrico | 9,0 | 29,9% | 9,0 | 29,9% | 101,8 | 2,1% |
| TOTAL | 36,2 | 10,2% | 36,2 | 10,2% | 334,8 | 1,0% |

✓ **DC+PyMES:** +1,3 TWh (+13,7%) respecto a la registrada en enero-25.

✓ **Sector industrial:** -0,02 TWh (-0,1%) respecto a la registrada en enero-25.

✓ **Entregas de gas para generación eléctrica:** similares a las del año anterior **+29,9% (+2,8 TWh)**



1. Demanda de gas natural

4. Comparativa europea

2. Mercado convencional

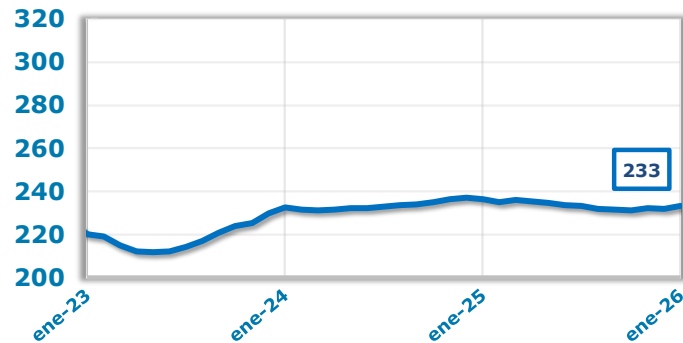
3. Mercado eléctrico

1. Demanda de gas natural

Últimos 12 meses: TAM (ene-26 / feb-25)

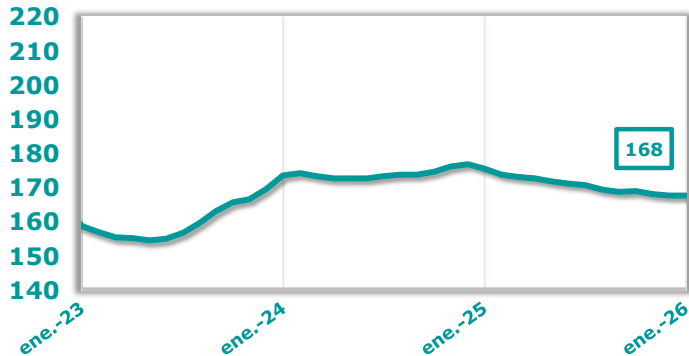
CONVENCIONAL

TWh

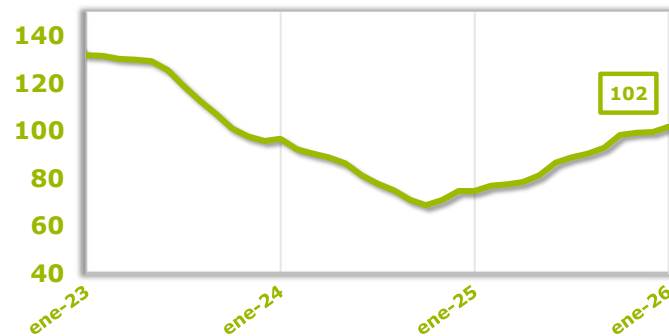


INDUSTRIAL

TWh

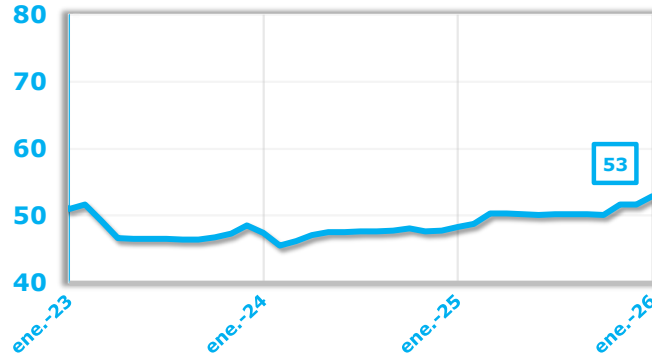


TWh



ELÉCTRICO

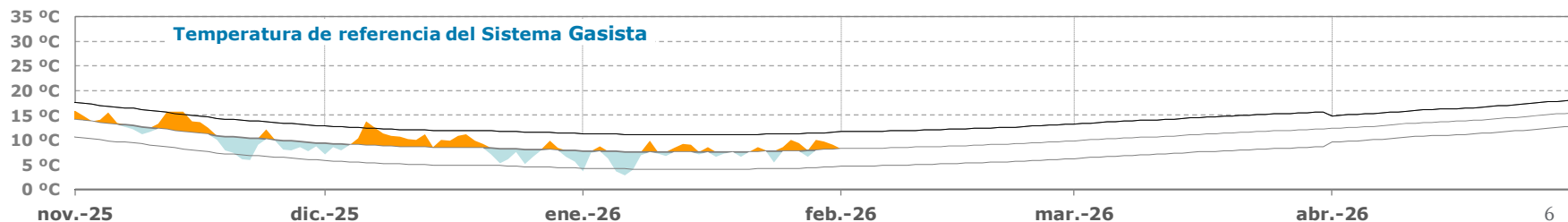
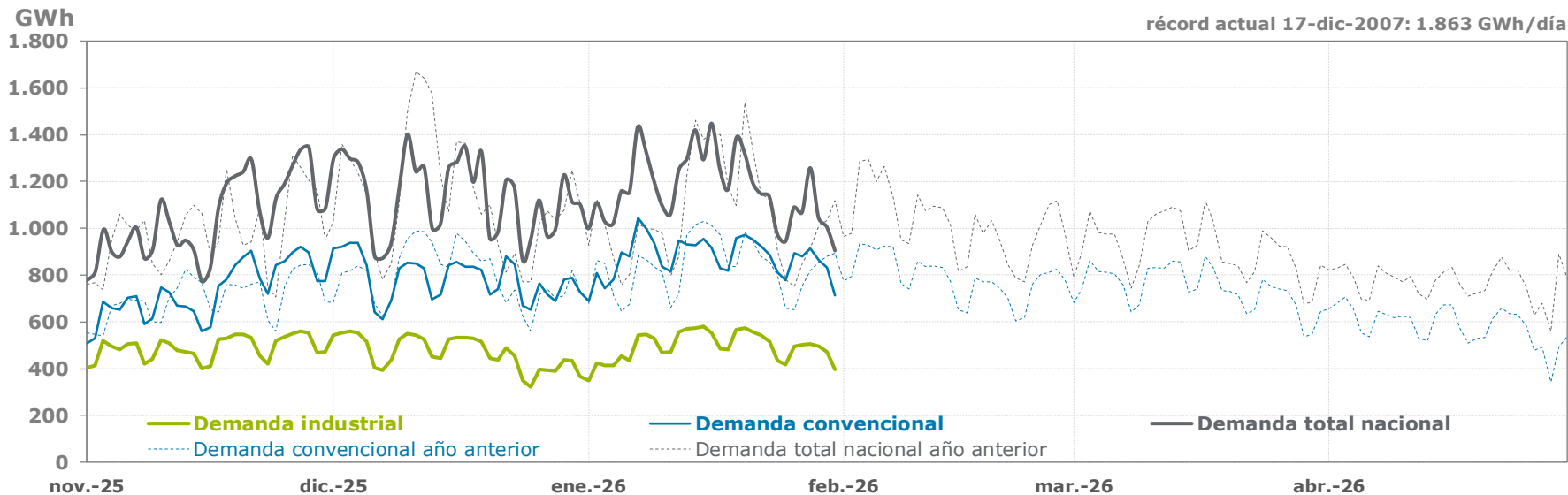
TWh



DC/PYMES

2. Mercado convencional

Termograma



2. Mercado convencional

Temperatura y Laboralidad

Demanda Convencional



+5,0%

Respecto al mismo mes
del año anterior

Temperaturas



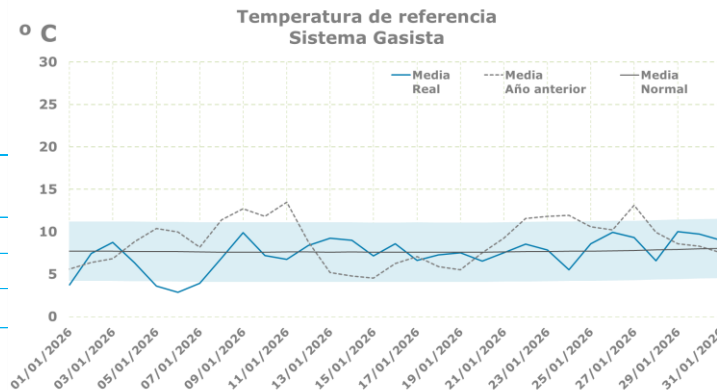
-1,41°C

Respecto al mismo mes del
año anterior



| Demanda | Demanda convencional | | Acumulado | | TAM | |
|-------------------|----------------------|------------|--------------|------------|---------------|-------|
| | ene 2026 (*) | | Ene-ene 2026 | | feb-25 ene-26 | |
| | GWh | % 25 s/ 24 | GWh | % 25 s/ 24 | GWh | % TAM |
| | 27.138 | 5,0% | 27.138 | 5,0% | 233.067 | 0,6% |
| Laboralidad | | -2,0% | | -2,0% | | -0,2% |
| Temperatura | | 5,0% | | 5,0% | | 0,6% |
| Demanda corregida | | 2,0% | | 2,0% | | 0,2% |

* La suma de los factores de corrección es igual al % de la demanda



2. Mercado convencional

Cisternas de GNL

Mercado de cisternas



+1,7%

Respecto al mismo mes del año anterior

Número de pedidos

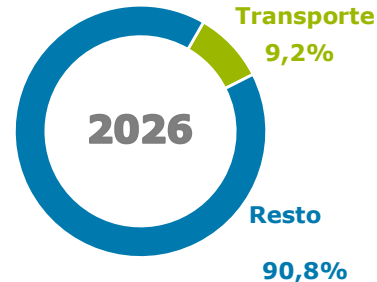
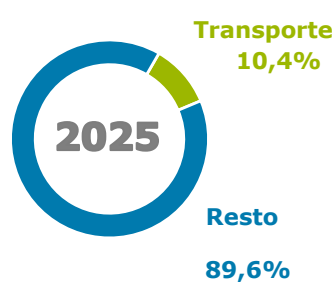


+70

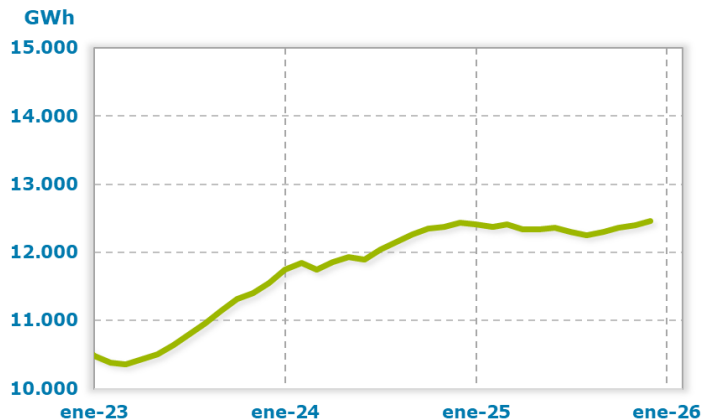
Más que el mismo mes del año anterior

Demanda de Cisternas

Enero



Acumulados últimos 12 meses - TAM ene-26 / feb-25



Mugardos

0,9 TWh/año
3,3 mil cargas
24% F_{ut}

Huelva

2,4 TWh/año
8,3 mil cargas
37% F_{ut}

Cartagena

2,3 TWh/año
8,0 mil cargas
36% F_{ut}

Barcelona

2,6 TWh/año
9,0 mil cargas
40% F_{ut}

Sagunto

2,3 TWh/año
8,2 mil cargas
60% F_{ut}

Bilbao

1,3 TWh/año
4,5 mil cargas
69% F_{ut}

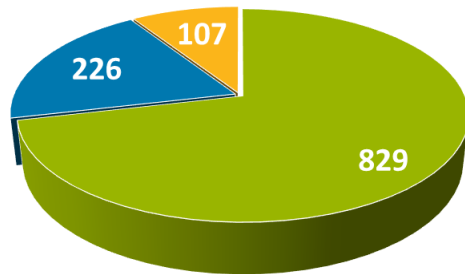
Musel

0,8 TWh/año
2,7 mil cargas
24% F_{ut}

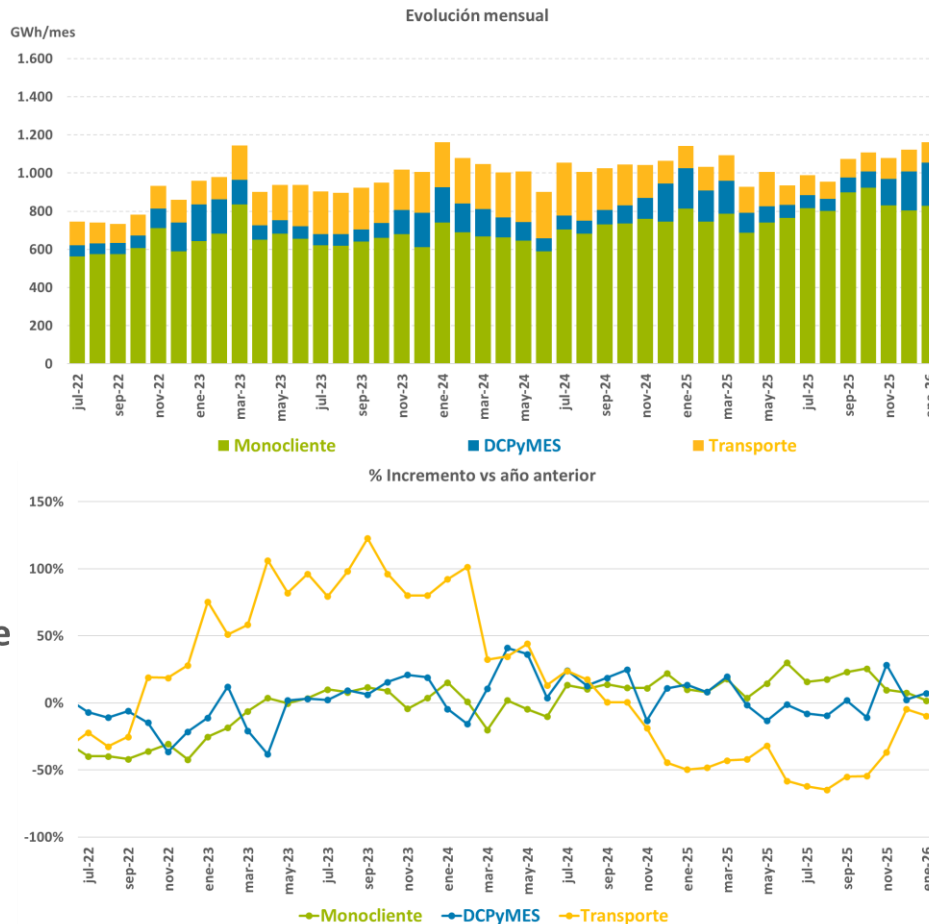
2. Mercado convencional

Cisternas de GNL

Desagregación por tipo de demanda
enero-26 (GWh/mes)



■ Monocliente ■ DCPyMES ■ Transporte





1. Demanda de gas natural

2. Mercado convencional

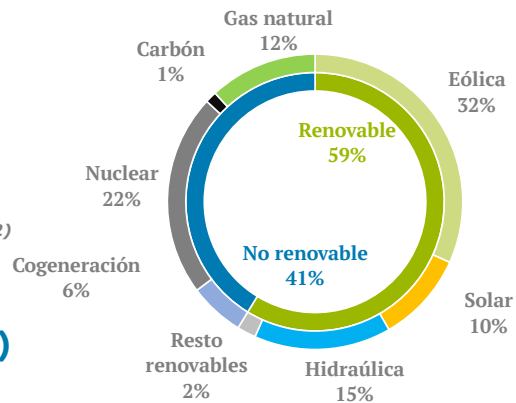
3. Mercado eléctrico

4. Comparativa europea

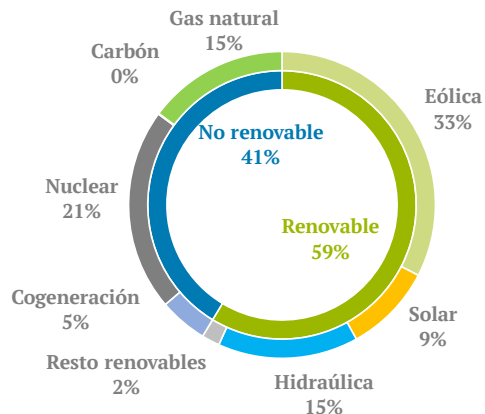
Demanda para generación eléctrica

| TWh e | 2025 1 al 31 de enero | 2026 1 al 31 de enero | Δ 2026 vs 2025 | % Δ 2026 vs 2025 |
|-----------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|----------------------|------------------------|
| Demanda eléctrica | 21,7 | 22,5 | +0,8 | +3,6% |
| Eólica | 7,5 | 8,0 | +0,5 | +6,6% |
| Solar | 2,3 | 2,3 | -0,1 | -2,2% |
| Hidráulica | 3,5 | 3,6 | +0,1 | +2,4% |
| Resto renovables | 0,5 | 0,5 | -0,0 | -4,4% |
| Cogeneración | 1,4 | 1,2 | -0,2 | -12,5% |
| Nuclear | 5,2 | 5,2 | +0,0 | +0,1% |
| Carbón | 0,3 | 0,0 | -0,3 | -93,6% |
| Gas natural ⁽¹⁾ | 2,8 | 3,6 | +0,8 | +30,0% |
| Saldos internacionales | -1,1 | -1,1 | -0,0 | +0,4% |
| Francia | exportacion -0,4 | exportacion 0,0 | +0,4 | |
| Portugal | -0,5 | -0,4 | +0,1 | |
| Marruecos | -0,1 | -0,1 | 0,0 | |

2025
gas sector ⁽²⁾
eléctrico
7,0 TWh (g)



2026
gas sector ⁽²⁾
eléctrico
9,0 TWh (g)



(1) Gas natural: comprende la generación eléctrica con ciclos combinados en el sistema peninsular y la central térmica reconvertida de Aboño

(2) Gas sector eléctrico: representa el gas entregado a ciclos combinados (sistema peninsular y baleares) y el gas entregado a la central térmica reconvertida de Aboño



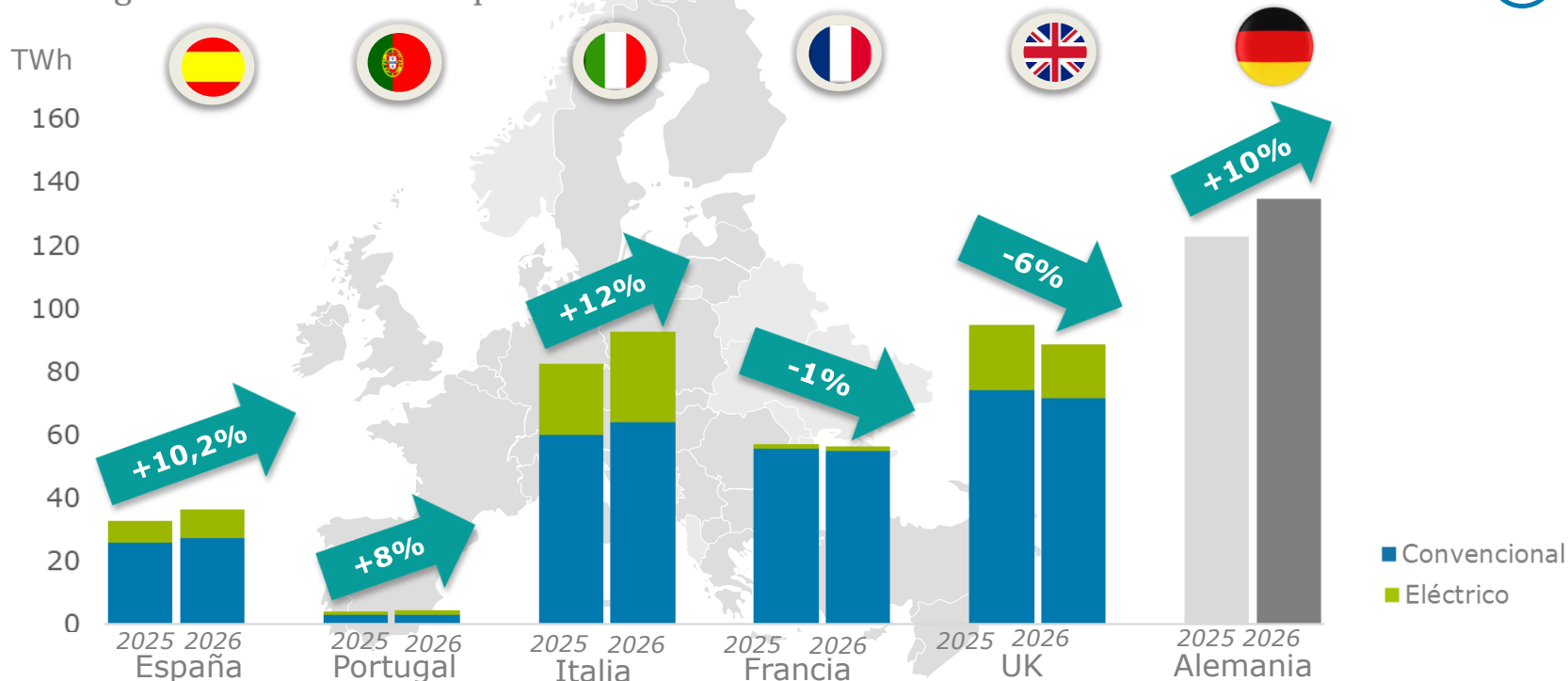
1. Demanda de gas natural
2. Mercado convencional
3. Mercado eléctrico

4. Comparativa europea

Comparativa Europea

Demanda total gas natural marco europeo.

del 1 al 31 enero 2026 vs del 1 al 31 enero 2025



Nota: datos provisionales pendiente del cierre de los repartos

✓ **Convencional:** Descenso Francia (-1,0%) y Reino Unido (-3,5%). Aumento en España (+5,0%), Portugal (+4,8%) e Italia (+6,6%),

✓ **Sector eléctrico:** Descenso en Francia (-11,0%) y Reino Unido (-16,0%). Aumento en España (+29,9%), Portugal (+14,0%) e Italia (+26,9%).

Muchas
gracias

