

Progreso mensual de la demanda

Julio-2022

D. Análisis y Desarrollo – Enagas GTS

Agosto-2022





1. Demanda de gas natural

2. Demanda convencional

3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

1. Demanda de gas natural

Sectores de Mercado

	Acumulado MENSUAL		Acumulado ANUAL		Total Anual Móvil	
	jul2022	% Δ s/ jul 2021	Ene-jul 2022	% Δ s/ 2021	TAM 01 ago-2021 al 31-jul-2022	% Δ TAM vs 2021
Unidad: TWh						
Convencional 	14,0	-30,9%	150,8	-12,7%	266,1	-7,6%
D/C + PyMES	1,1	-14,2%	36,2	-4,1%	58,8	-2,6%
Industrial 	12,1	-31,8%	108,0	-14,7%	194,6	-8,7%
Cisternas	0,7	-35,5%	6,6	-21,6%	12,7	-12,5%
S. Eléctrico	17,2	125,9%	73,0	83,2%	123,5	36,7%
TOTAL	31,2	12,0%	223,8	5,3%	389,7	3,0%

- ✓ **DC+PyMES:** -0,2 TWh respecto a la registrada en jul-21.
- ✓ **Sector industrial:** -5,7 TWh respecto a la registrada en jul-21.

- ✓ **Demanda de gas para generación eléctrica:** ha aumentado un **>100% (+9,6 TWh)** debido a una menor generación hidráulica y un saldo internacional exportador.

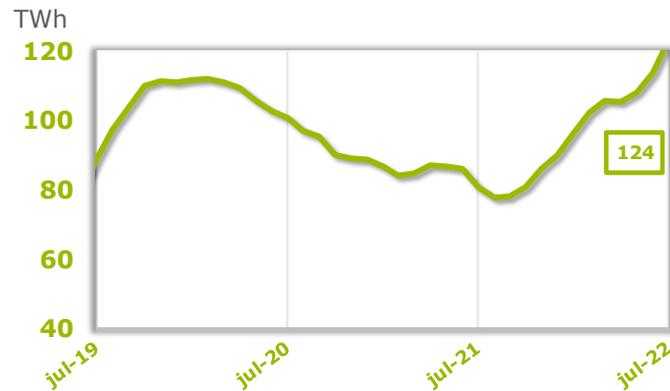
1. Demanda de gas natural

últimos 12 meses: TAM (agosto-21 / julio-22)

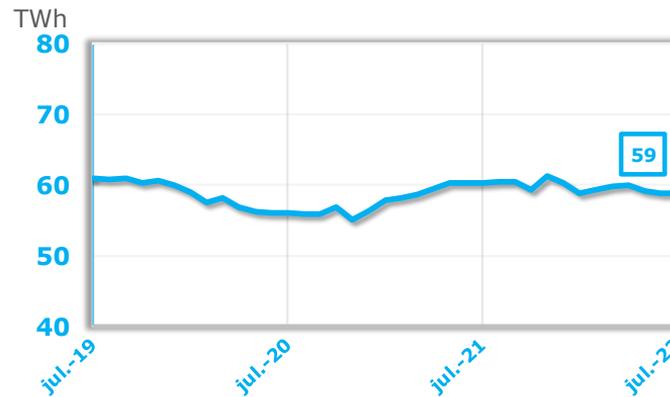
CONVENCIONAL



INDUSTRIAL



ELÉCTRICO



DC/PYMES



1. Demanda de gas natural

2. Demanda convencional

3. Sector eléctrico

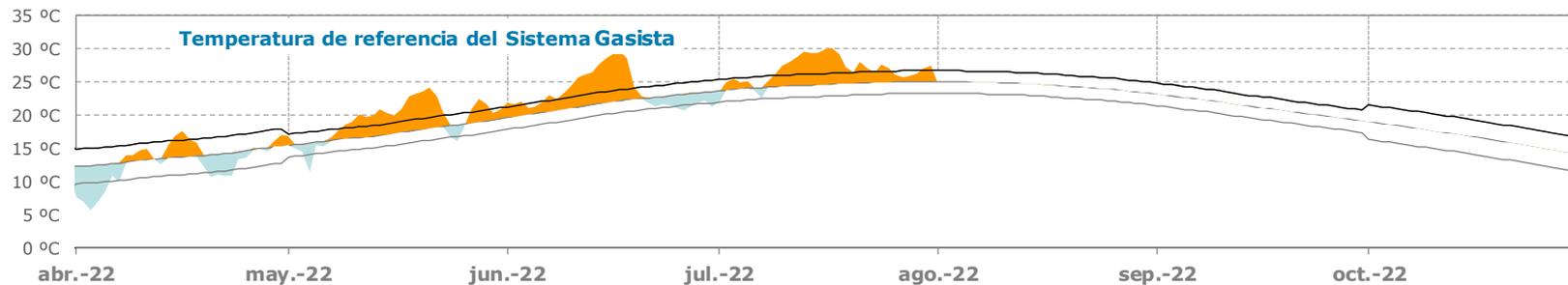
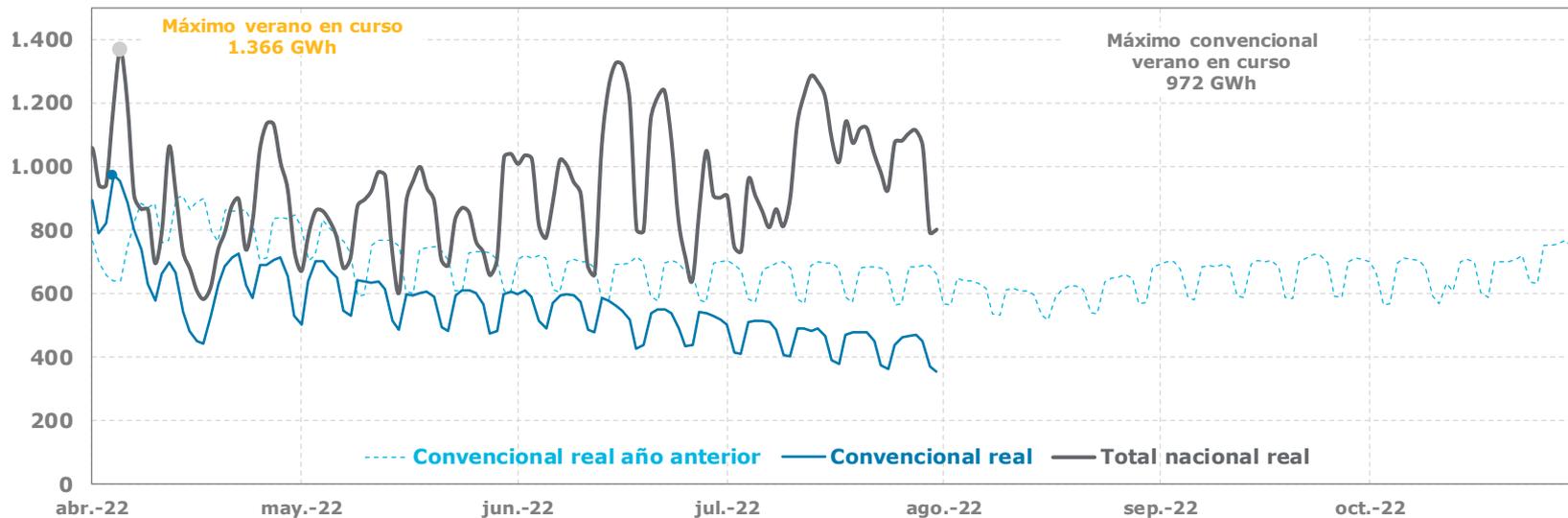
4. Comparativa europea

2. Mercado convencional

Termograma

GWh

récord actual 17-dic-2007: 1.863 GWh/día



2. Mercado convencional

Temperatura y Laboralidad

Demanda



Respecto al mismo mes del año anterior

Temperaturas Más cálidas



Más que el mismo mes del año anterior

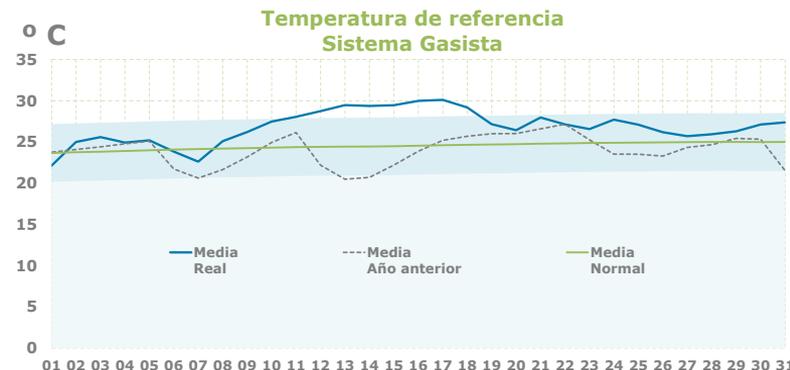
DC+PyMES



Menos que el mismo mes del año anterior

	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Jul 2022 (*)		Jul 2022		Ago 2021-Jul 2022	
Demanda	GWh	%22 s/21	GWh	%22 s/21	GWh	% TAM s/21
	13.979	-30,9%	150.833	-12,7%	266.107	-7,6%
Laboralidad		-4,1%		-0,3%		0,2%
Temperatura		-0,9%		-0,9%		-0,5%
Demanda corregida		-25,9%		-11,5%		-7,3%

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



2. Mercado convencional

Cisternas de GNL

Mercado de cisternas



-35,5%



Respecto al mismo mes del año anterior

Número de pedidos



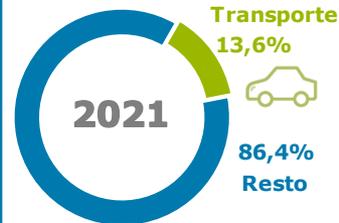
-1.4120



Menos que el mismo mes del año anterior

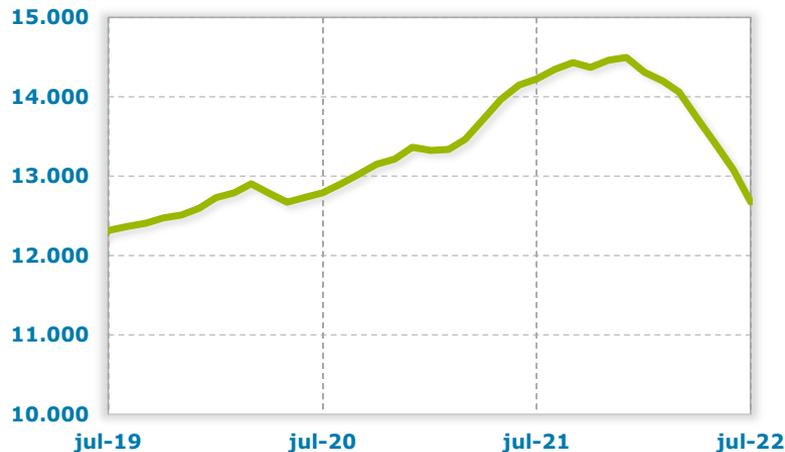
Demanda de Cisternas

Julio



GWh

Acumulados últimos 12 meses - TAM jul-21 / ago-22



Mugardos

1,3 TWh/año
4,4 mil cargas
34% F_{ut}

Huelva

2,8 TWh/año
9,6 mil cargas
44% F_{ut}

Cartagena

2,7 TWh/año
9,5 mil cargas
42% F_{ut}

Barcelona

2,9 TWh/año
10,2 mil cargas
46% F_{ut}

Sagunto

1,9 TWh/año
6,8 mil cargas
51% F_{ut}

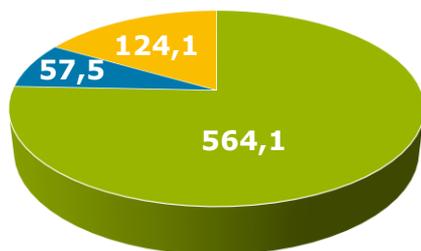
Bilbao

1,1 TWh/año
3,7 mil cargas
59% F_{ut}

2. Mercado convencional

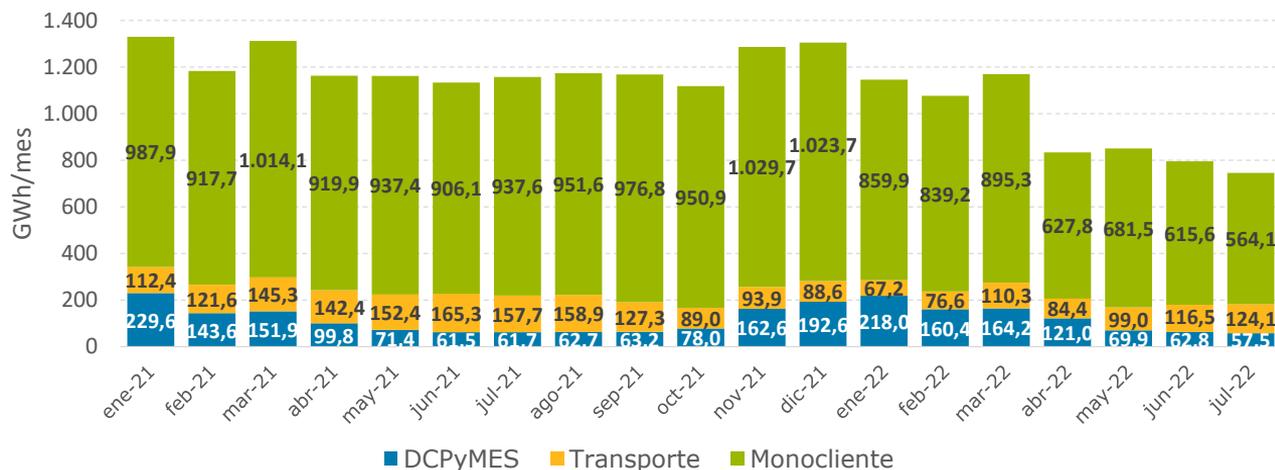
Cisternas de GNL

Desagregación por tipo de demanda
julio-22 (GWh/mes)



■ Monocliente ■ DCPyMES ■ Transporte

Evolución mensual





1. Demanda de gas natural

2. Demanda convencional

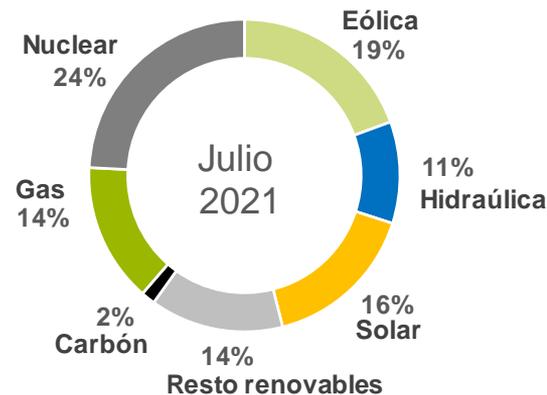
3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

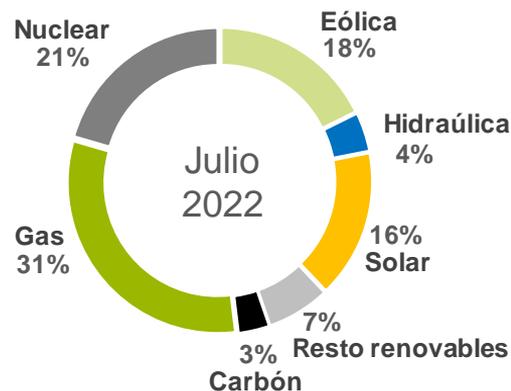
3. Mercado eléctrico

Mix de generación

TWh (e)	Jul 2021	Jul 2022
Demanda eléctrica	21,7	22,0
Eólica	4,1	4,4
Hidráulica	2,2	1,0
Solar	3,4	3,9
Resto renovables	2,9	1,7
Cogeneración	2,3	1,1
Otros	0,6	0,6
Hueco Térmico	3,4	8,6
Carbón	0,3	0,8
Gas	3,1	7,8
% gas en HT	91%	90%
Nuclear	5,1	5,1
Saldos internacionales	0,7	-2,4
	importacion	exportacion



Demanda de gas para generación de electricidad
7,6 TWh (g)



Demanda de gas para generación de electricidad
17,2 TWh (g)

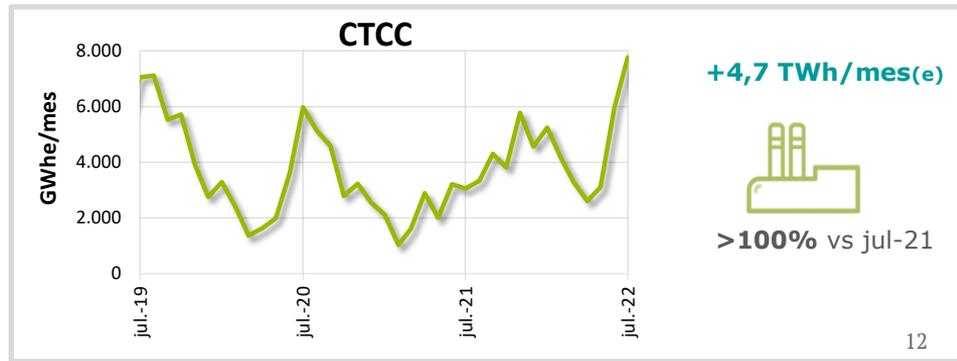
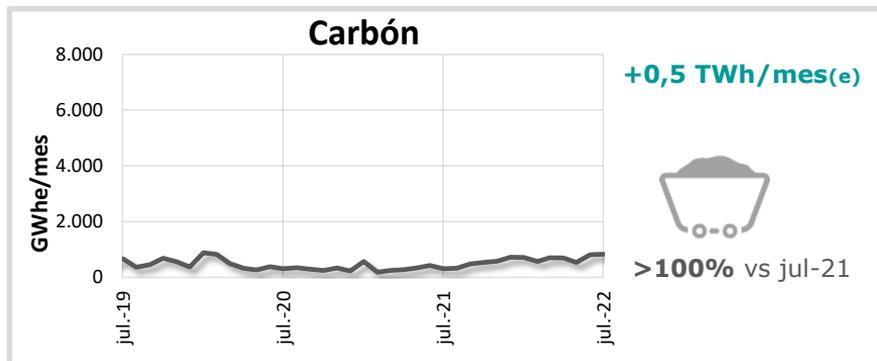
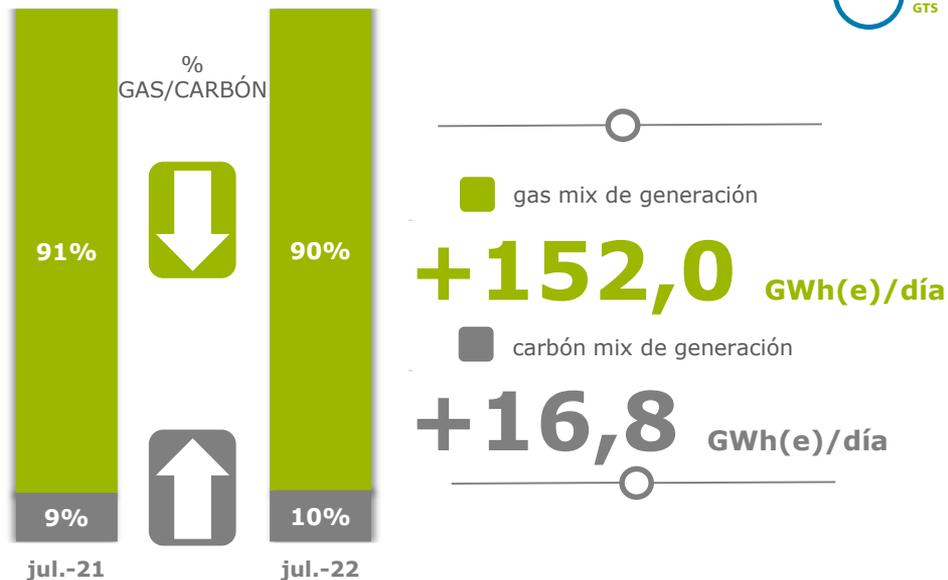
3. Mercado eléctrico

Evolución Hueco Térmico

Hueco Térmico

>100%

Respecto al año anterior





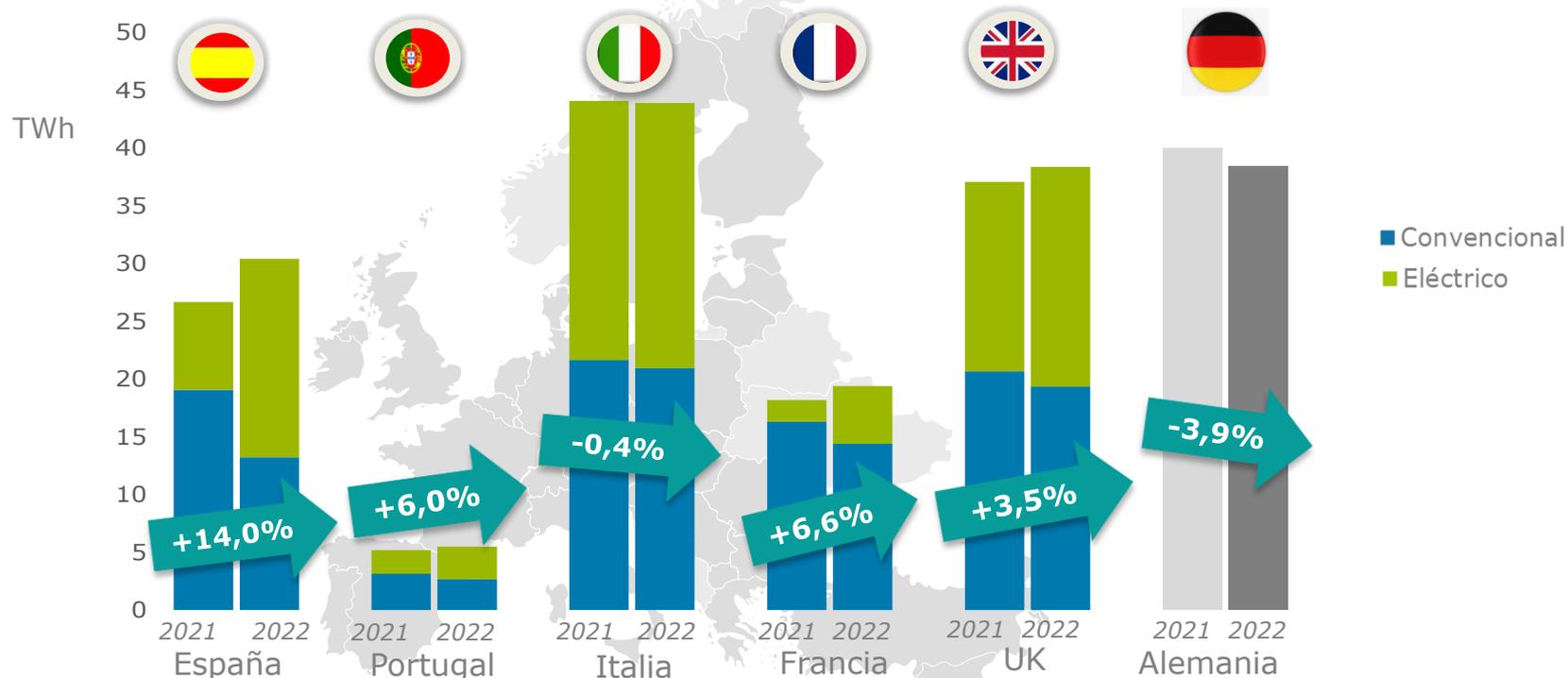
1. Demanda de gas natural
2. Demanda convencional
3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

4. Comparativa Europea

Demanda total gas natural marco europeo

Julio 2021 vs Julio 2022



✓ **Convencional:** Descenso en: España (-30,6%), Italia (-3,2%), Francia (-11,8%), Portugal (-14,8%) y Reino Unido (-6,3%)

✓ **Sector eléctrico:** Incremento en: España (>100%), Francia (>100%), Reino Unido (+15,8%), Portugal (+38,2%) e Italia (+2,4%).

Muchas
gracias

