

Progreso mensual de la demanda

Abril-2020

Análisis y Desarrollo - Demanda



Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially obscured by the white content area.




1. Demanda de gas natural

2. Demanda convencional

3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

Demanda de gas natural - Sectores de Mercado

Demanda	Acumulado MENSUAL		Total Anual Móvil (*)	
	Abr 2020	% Δ s/abr 2019	TAM may 2019 - abr 2020	% Δ TAM vs 2019
Unidad: TWh				
Convencional 	18,9	-21,9%	279,3	-2,7%
D/C + PyMES	3,9	-25,5%	57,3	-4,6%
Industrial	14,1	-21,5%	209,2	-2,4%
Cisternas 	0,9	-11,7%	12,8	1,5%
S. Eléctrico 	4,6	-25,8%	109,5	-1,6%
TOTAL	23,5	-22,7%	388,8	-2,4%

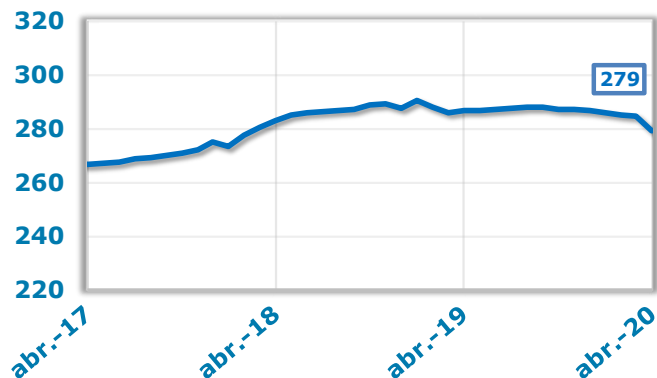
- ✓ **DC + PyMES:** descenso (-1,4 TWh) respecto a la registrada en abr-19 resultado de unas temperaturas más cálidas.
- ✓ **Sector industrial:** descenso de -3,9 TWh respecto a abril-19, debido al efecto del COVID-19

- ✓ **Demanda de gas para generación eléctrica:** ha disminuido un -25,8% debido a un descenso de la demanda eléctrica junto a una mayor generación hidráulica.

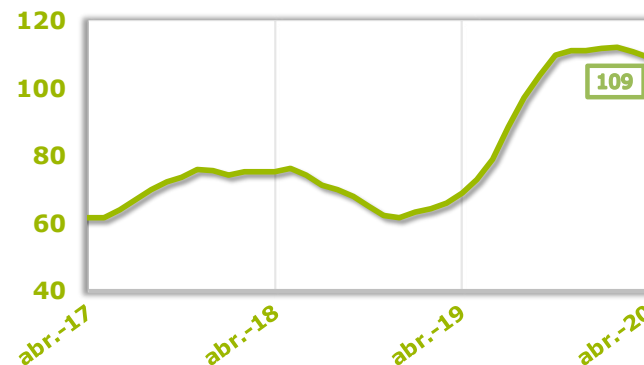
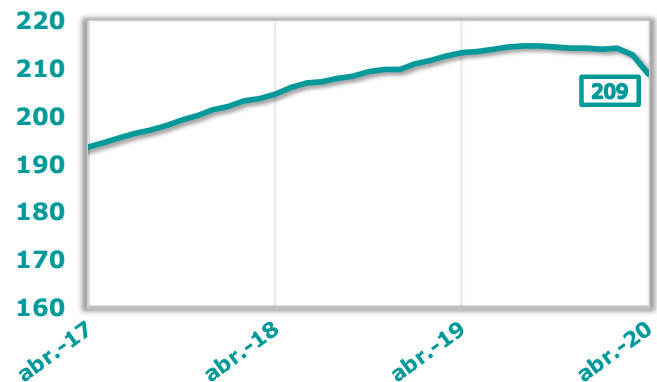
(*) el año 2020 es bisiesto

Demanda de gas natural - últimos 12 meses: TAM (mayo-19 / abr-20^(*))

CONVENCIONAL

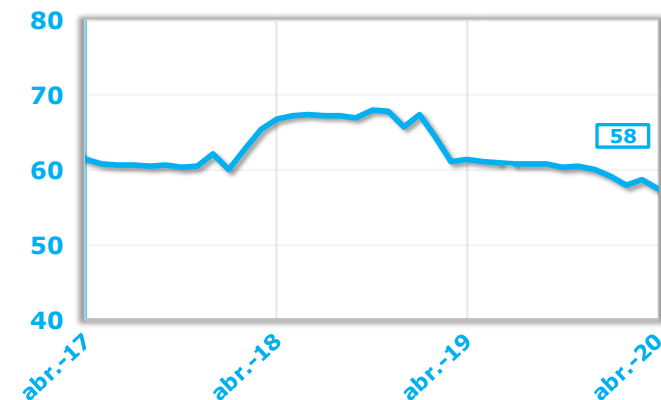


INDUSTRIAL



ELÉCTRICO

DC/PYMES



(*) el año 2020 es bisiesto

Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is tilted and partially cut off by the edge of the slide.

1. Demanda de gas natural
- 2. Mercado convencional**
3. Mercado eléctrico
4. Comparativa europea

Mercado convencional – Termograma

GWh

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

Punta extrema Inv 19-20: 2.095 GWh

Punta probable Inv 19-20: 2.025 GWh

1,637 GWh/día - Máximo
invierno en curso

1.540 GWh/día - Máximo
real invernal

CONVENCIONAL		CONVENCIONAL+ELECTRICO	
GRADO 1	1100	GRADO 1+	1.550
GRADO 2	1010	GRADO 2+	1.460
GRADO 3	950	GRADO 3+	1.400

----- Convencional real año anterior

— Convencional real

— TOTAL Nacional
con térmicas

nov.-19 dic.-19 ene.-20 feb.-20 mar.-20 abr.-20

30 °C
25 °C
20 °C
15 °C
10 °C
5 °C
0 °C

Temperatura de referencia del Sistema Gasista

nov.-19 dic.-19 ene.-20 feb.-20 mar.-20 abr.-20

Mercado convencional – Temperatura y Laboralidad

Demanda



Mercado 
convencional

-21,9%

Respecto al año anterior

Temperaturas

Más cálidas



+1,5°C

Más que el mismo mes
del año anterior

DC+PyMES



-1,2 TWh

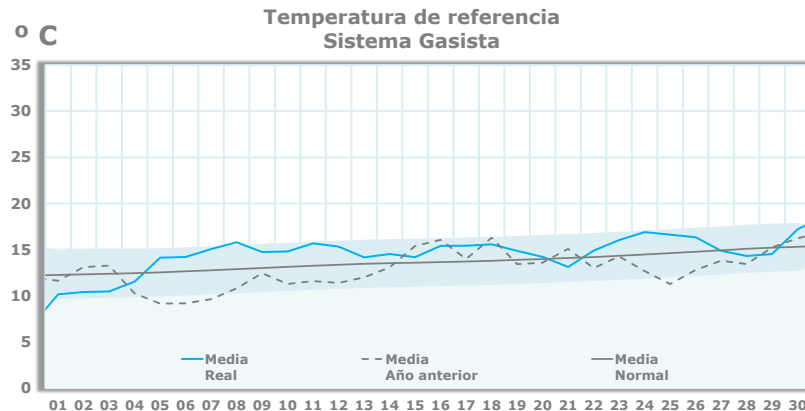
Menos que el mismo
mes del año anterior



Demanda	Demanda convencional Abr 2020 (*)		Acumulado Ene-abr 2020		TAM May 19 - Abr 20	
	GWh	%20 s/19	GWh	%20 s/19	GWh	% TAM s/19
	18.943	-21,9%	103.474	-6,9%	279.300	-2,7%
Laboralidad		0,0%		0,2%		1,0%
Temperatura		-5,1%		-2,3%		-0,9%
Demanda corregida		-16,8%		-4,7%		-2,8%

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

(*) el año 2020 es bisiesto



Mercado de cisternas



-11,7% ↓

Respecto al mismo mes del año anterior

Número de pedidos

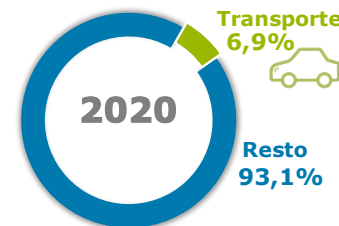
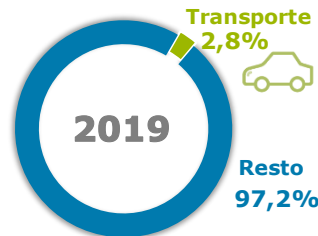


-429 ↓

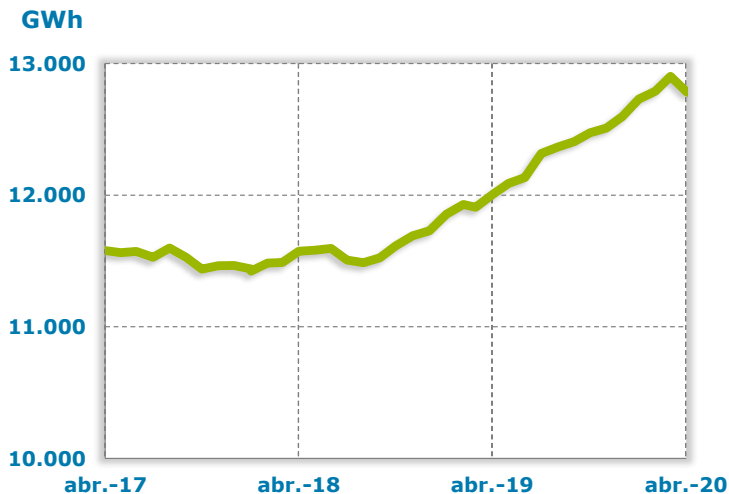
Menos que el mismo mes del año anterior

Demanda de Cisternas

ABRIL



Acumulados últimos 12 meses - TAM (may-19 / abr-20)



Mugardos

1,3 TWh/año
4,5 mil cargas
24% F_{ut}

Huelva

2,9 TWh/año
9,8 mil cargas
53% F_{ut}

Cartagena

2,7 TWh/año
9,2 mil cargas
49% F_{ut}



Barcelona

3,1 TWh/año
10,8 mil cargas
57% F_{ut}

Sagunto

1,7 TWh/año
5,8 mil cargas
30% F_{ut}

Bilbao

1,2 TWh/año
4,0 mil cargas
21% F_{ut}

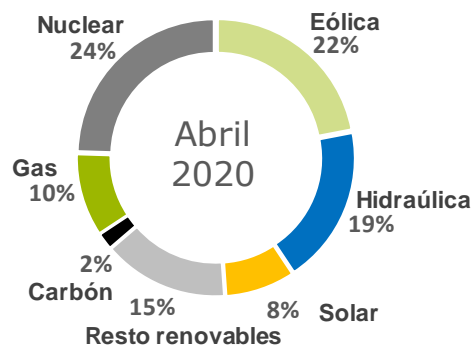
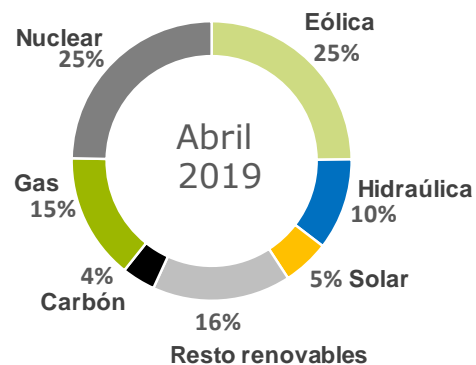
Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially cut off and tilted.

1. Demanda de gas natural
2. Mercado convencional
- 3. Mercado eléctrico**
4. Comparativa europea

Mercado eléctrico – Mix de generación

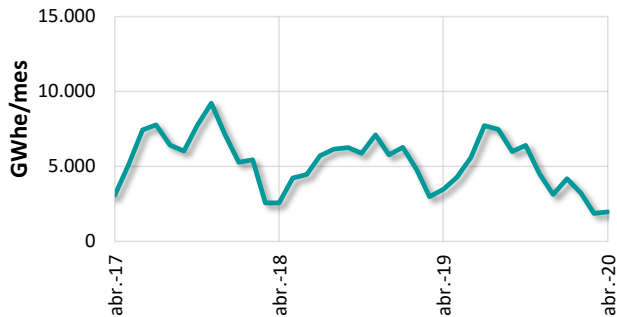
TWh (e)		Abr 2019	Abr 2020
	Demanda eléctrica	19,5	16,2
	Eólica	4,7	3,7
	Hidráulica	2,0	3,1
	Solar	1,0	1,4
	Resto renovables	3,0	2,5
	Cogeneración	2,5	2,0
	Otros	0,5	0,5
	Hueco Térmico	3,5	2,0
	Carbón	0,7	0,3
	Gas	2,7	1,6
	% gas en HT	79%	83%
	Nuclear	4,6	4,1
	Saldos internacionales	1,1	0,2
		importación	importación



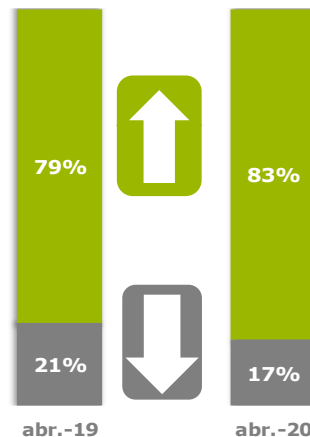
Hueco Térmico

-43%

Respecto al año anterior



% GAS/CARBÓN



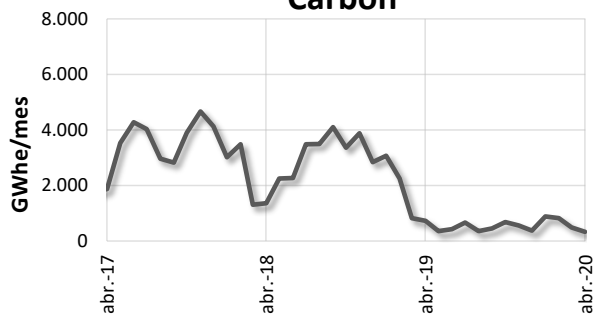
gas mix de generación

-37 GWh(e)/día

carbón mix de generación

-13 GWh(e)/día

Carbón

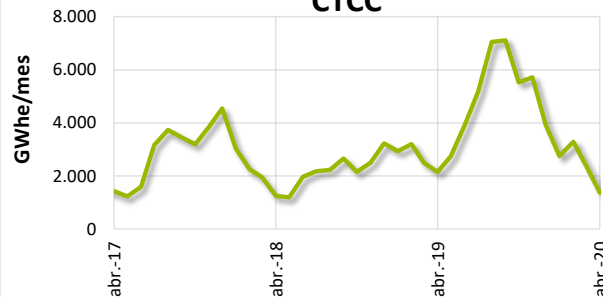


-0,4 TWh/mes(e)



-55% vs abr-19

CTCC



-1,1 TWh/mes(e)



-40% vs abr-19

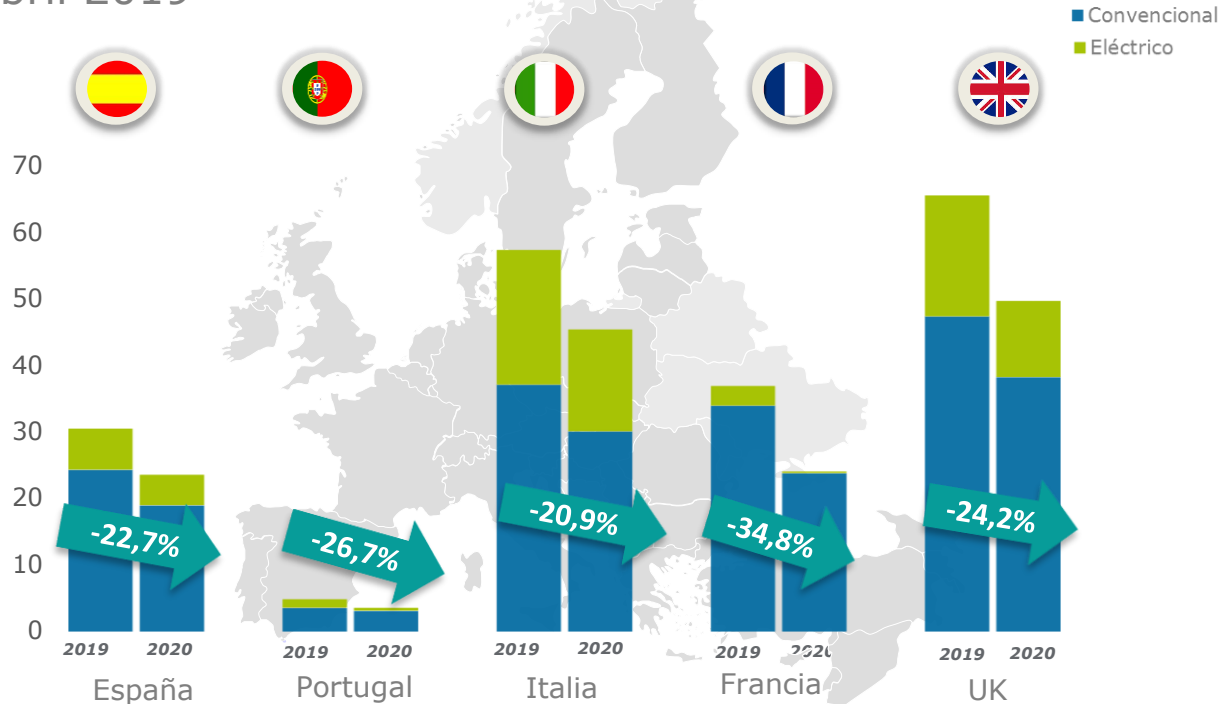
Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially obscured by the white content area.

1. Demanda de gas natural
2. Mercado convencional
3. Mercado eléctrico
- 4. Comparativa europea**

Demanda total gas natural marco europeo

Abril 2020 vs Abril 2019



- ✓ **DC + PyMES:** Descenso en: España (-25,5%), Italia (-16,8%), Francia (-34,6%), UK (-20,8%) y Portugal (-19,1%).
- ✓ **Sector eléctrico:** Descenso en España (-25,8%), Italia (-24,4%), Francia (-92,5%), UK (-37,1%) y Portugal (-65,6%).