

Progreso mensual de la demanda

Enero-2021

D. Análisis y Desarrollo – Enagas GTS



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. Demanda convencional

3. Sector eléctrico

4. Comparativa europea

1.- Demanda de gas natural - Sectores de Mercado

Demanda	Acumulado MENSUAL		Acumulado ANUAL		Total Anual Móvil (*)	
	Ene 2021	% Δ s/ ene 2020	Ene 2021	% Δ s/ 2020	TAM febrero 2020 - ene 2021	% Δ TAM vs 2020
Unidad: TWh						
Convencional 	33,2	2,5%	33,2	2,5%	272,0	0,3%
D/C + PyMES	12,9	14,0%	12,9	14,0%	58,0	2,8%
Industrial	18,9	-3,8%	18,9	-3,8%	200,6	-0,4%
Cisternas 	1,3	-2,8%	1,3	-2,8%	13,3	-0,3%
S. Eléctrico 	5,7	-25,3%	5,7	-25,3%	87,0	-2,2%
TOTAL	38,8	-2,8%	38,8	-2,8%	358,9	-0,3%

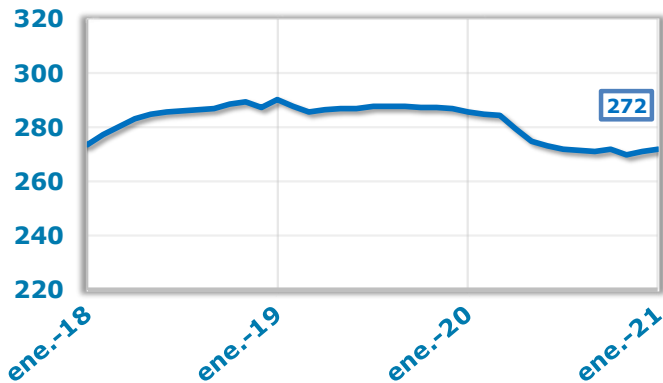
- ✓ **DC + PyMES:** incremento de **+1,6 TWh** respecto a la registrada en ene-20 debido a temperaturas más frías ocasionadas por la borrasca Filomena.
- ✓ **Sector industrial:** descenso de **-0,8 TWh** respecto a la registrada en ene-20 debido al impacto del COVID-19

- ✓ **Demanda de gas para generación eléctrica:** ha decrecido un **-25,3% (-1,9 TWh)** debido a una menor demanda eléctrica y a una mayor generación renovable.

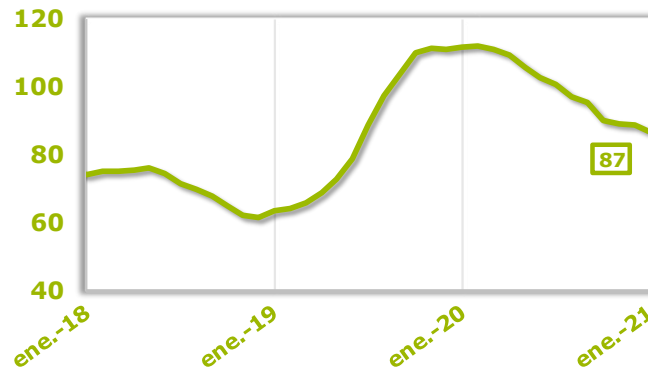
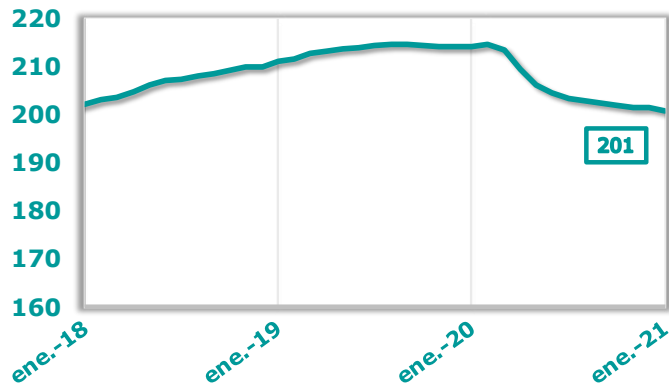
(*) el año 2020 es bisiesto

1.- Demanda de gas natural - últimos 12 meses: TAM (febrero-20 / enero-21^(*))

CONVENCIONAL

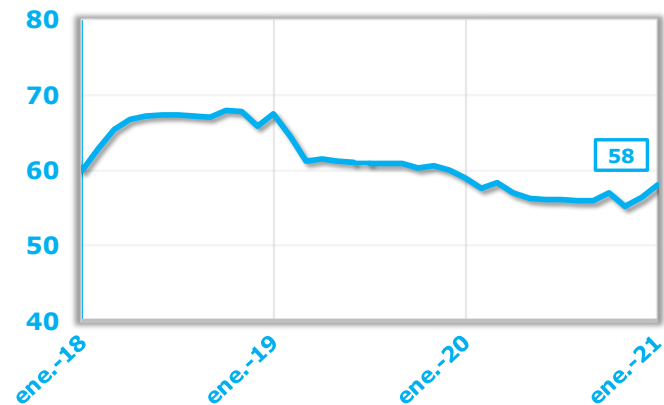


INDUSTRIAL



ELÉCTRICO

DC/PYMES



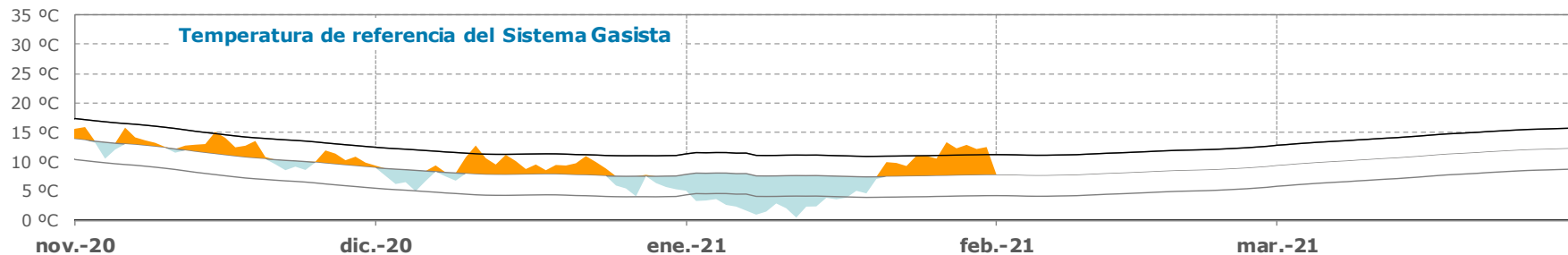
(*) el año 2020 es bisiesto

Índice

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

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

2.- Mercado convencional – Termograma



2.- Mercado convencional – Temperatura y Laboralidad

Demanda



Mercado 
convencional

+2,5%

Respecto al año anterior

Temperaturas

Más frías



-1,9°C

Menos que el mismo mes del año anterior

DC+PyMES



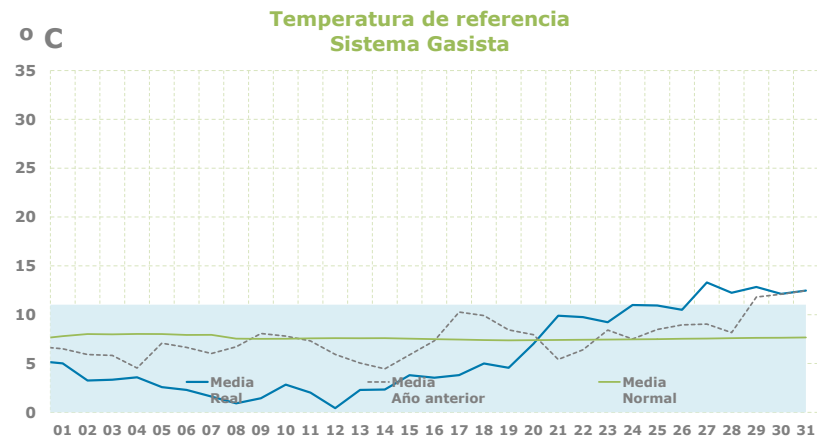
+1,6 TWh

Más que el mismo mes del año anterior

Demanda	Demanda convencional		Acumulado		TAM	
	Ene 2021 (*)		Ene 2021		Feb 20 - Ene 21	
	GWh	%21 s/20	GWh	%21 s/20	GWh	% TAM s/20
	33.161	2,5%	33.161	2,5%	271.955	0,3%
Laboralidad		-4,0%		-2,0%		-0,2%
Temperatura		6,7%		6,7%		0,8%
Demanda corregida		-0,2%		-2,3%		-0,3%

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

(*) el año 2020 es bisiesto



2.- Mercado convencional – Cisternas de GNL

Mercado de cisternas



-2,8% ↓

Respecto al mismo mes del año anterior

Número de pedidos

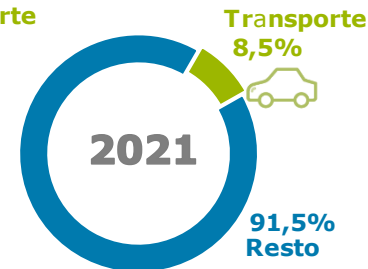
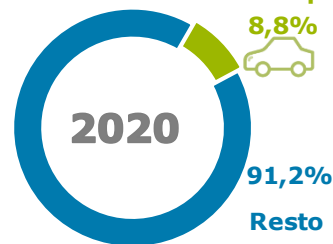


113 ↓

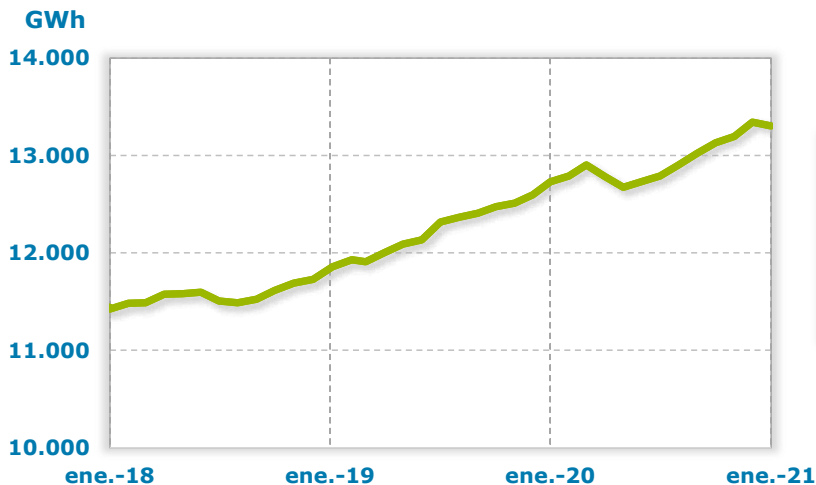
Menos que el mismo mes del año anterior

Demanda de Cisternas

Enero



Acumulados últimos 12 meses - TAM (feb-20 / ene-21)



Mugardos

1,3 TWh/año
4,5 mil cargas
24% F_{ut}

Huelva

2,9 TWh/año
9,9 mil cargas
53% F_{ut}

Cartagena

2,6 TWh/año
9,2 mil cargas
48% F_{ut}



Barcelona

3,3 TWh/año
11,5 mil cargas
60% F_{ut}

Sagunto

2,1 TWh/año
7,2 mil cargas
38% F_{ut}

Bilbao

1,1 TWh/año
3,8 mil cargas
20% F_{ut}

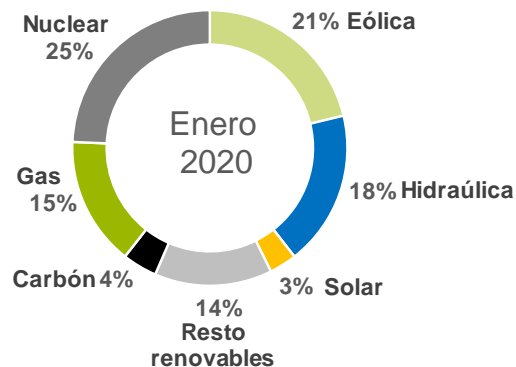
Índice

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.

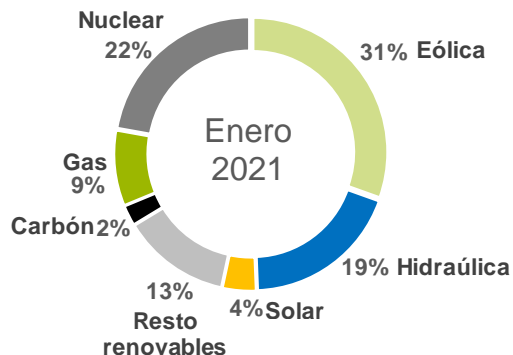
1. Demanda de gas natural
2. Mercado convencional
- 3. Mercado eléctrico**
4. Comparativa europea

3.- Mercado eléctrico – Mix de generación

TWh (e)	Ene 2020	Ene 2021
Demanda eléctrica	22,7	22,9
Eólica	4,6	7,1
Hidráulica	4,0	4,4
Solar	0,7	0,9
Resto renovables	3,0	3,0
Cogeneración	2,4	2,4
Otros	0,6	0,6
Hueco Térmico	4,2	2,7
Carbón	0,9	0,6
Gas	3,3	2,1
% gas en HT	79%	79%
Nuclear	5,3	5,2
Saldos internacionales	1,5	0,3
	importación	exportación



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



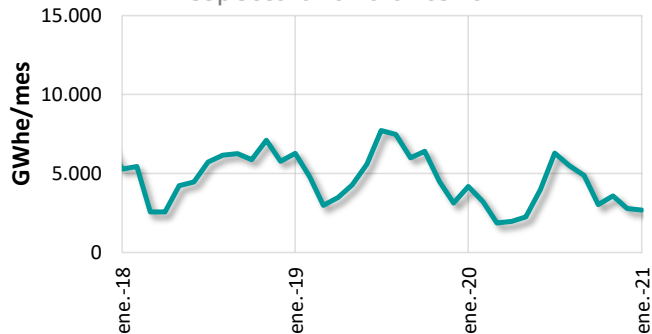
Demanda de gas para generación de electricidad 5,7 TWh (g)

3.- Mercado eléctrico – Evolución Huevo Térmico

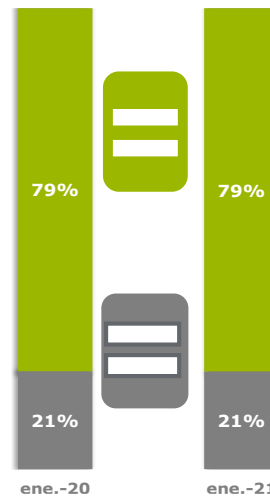
Huevo Térmico

-36%

Respecto al año anterior



% GAS/CARBÓN



gas mix de generación

-38 GWh(e)/día

carbón mix de generación

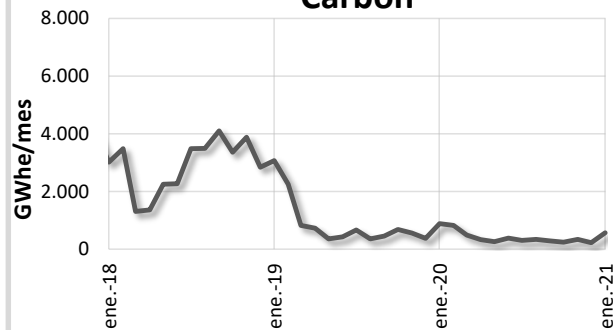
-10 GWh(e)/día

Carbón

-0,3 TWh/mes(e)



-36% vs ene-20

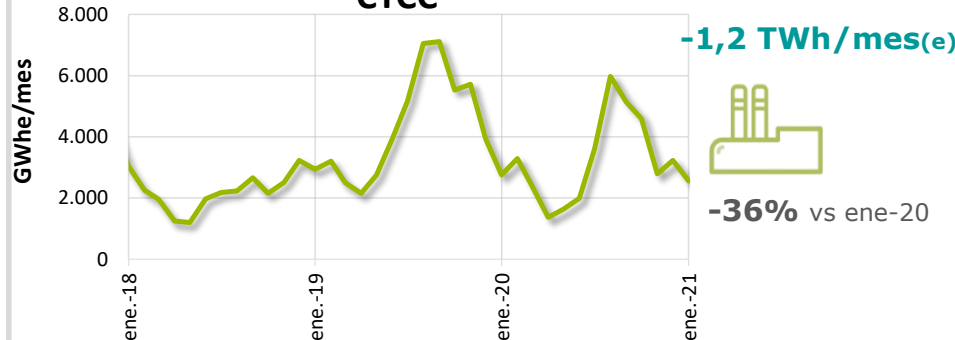


CTCC

-1,2 TWh/mes(e)



-36% vs ene-20



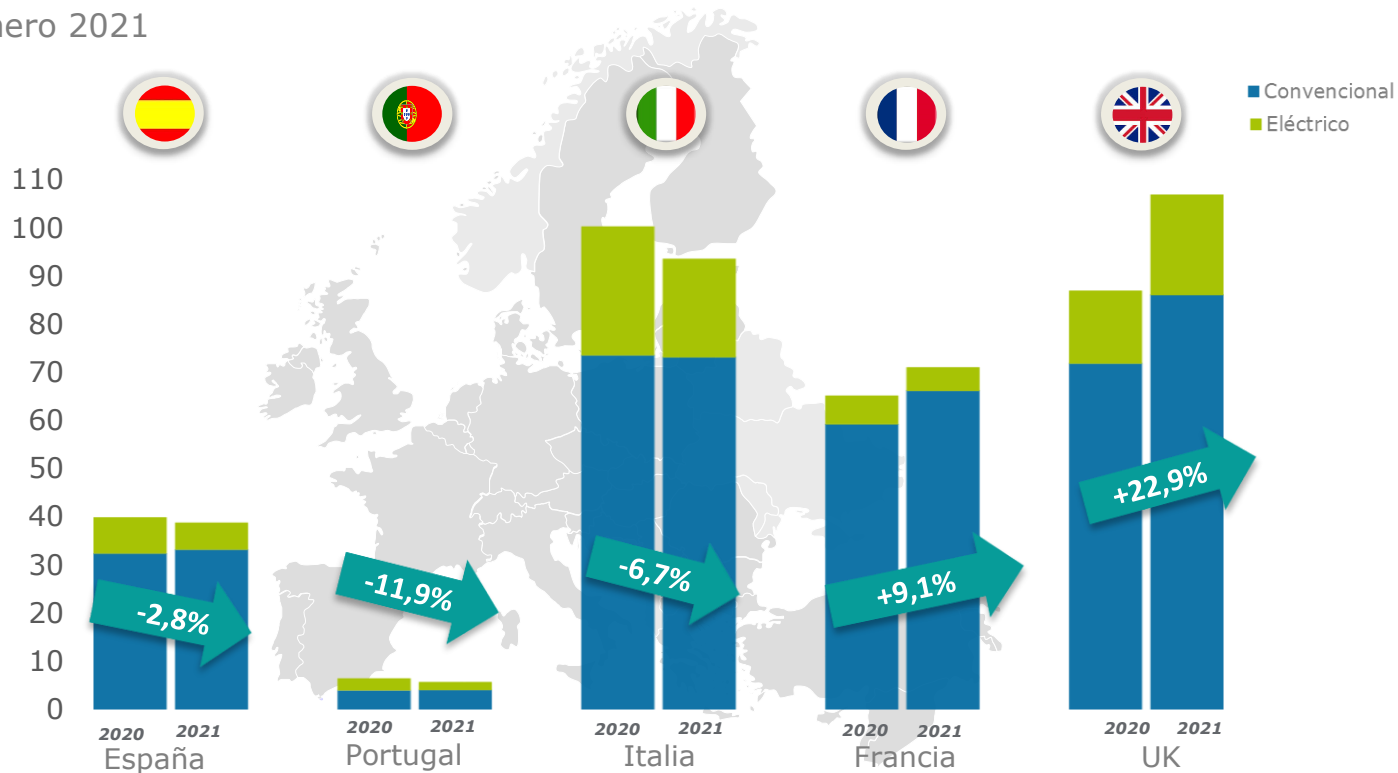
Índice

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**

4.- Comparativa Europea – Demanda total gas natural marco europeo

Enero 2020 vs Enero 2021



- **Convencional:** Descenso en Italia (-0,5%). Incremento en España (+2,5%), Portugal (+2,1%), Francia (+11,7%) y UK (+19,7%)
- **Sector eléctrico:** Descenso en España (-25,3%), Portugal (-33,7%), Italia (-23,4%) en Francia (-17,2%). Aumento en Reino Unido (+37,8%)