

Boletín estadístico

Gestión del Sistema gasista

Marzo 2020

AVANCE



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 but clearly shows the word 'ENAGAS' and some smaller text above it.

1. Demanda de gas natural

Seguimiento salidas de gas

Evolución por sectores convencional y eléctrico

Ubicación geográfica del consumo

2. Origen de los suministros

3. Importaciones-Exportaciones de GN

4. Plantas de Regasificación

Descargas y cargas de buques metaneros

Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

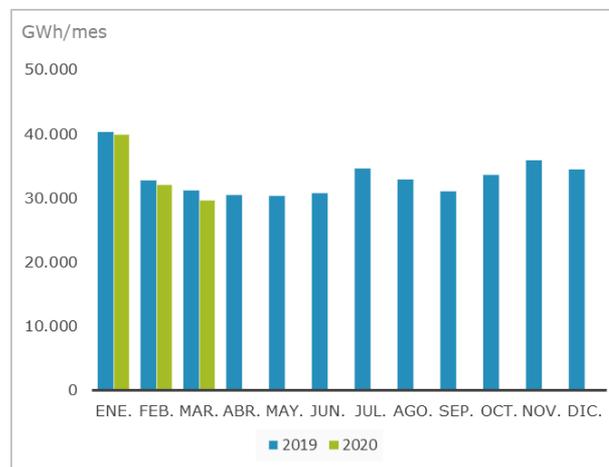
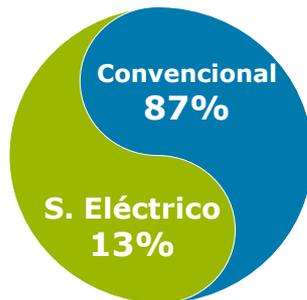
5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

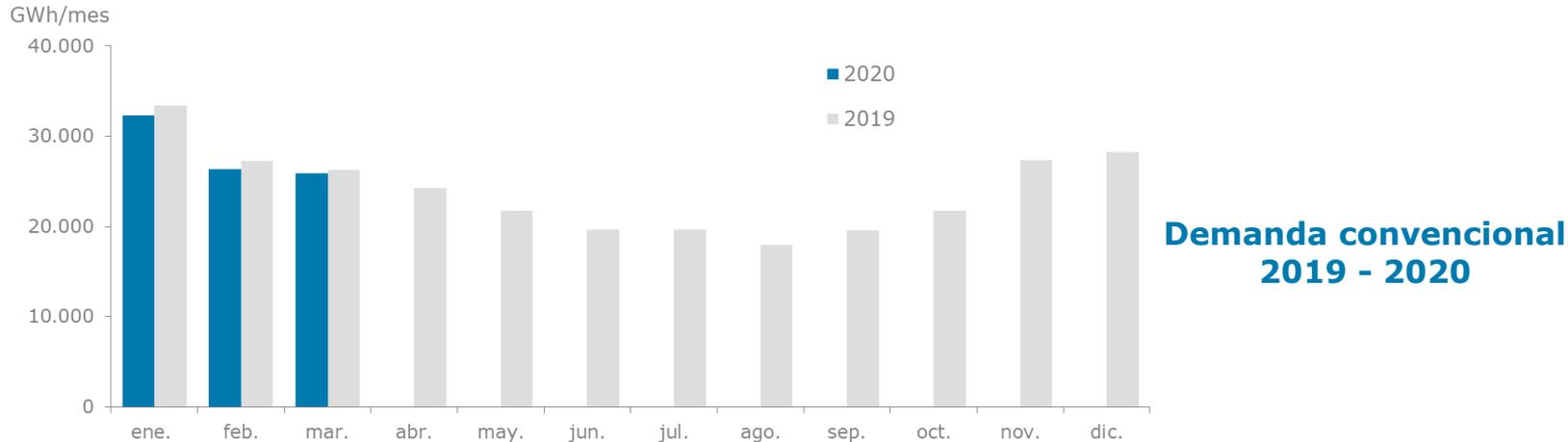
Seguimiento salidas de gas

	Mes	% Δ Mes	Año	% Δ Año	TAM	% Δ 2019
<i>Unidad : GWh</i>						
	1 al 31 de marzo		Año 2020		1-abr-2019 a 31-mar-2020	
<i>Demanda Mercado nacional</i>	29.624	-4,8%	101.571	-2,4%	395.739	-0,6%
- Convencional nacional	25.864	-1,3%	84.531	-2,6%	284.667	-0,8%
- Sector eléctrico	3.761	-23,6%	17.040	-1,2%	111.072	-0,2%
<i>Demanda Mercado internacional</i>						
- Salidas Conexiones internacionales	311	42,5%	2.069	242,9%	12.990	10,6%
- Carga buques	15,13	-4,5%	205,18	100,0%	517	57,8%
SALIDAS	29.950	-4,4%	103.845	-0,9%	409.246	-0,2%

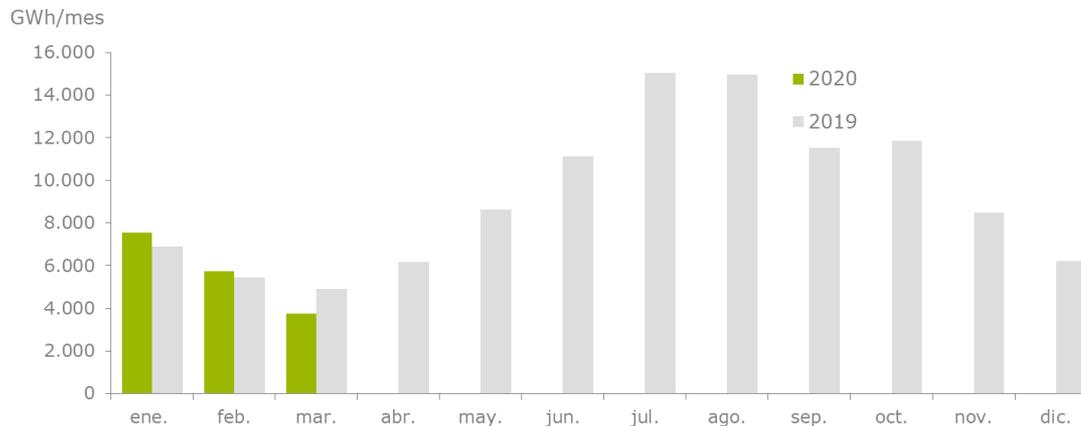
Mercado nacional
Marzo - 2020



Seguimiento salidas de gas



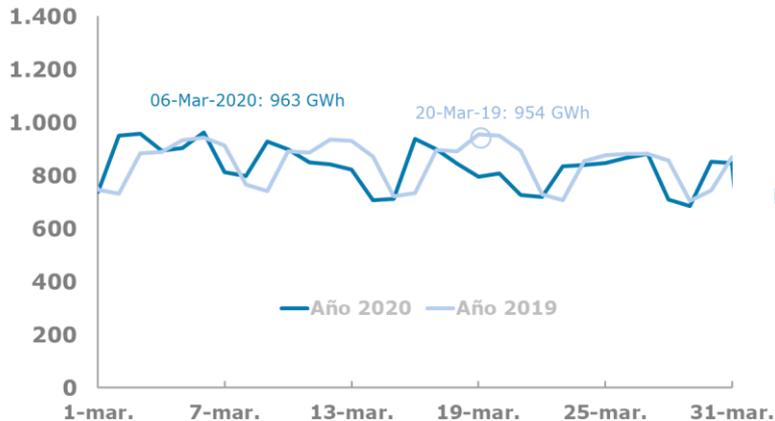
Sector eléctrico 2019 - 2020



Demanda convencional

Comparativa 2019 - 2020

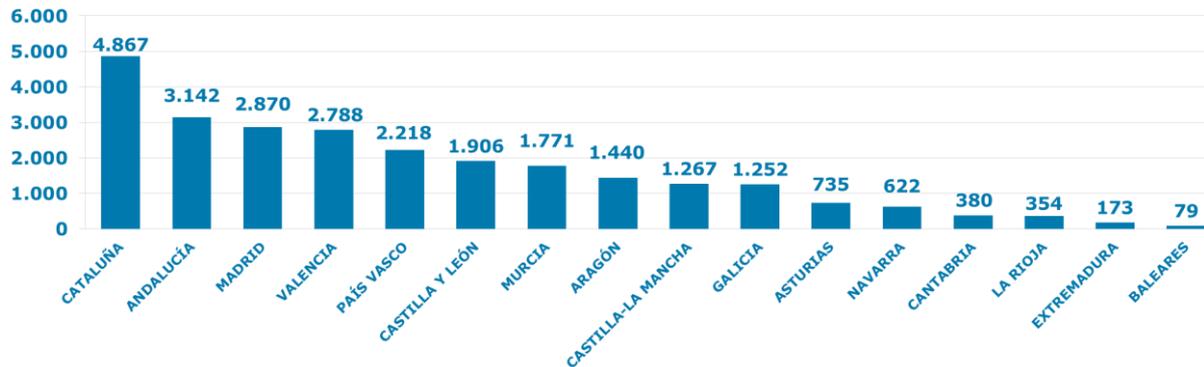
Unidad: GWh



Crecimiento por CCAA

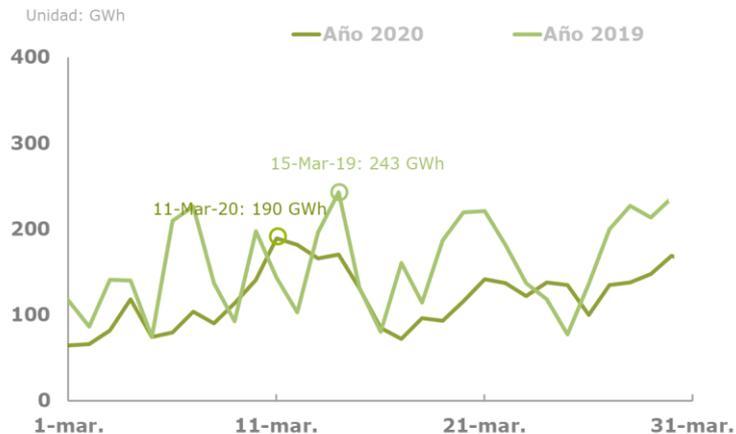


Consumo por CCAA (GWh)



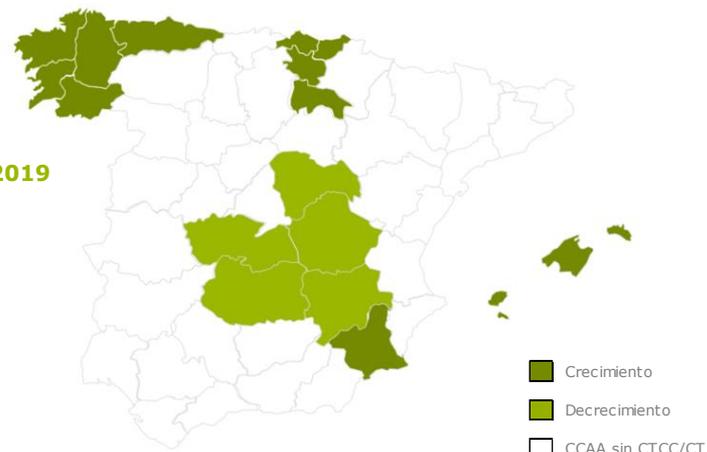
Demanda sector eléctrico

Comparativa 2019 - 2020



Decrecimiento -23,6% vs. 2019

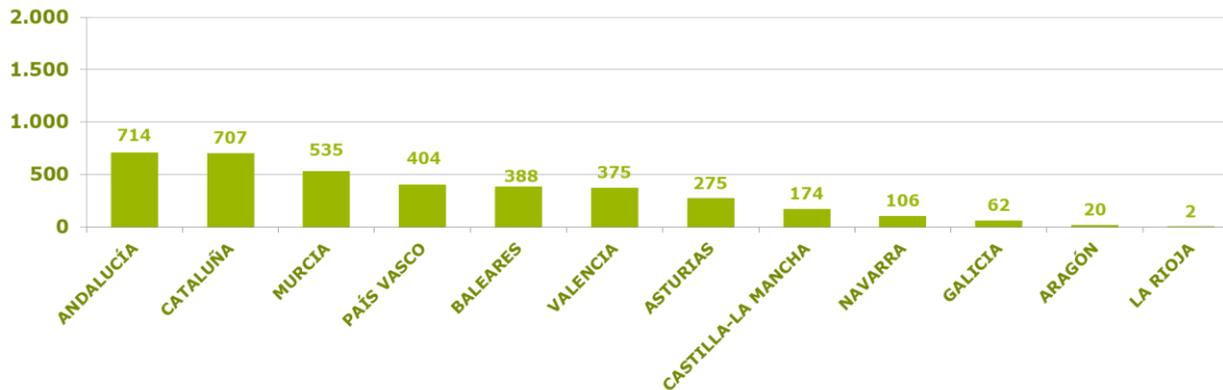
Crecimiento por CCAA



Sector Eléctrico GWh

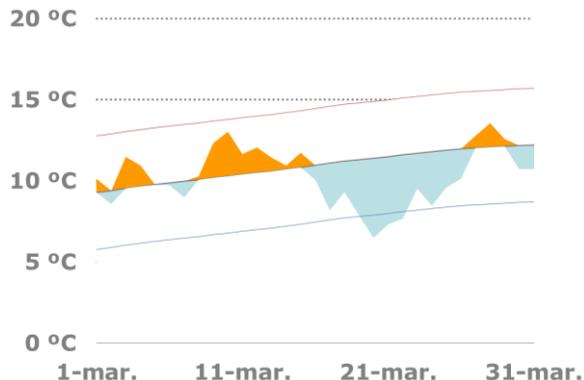


CTCC + CT

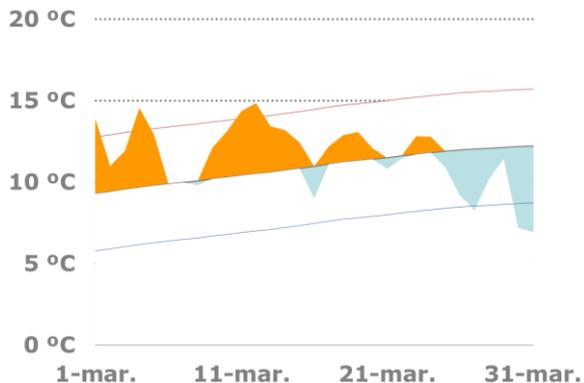


Demanda - Temperaturas

Temperaturas 2019

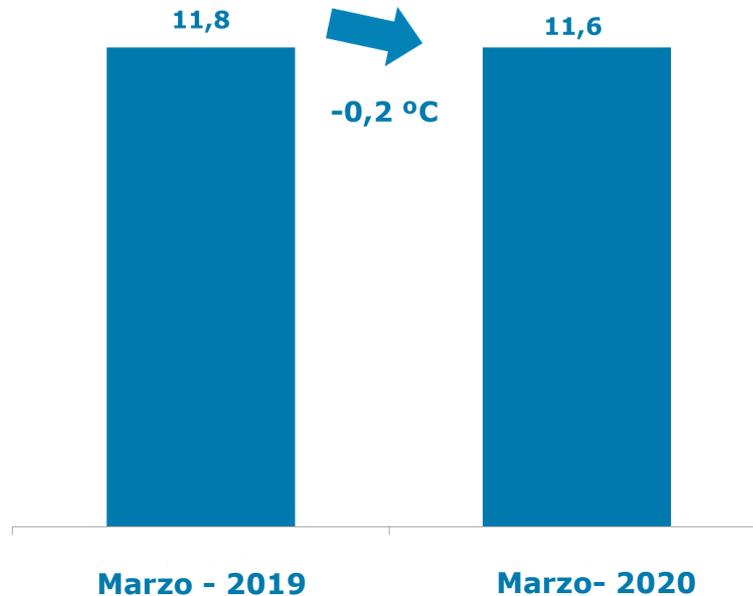


Temperaturas 2020



— Temperatura media
— Temperatura real

- Durante marzo-20 las temperaturas han sido inferiores ligeramente a las registradas durante el mismo mes de 2019.
- La temperatura media se ha situado **-0,2°C** por debajo de la media alcanzada en marzo-19.



CRECIMIENTO MAR-20 VS. MAR-19



DEMANDA TRANSPORTE MAR-20 VS. MAR-19

Unidad: TWh (e)

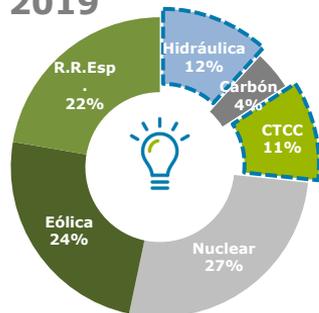


CAPACIDAD

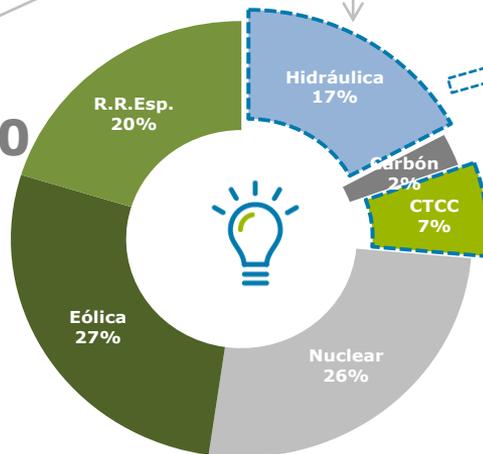
TOTAL : 55.622 hm³ = 22.964 GWh
ACTUAL : 34.366 hm³ = 13.998 GWh



2019



2020

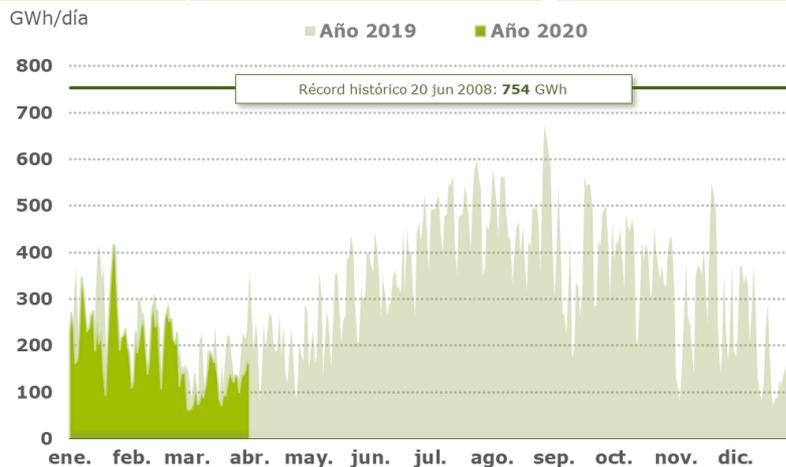


Gas para generación eléctrica



Unidad: GWh

	Registro mensual			Registro Total Anual Móvil		
	mar.-19	mar.-20	Δ s/mar-19	Año 2020	TAM abr-2019/mar-2020	Δ s/Año 2019
Sector Eléctrico	4.922	3.761	-23,6%	17.040	111.072	-0,2%
- Centrales Térmicas	8	11	+42%	40	111	-4,7%
- Ciclos Combinados	4.914	3.749	-24%	17.000	110.961	-0,2%
Máximos diarios	243	190	-22%	417	671	+61%
	15-mar.-19	11-mar.-20		23-ene.-20	27-ago.-19	
Mínimos diarios	75	65	-13%	65	65	-
	6-mar.-19	1-mar.-20		1-mar.-20	1-mar.-20	



Índice

1. Demanda de gas natural

Seguimiento salidas de gas

Evolución por sectores convencional y eléctrico

Ubicación geográfica del consumo

2. Origen de los suministros

3. Importaciones-Exportaciones de GN

4. Plantas de Regasificación

Descargas y cargas de buques metaneros

Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

Origen de los suministros

Unidad: GWh		Registro mensual		Registro Total Anual Acumulado		Registro Total Anual Móvil	
		mar-19	mar-20	Año 2020	cuota 2020	TAM abr-19/mar-20	cuota TAM
Argelia	GN	6.959	5.013	19.254	} 21,2%	111.541	} 29,4%
	GNL	-	-	490		11.077	
Nigeria	GNL	3.952	3.800	7.635	8,2%	42.258	10,1%
Qatar	GNL	2.693	1.632	6.710	7,2%	49.326	11,8%
T&T	GNL	3.793	1.327	9.501	10,2%	31.775	7,6%
Peru	GNL	-	866	866	0,9%	5.870	1,4%
Francia	GN	6.153	2.101	8.387	} 9,0%	39.595	} 9,5%
	GNL	-	-	-		-	
Angola	GNL	-	-	1.021	1,1%	3.047	0,7%
Estados Unidos	GNL	4.895	8.004	20.251	21,7%	59.282	14,2%
Noruega	GNL	-	-	942	1,0%	7.393	1,8%
Egipto	GNL	-	968	968	1,0%	968	0,2%
Bélgica	GNL	-	1.031	1.031	1,1%	2.069	0,5%
Yacimientos nacionales	GN	139	62	164	0,2%	1.045	0,3%
Biogás nacional	GN	9	10	27	0,0%	101	0,0%
Portugal	GN	373	60	667	0,7%	1.341	0,3%
R. Dominicana	GNL	-	-	-	0,0%	-	0,0%
Rusia	GNL	-	4.317	8.693	9,3%	42.188	10,1%
Camerún	GNL	966	-	-	0,0%	-	0,0%
Guinea Ecuatorial	GNL	-	1.875	4.856	5,2%	5.831	1,4%
Argentina	GNL	-	375	1.691	1,8%	1.691	0,4%
TOTAL		29.932	31.440	93.152	100%	416.397	100%

Índice

1. Demanda de gas natural

Seguimiento salidas de gas

Evolución por sectores convencional y eléctrico

Ubicación geográfica del consumo

2. Origen de los suministros

3. Importaciones-Exportaciones de GN

4. Plantas de Regasificación

Descargas y cargas de buques metaneros

Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

Entradas

Unidad: GWh

VIP PIRINEOS



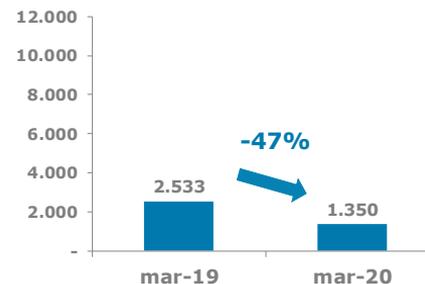
VIP IBÉRICO



ALMERÍA



TARIFA



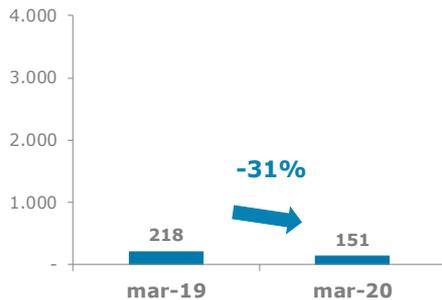
Importaciones y Exportaciones de GN

Salidas

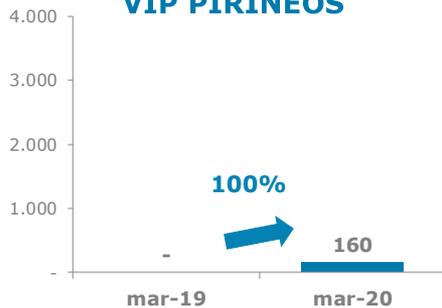
Unidad: GWh



VIP IBÉRICO



VIP PIRINEOS



Importaciones-Exportaciones de GN

Saldos

Seguimiento mensual

Seguimiento Total Anual Móvil

Unidad: GWh

	mar-19	mar-20	Δ s/mar-19	Año 2020	TAM abr- 19/mar-20	Δ s/2019
Tarifa GME	2.533	1.350	-47%	5.676	43.089	-19%
Almería MEDGAZ	4.426	3.663	-17%	13.578	62.523	-7%
VIP PIRINEOS	6.153	1.941	-68%	7.146	33.889	-24%
VIP IBÉRICO	155	-91	-158%	-161	-5.943	12%
Yacimientos nacionales	139	62	-56%	164	1.045	-23%
Biogás nacional	9	10	10%	27	101	1%
TOTAL	13.415	6.935	-48%	26.429	134.704	-16,4%



(+) Entradas a la Red de Transporte; (-) Salidas de la Red de Transporte

Índice



1. Demanda de gas natural

Seguimiento salidas de gas

Evolución por sectores convencional y eléctrico

Ubicación geográfica del consumo

2. Origen de los suministros

3. Importaciones-Exportaciones de GN

4. Plantas de Regasificación

Descargas y cargas de buques metaneros

Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

Actividad planta de Barcelona



Información Contratación (Valor Medio)		mar.-19	mar.-20
Regasificación	GWh/día	189	165
Cisternas	GWh/día	15	16
% medio contratado vs. Nominal		36%	32%
% utilización media contratación		87%	70%

2019

7 Descargas
(5.845 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

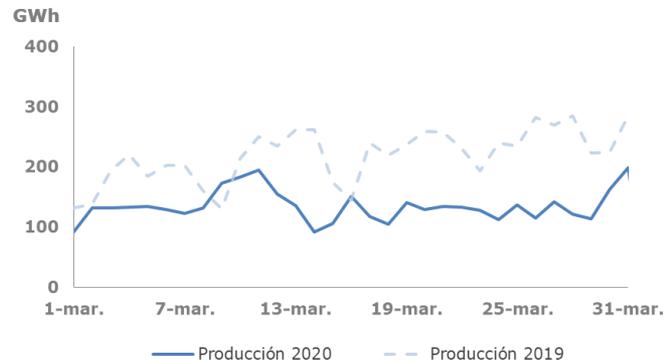
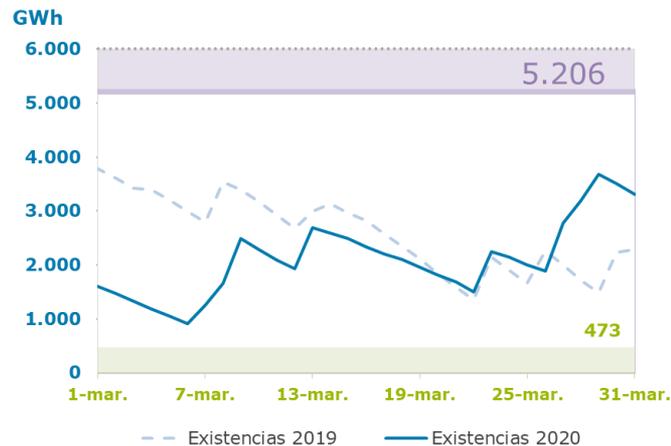


2020

6 Descargas
(5.788 GWh)
0 Cargas
(39 GWh)



* Bunkering



Producción Física		mar.-19	mar.-20	
Nominal	Vaporización	GWh/día	544	544
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	559	559
Producción mensual		GWh	6.691	4.194

Actividad planta de Huelva



Información Contratación (Valor Medio)		mar.-19	mar.-20
Regasificación	GWh/día	138	202
Cisternas	GWh/día	9	11
% medio contratado vs. Nominal		37%	54%
% utilización media contratación		90%	81%

2019

4 Descargas
(3.702 GWh)
1 Carga
(16 GWh)

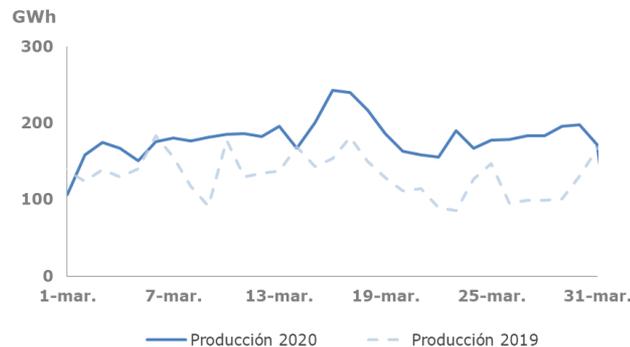


2020

6 Descargas
(6.209 GWh)
1 Carga
(15 GWh)



Producción Física		mar.-19	mar.-20	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	4.096	5.599



Actividad planta de Cartagena

Información Contratación (Valor Medio)		mar.-19	mar.-20
Regasificación	GWh/día	40	141
Cisternas	GWh/día	11	10
% medio contratado vs. Nominal		13%	38%
% utilización media contratación		86%	72%

2019

1 Descarga
(916 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

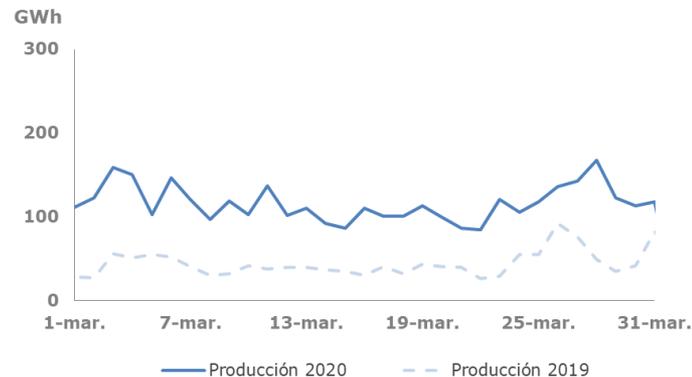


2020

5 Descargas
(4.046 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		mar.-19	mar.-20	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	1.325	3.607



Actividad planta de Bilbao



Información Contratación (Valor Medio)		mar.-19	mar.-20
Regasificación	GWh/día	147	220
Cisternas	GWh/día	3	5
% medio contratado vs. Nominal		66%	99%
% utilización media contratación		96%	≈100%



2019

3 Descargas
(2.746 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

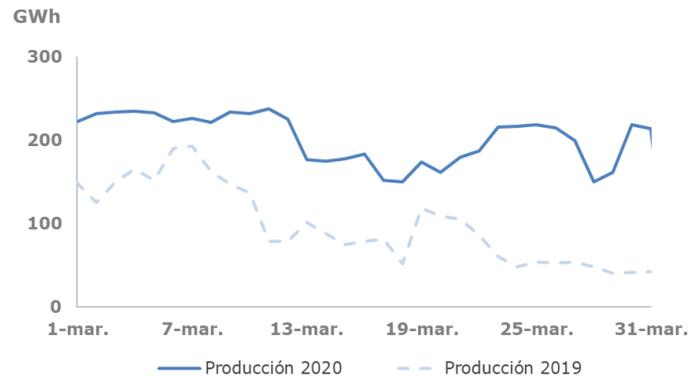


2020

6 Descargas
(6.160 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		mar.-19	mar.-20	
Nominal	Vaporización	GWh/día	223	223
	Cisternas	GWh/día	5	5
	Total	GWh/día	228	249
Producción mensual	GWh	3.181	6.283	



Actividad planta de Sagunto



Información Contratación (Valor Medio)		mar.-19	mar.-20
Regasificación	GWh/día	10	21
Cisternas	GWh/día	3	9
% medio contratado vs. Nominal		4%	10%
% utilización media contratación		87%	87%

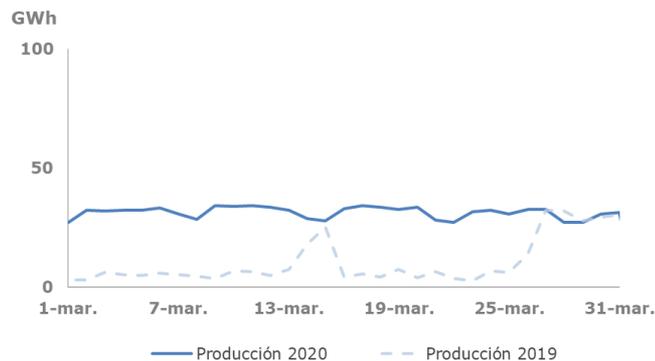
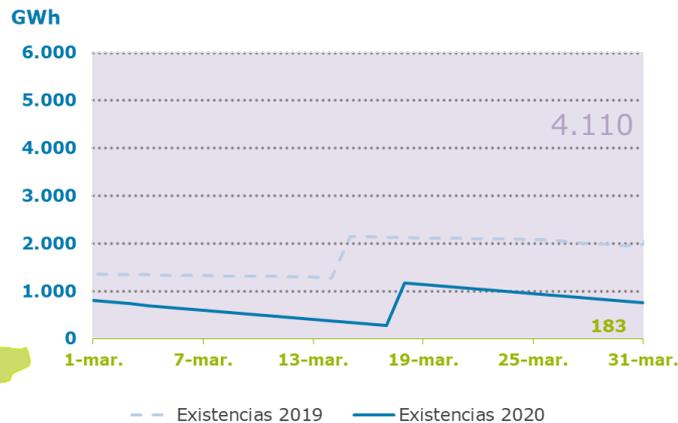
2019

1 Descarga
(897 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2020

1 Descarga
(889 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		mar.-19	mar.-20
Nominal	Vaporización GWh/día	279	279
	Cisternas GWh/día	10	10
	Total GWh/día	290	290
Producción mensual	GWh	308	974

Actividad planta de Mugarodos



Información Contratación (Valor Medio)		mar.-19	mar.-20
Regasificación	GWh/día	28	30
Cisternas	GWh/día	4	4
% medio contratado vs. Nominal		25%	27%
% utilización media contratación		91%	81%

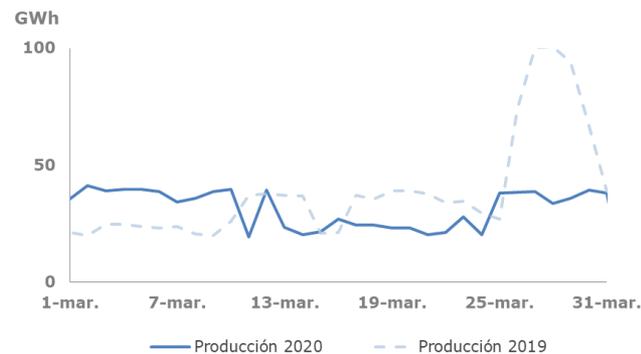
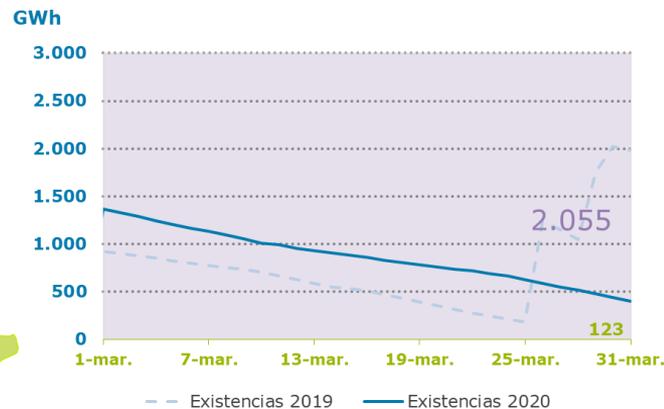
2019

2 Descargas
(2.196 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2020

1 Descarga
(1.102 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		mar.-19	mar.-20
Nominal	Vaporización GWh/día	115	115
	Cisternas GWh/día	10	10
	Total GWh/día	126	126
Producción mensual GWh		1.191	980

Índice



1. Demanda de gas natural

Seguimiento salidas de gas

Evolución por sectores convencional y eléctrico

Ubicación geográfica del consumo

2. Origen de los suministros

3. Importaciones-Exportaciones de GN

4. Plantas de Regasificación

Descargas y cargas de buques metaneros

Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

Campaña de extracción /inyección



**Inyección
Mar 2020
26,562 GWh**

**Inyección
Mar 2019
52 GWh**

**24.293
GWh**

**Capacidad
contratada**

**Extracción
Mar 2020
1.191,79 GWh**

**Extracción
Mar 2019
1.005 GWh**



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

Seguimiento salidas de gas

Evolución por sectores convencional y eléctrico

Ubicación geográfica del consumo

2. Origen de los suministros

3. Importaciones-Exportaciones de GN

4. Plantas de Regasificación

Descargas y cargas de buques metaneros

Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

Nota de Operación nº2/2020 - 30.03.2020 (Inicial) **Aviso de baja temperaturas**

Las previsiones de la Agencia Estatal de Meteorología anuncian un descenso de las temperaturas **desde el día 30-marzo al 02-abril**.

Las bajas temperaturas previstas dan lugar a un **incremento extraordinario respecto a los valores previstos en condiciones normales de 436 GWh en el período comprendido entre los días 30 de marzo y 02 de abril**. Este incremento no tiene en cuenta los efectos debidos al COVID-19, que previsiblemente reducirá dicho valor.

Se adjunta termograma previsto con las alarmas de temperatura



Muchas gracias

