



Boletín estadístico

Gestión del Sistema Gasista

Marzo 2018

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

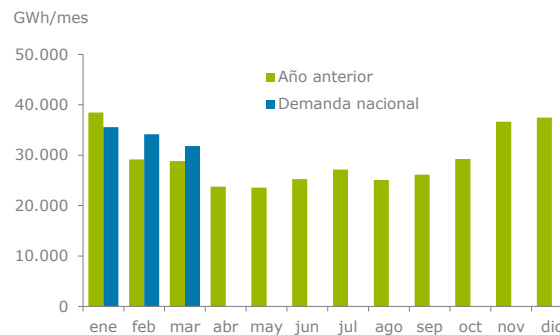
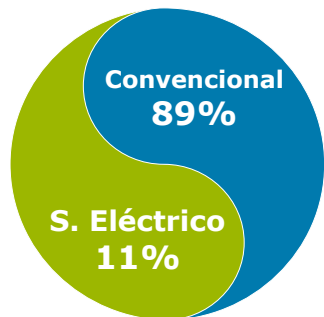
6. Notas de Operación

SEGUIMIENTO SALIDAS DE GAS

Unidad : GWh

	Mes	% Δ Mes	Año	% Δ Año	TAM	% Δ 2017
	1 al 31 de marzo		Año 2018		1 abril 2017 al 31 marzo 2018	
<i>Demanda Mercado nacional</i>	31.818	10,2%	101.559	5,2%	355.915	1,4%
- Convencional nacional	28.460	11,8%	88.452	6,5%	280.591	2,0%
- Sector eléctrico	3.358	-1,7%	13.107	-3,0%	75.324	-0,5%
<i>Demanda Mercado internacional</i>						
- Salidas Conexiones internacionales	2.722	-14,1%	6.964	9,4%	31.344	1,9%
- Carga buques			2.170		3.222	>100%
SALIDAS	34.540	7,8%	110.693	7,6%	390.481	2,0%

Mercado nacional Marzo - 2018

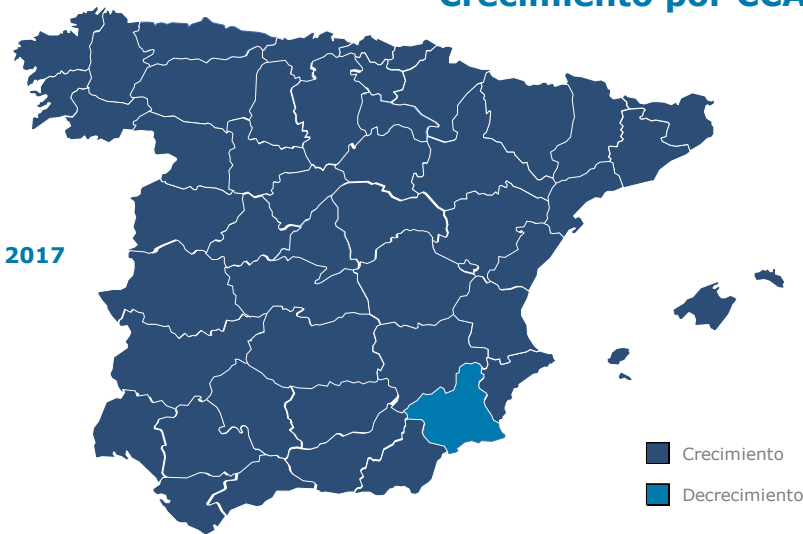
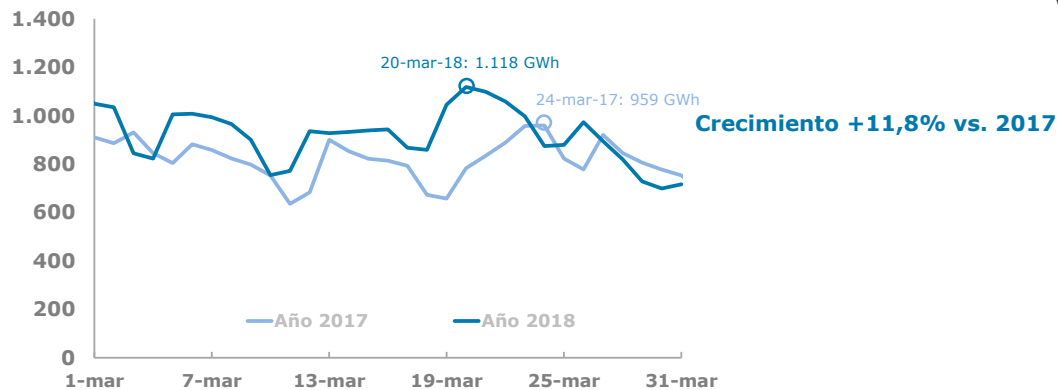


DEMANDA CONVENCIONAL

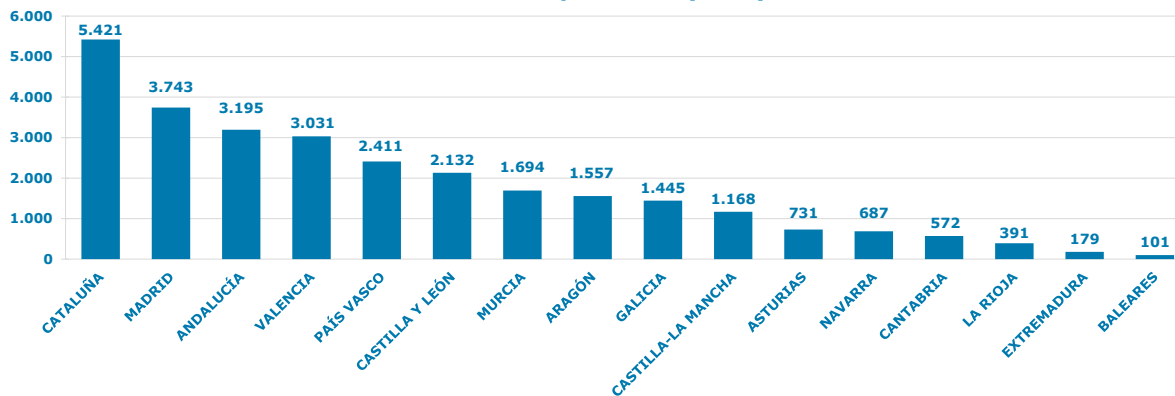
Crecimiento por CCAA

Comparativa 2017 - 2018

Unidad: GWh



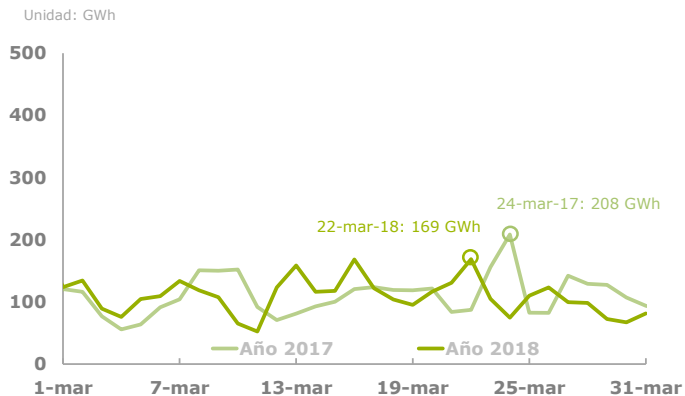
Consumo por CCAA (GWh)



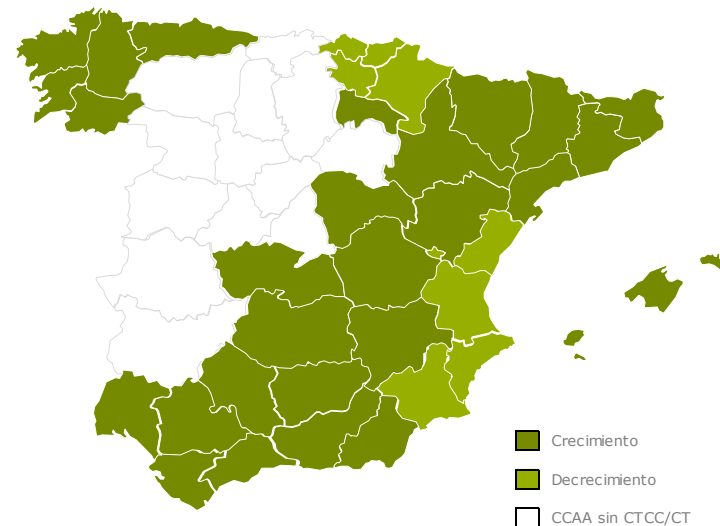
DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO

Crecimiento por CCAA

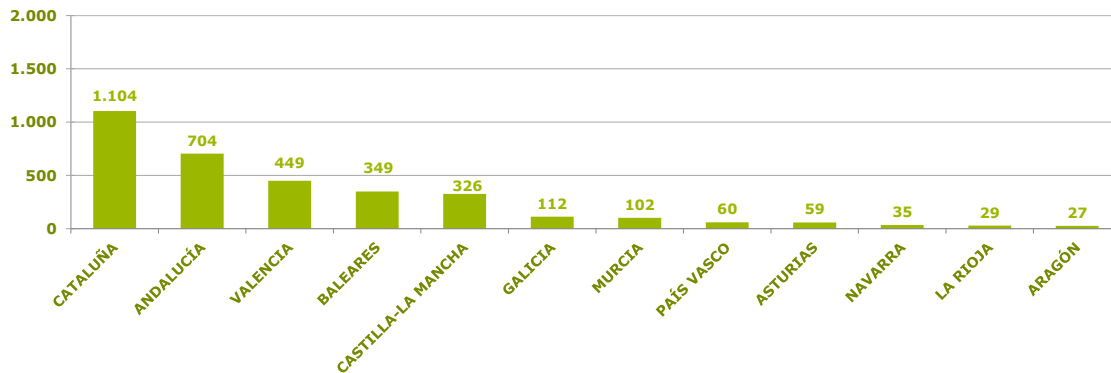
Comparativa 2017 - 2018



Decrecimiento -1,7% vs. 2017



Sector Eléctrico GWh

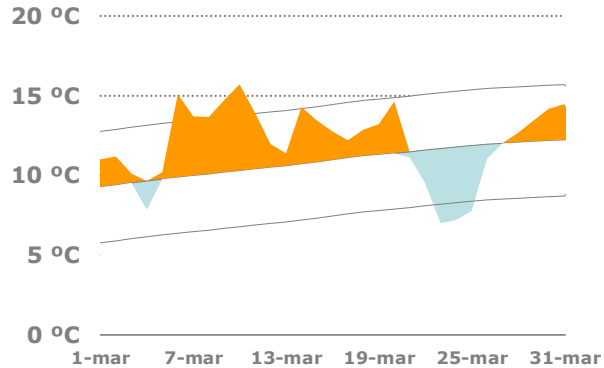


CTCC + CT

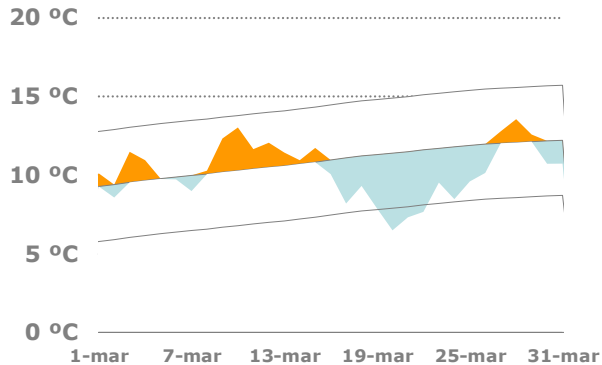


DEMANDA - TEMPERATURAS

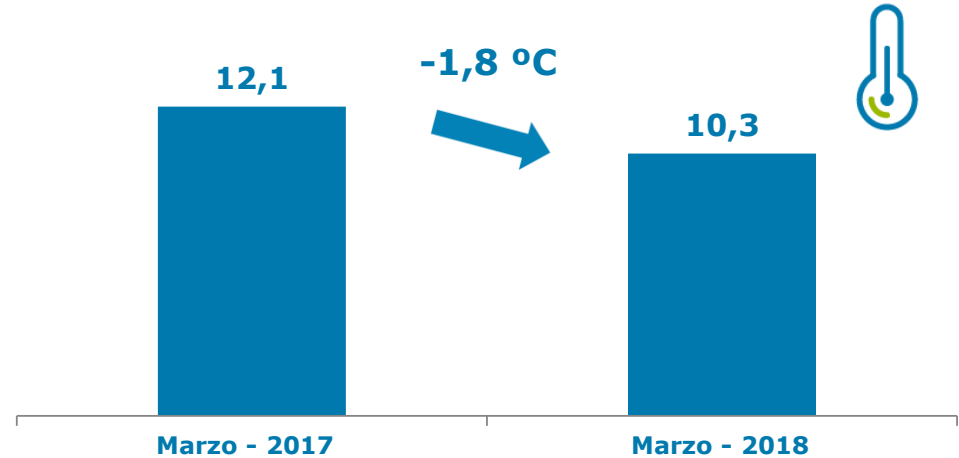
Temperaturas 2017



Temperaturas 2018



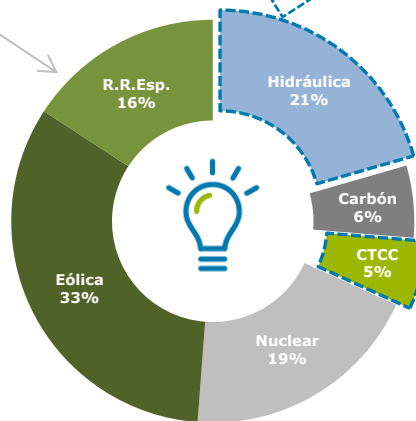
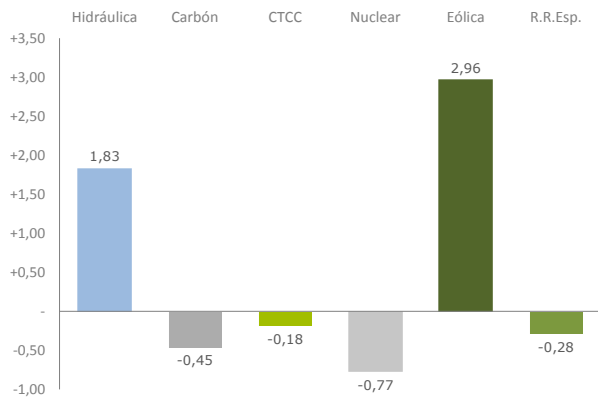
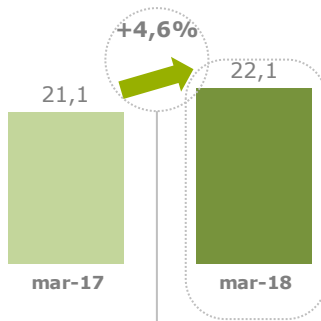
- Durante el mes de marzo-18 las temperaturas han sido **significativamente inferiores** a las registradas durante el mismo mes de 2017, declarándose una **ola de frío** entre los días 17 y 26 de marzo
- La temperatura media se ha situado **1,8°C por debajo** de la media alcanzada en marzo-17



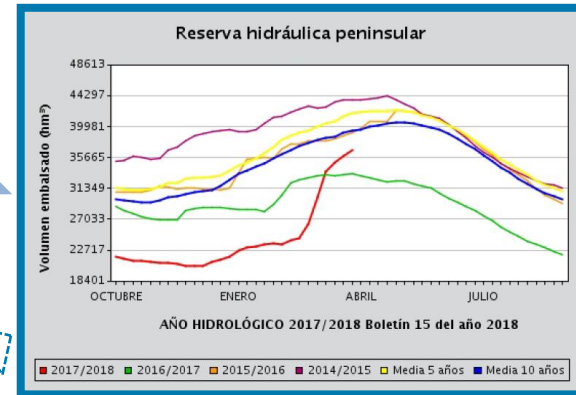
GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA

DEMANDA TRANSPORTE MARZO-18 VS. MARZO-17

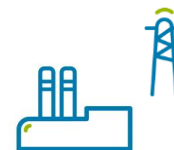
Unidad: TWh (e)



RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA



GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA

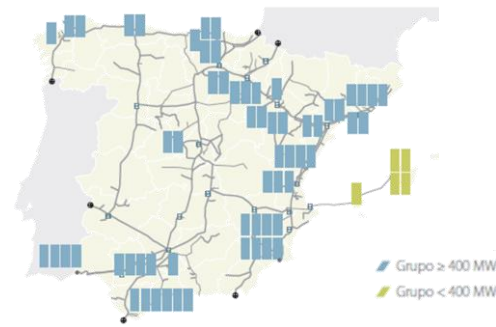
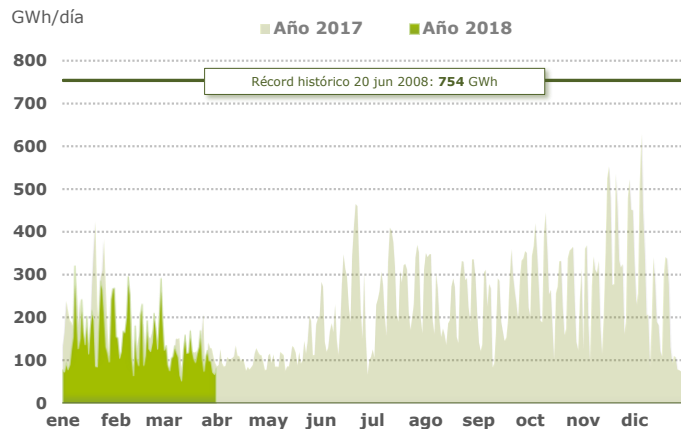


Registro mensual

Registro Total Anual Móvil

Unidad: GWh	mar-17	mar-18	Δ s/mar-17	Año 2017	TAM abr-2017/mar-2018	Δ s/Año 2017
Sector Eléctrico	3.417	3.358	-1,7%	75.682	75.324	-0,5%
- Centrales Térmicas	15	8	-45%	232	250	+8%
- Ciclos Combinados	3.402	3.350	-2%	75.450	75.073	-0%
Potencia instalada MW	26.251	26.251	-	26.251	26.251	-
Máximos diarios	208	169	-19%	630	630	-
	24-mar-17	22-mar-18		5-dic-17	5-dic-17	
Mínimos diarios	56	52	-6%	56	52	-6%
	4-mar-17	11-mar-18		4-mar-17	11-mar-18	
CTCC's { % mix generación eléc.	6%	5%	-0,7 pts	11%	10%	-0,2 pts
% en el Hueco Térmico *	45%	45%	+0,0 pts	42%	34%	-8,8 pts

* Hueco Térmico=CTCC's+Carbón



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 Móvil		cuota TAM
		mar-17	mar-18	Año 2017	TAM abr-17/mar-18	
Argelia	GN	15.486	18.108	161.243	166.318	} 50%
	GNL	2.459	1.479	26.767	27.323	
Nigeria	GNL	5.095	3.419	48.592	47.482	12%
Qatar	GNL	898	2.695	38.977	39.880	10%
T&T	GNL	-	1.813	6.117	7.062	2%
Peru	GNL	2.020	714	39.441	34.110	9%
Francia	GN	1.973	3.484	44.084	45.844	} 12%
	GNL	-	487	-	487	
Angola	GNL	-	-	3.111	2.065	0,5%
Estados Unidos	GNL	-	-	8.543	5.244	1%
Noruega	GNL	-	-	10.070	8.694	2%
Egipto	GNL	-	-	1.127	1.127	0,3%
Nacional	GN	47	9	419	307	0,1%
Portugal	GN	-	-	15	10	0,003%
Países Bajos	GNL	-	-	1.198	820	0,2%
Rusia	GNL	-	-	-	1.030	0,3%
TOTAL		27.978	32.207	389.703	387.803	100%

El GN Nacional incluye la extracción en los yacimientos nacionales y el biogás

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**

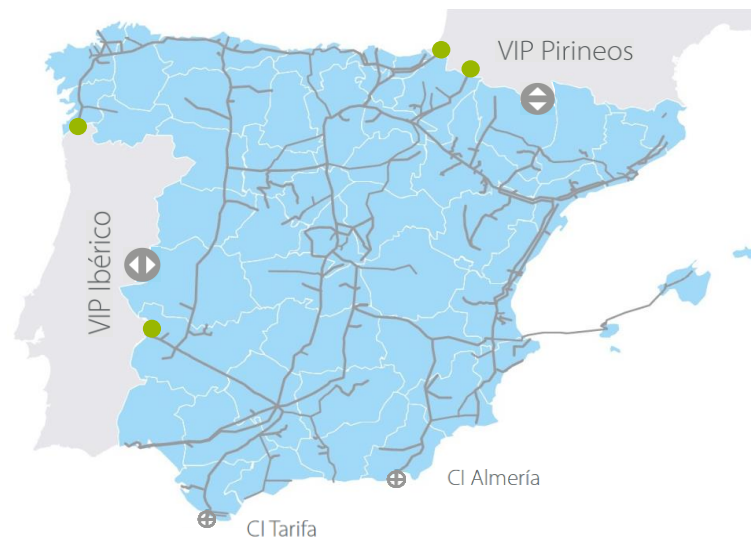
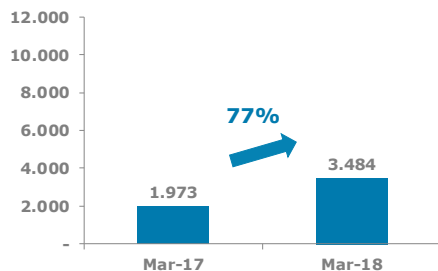
CONEXIONES INTERNACIONALES



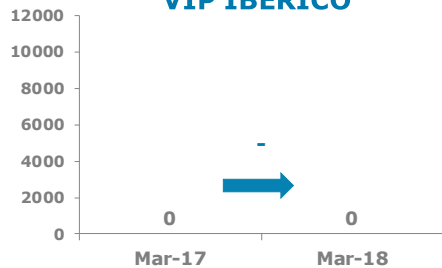
Entradas

Unidad: GWh

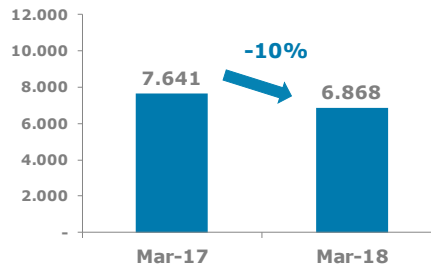
VIP PIRINEOS



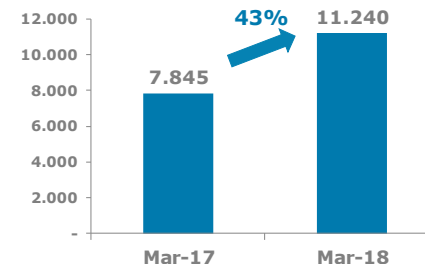
VIP IBÉRICO



ALMERÍA



TARIFA



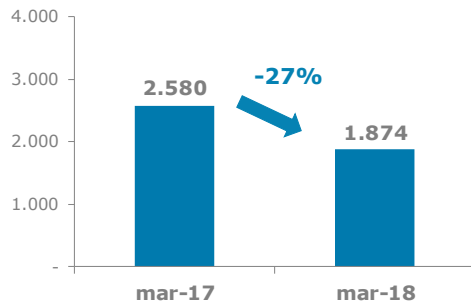
CONEXIONES INTERNACIONALES



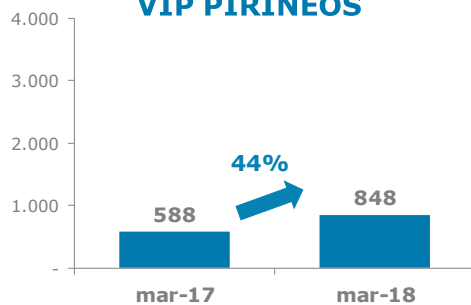
Salidas

Unidad: GWh

VIP IBÉRICO



VIP PIRINEOS



ENTRADAS GN

Saldos



Unidad: GWh	Seguimiento mensual			Seguimiento Total Anual Móvil		
	mar-17	mar-18	Δ s/mar-17	Año 2017	TAM abr- 17/mar-18	Δ s/TAM
Tarifa GME	7.845	11.240	43%	86.497	94.634	9,4%
Almería MEDGAZ	7.641	6.868	-10%	74.746	71.684	-4,1%
VIP PIRINEOS	1.385	2.636	90%	43.192	44.532	3,1%
VIP IBÉRICO	-2.580	-1.874	-27%	-29.839	-30.021	0,6%
Gas Nacional	47	9	-82%	419	307	-26,8%
TOTAL	14.339	18.878	32%	175.015	181.136	3,5%

(+) 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 EN PLANTA DE BARCELONA



Información Contratación (Valor Medio)		Mar-17	Mar-18
Regasificación	GWh/día	137	156
Cisternas	GWh/día	11	8
% medio contratado vs. Nominal		26%	29%
% utilización media contratación		93%	80%

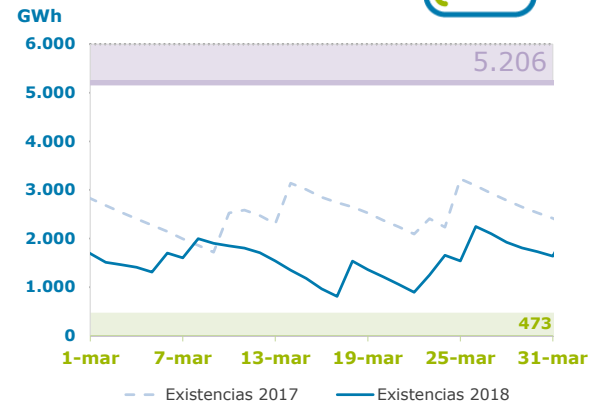
2017

4 Descargas
(3.723 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

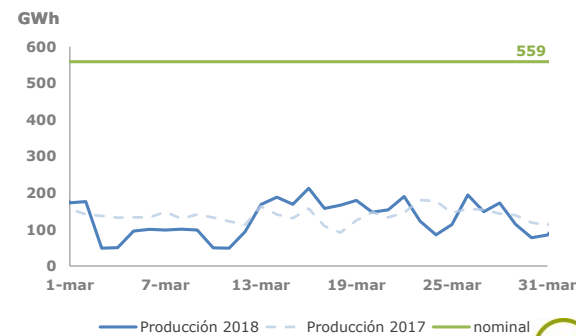


2018

6 Descargas
(3.750 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Mar-17	Mar-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	544	544
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	559	559
Producción mensual		GWh	4.280	3.980



ACTIVIDAD EN PLANTA DE HUELVA



Información Contratación (Valor Medio)		Mar-17	Mar-18
Regasificación	GWh/día	152	186
Cisternas	GWh/día	8	9
% medio contratado vs. Nominal		41%	50%
% utilización media contratación		85%	64%

2017

3 Descargas
(2.766 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

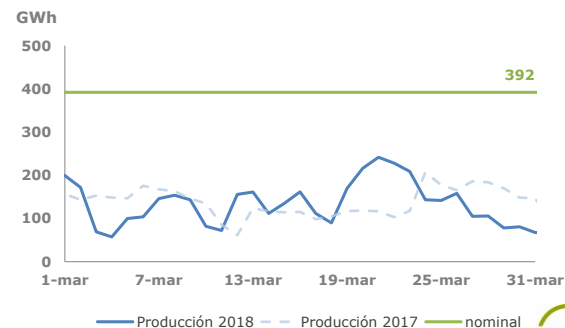
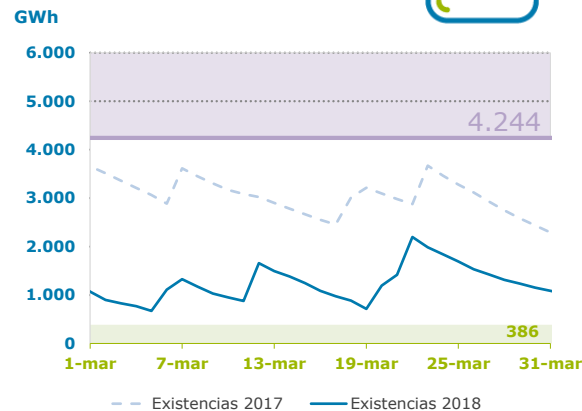


2018

4 Descargas
(3.956 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Mar-17	Mar-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	4.292	4.169



ACTIVIDAD EN PLANTA DE CARTAGENA



Información Contratación (Valor Medio)		Mar-17	Mar-18
Regasificación	GWh/día	10	12
Cisternas	GWh/día	7	7
% medio contratado vs. Nominal		4%	5%
% utilización media contratación		80%	98%

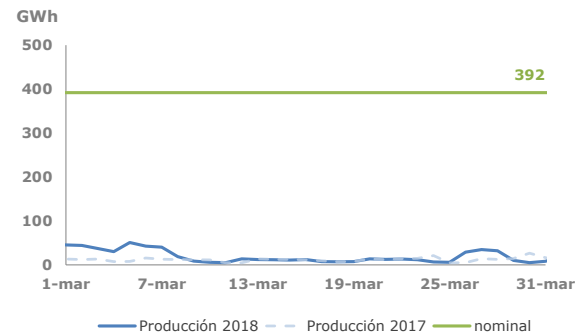
2017

0 Descargas
(0 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2018

1 Descarga
(714 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Mar-17	Mar-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	374	603

ACTIVIDAD EN PLANTA DE BILBAO



Información Contratación (Valor Medio)		Mar-17	Mar-18
Regasificación	GWh/día	97	96
Cisternas	GWh/día	2	3
% medio contratado vs. Nominal		43%	43%
% utilización media contratación		76%	77%

2017

1 Descarga
(910 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

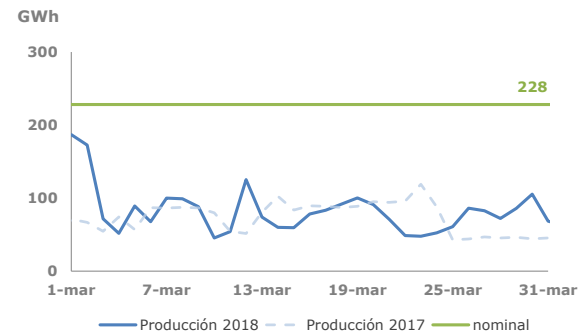
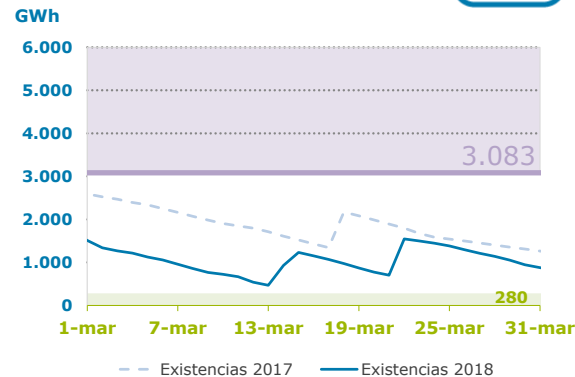


2018

2 Descargas
(1.739 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



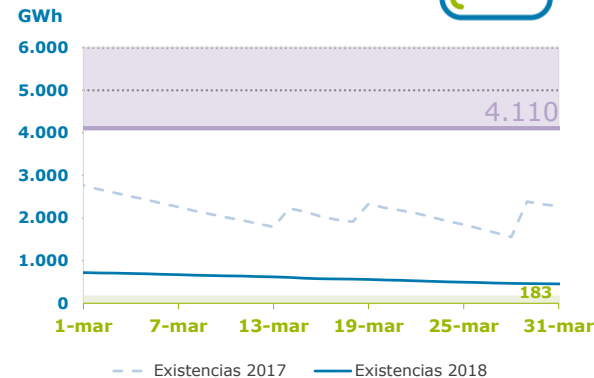
Producción Física		Mar-17	Mar-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	223	223
	Cisternas	GWh/día	5	5
	Total	GWh/día	228	228
Producción mensual		GWh	2.284	2.570



ACTIVIDAD EN PLANTA DE SAGUNTO



Información Contratación (Valor Medio)		Mar-17	Mar-18
Regasificación	GWh/día	100	1
Cisternas	GWh/día	6	6
% medio contratado vs. Nominal		37%	2%
% utilización media contratación		76%	101%



2017

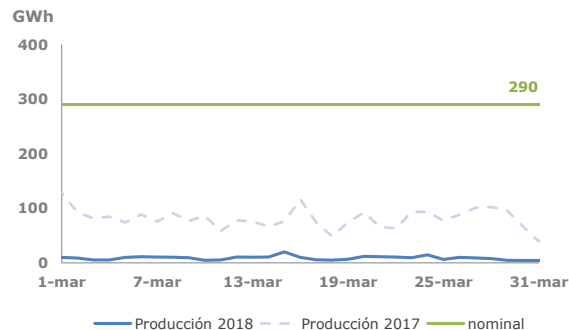
3 Descargas
(1.922 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2018

0 Descargas
(0 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

Producción Física		Mar-17	Mar-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	279	279
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	290	290
Producción mensual		GWh	2.532	273



ACTIVIDAD EN PLANTA DE MUGARDOS



Información Contratación (Valor Medio)		Mar-17	Mar-18
Regasificación	GWh/día	35	25
Cisternas	GWh/día	6	4
% medio contratado vs. Nominal		32%	23%
% utilización media contratación		78%	97%

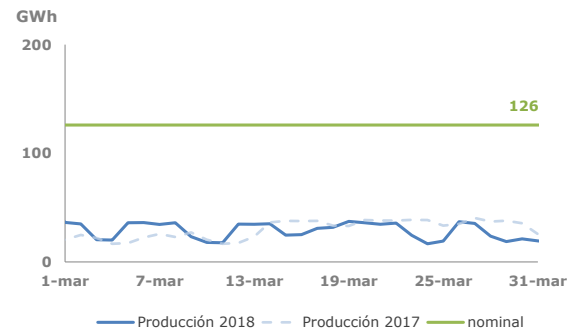
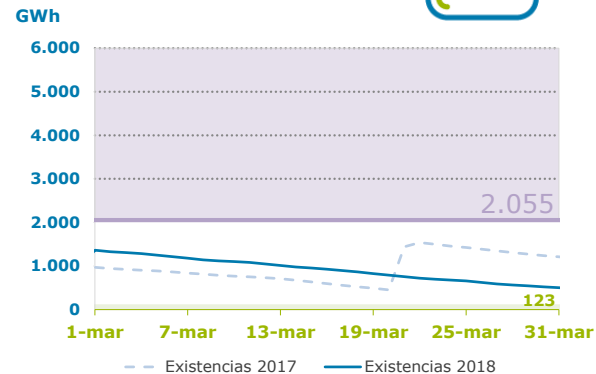
2017

1 Descarga
(1.151 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2018

0 Descargas*
(447 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Mar-17	Mar-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	115	115
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	126	126
Producción mensual		GWh	936	891

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

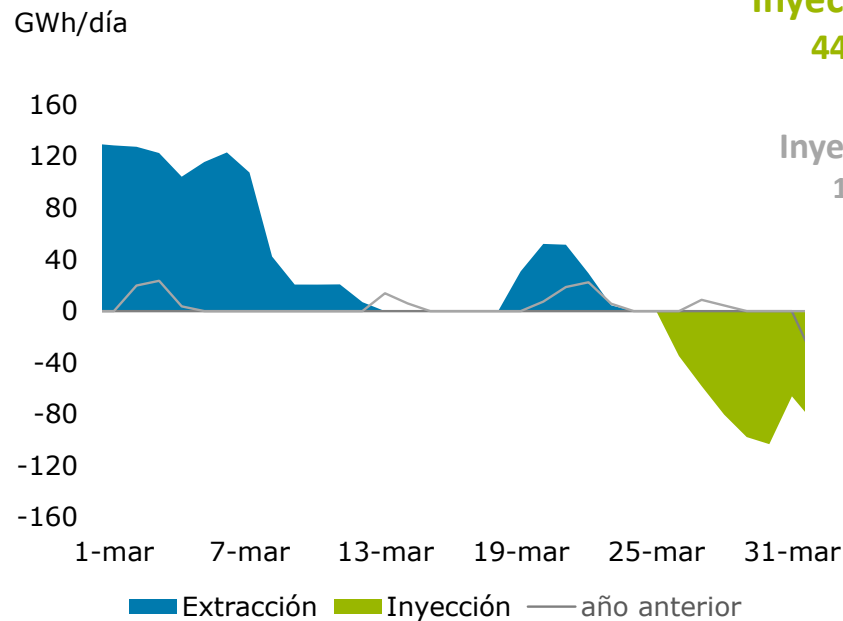
6. Notas de Operación

Almacenamientos Subterráneos



Campaña de extracción

Capacidad contratada
22.394 GWh



Inyección 2018
449 GWh

Inyección 2018
175 GWh

Extracción 2018
1.122 GWh

Extracción 2017
137 GWh

17.908
TWh

Existencias físicas útiles a
31 de marzo

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

NOTAS DE OPERACIÓN

Durante el mes de **marzo** se publicaron **4 Notas de Operación**

- Nota de Operación 04: **Mecanismo alternativo excepcional para constitución existencias carácter estratégico campaña 2018-2019** (15/03/2018)
- Nota de Operación 05: **Situación de Operación Excepcional - Nivel Cero - Ola De Frio** (15/03/2018)
- Nota de Operación 06: **Movilización Parte de la Reserva Invernal** (16/03/2018)
- Nota de Operación 07: **Finalización Obligación Reserva Invernal 2017-2018** (23/03/2018)



