



# Boletín estadístico

Gestión del Sistema Gasista

Febrero 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

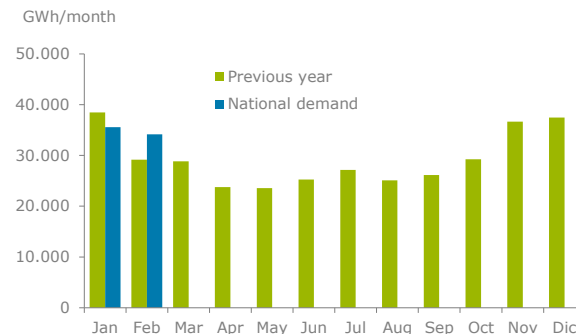
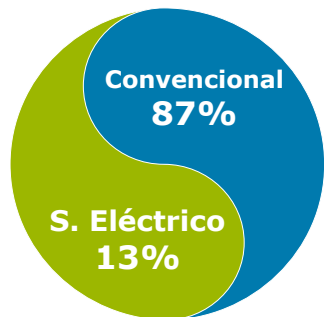
## **5. Almacenamientos Subterráneos**

## **6. Notas de Operación**

# SEGUIMIENTO SALIDAS DE GAS

	Mes	% Δ Mes	Año	% Δ Año	TAM	% Δ 2017
	1 al 28 de febrero		Año 2018		1 marzo 2017 al 28 febrero 2018	
<i>Unidad : GWh</i>						
<i>Demanda Mercado nacional</i>	34.145	17,0%	69.741	3,1%	352.968	0,6%
- Convencional nacional	29.589	15,5%	59.993	4,2%	277.585	0,9%
- Sector eléctrico	4.556	27,9%	9.749	-3,4%	75.383	-0,5%
<i>Demanda Mercado internacional</i>						
-Salidas Conexiones internacionales	2.361	53,4%	2.361	-26,2%	31.447	2,3%
-Carga buques	1.091		2.170		3.222	>100%
<b>SALIDAS</b>	<b>37.598</b>	<b>22,4%</b>	<b>74.273</b>	<b>4,8%</b>	<b>387.638</b>	<b>1,3%</b>

Mercado nacional Febrero - 2018

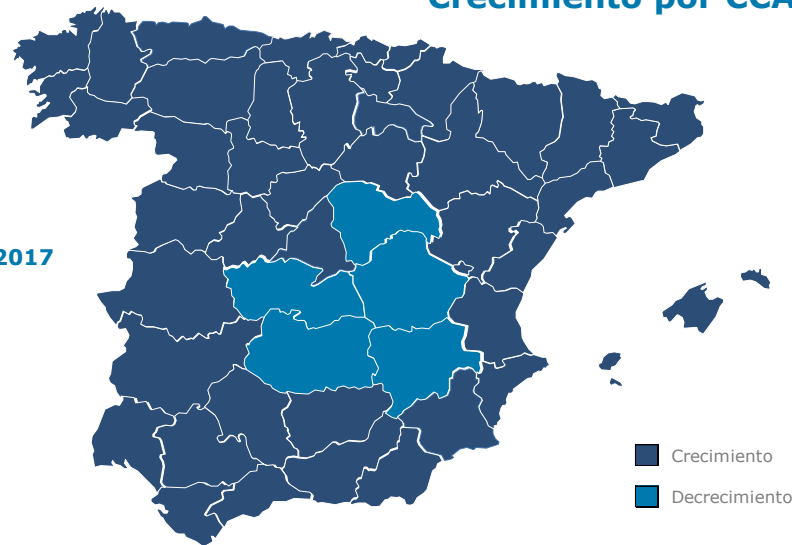


# DEMANDA CONVENCIONAL

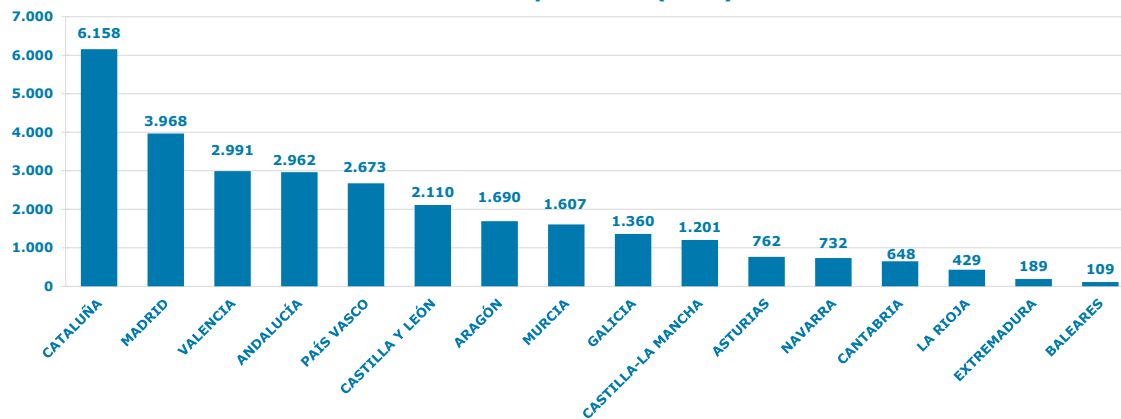
Crecimiento por CCAA

## Comparativa 2017 - 2018

Unidad: GWh



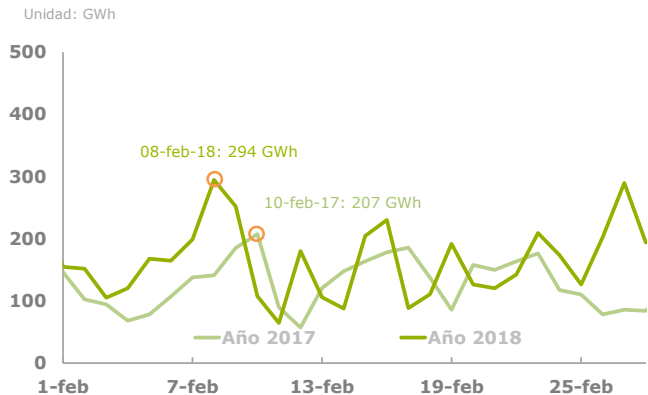
## Consumo por CCAA (GWh)



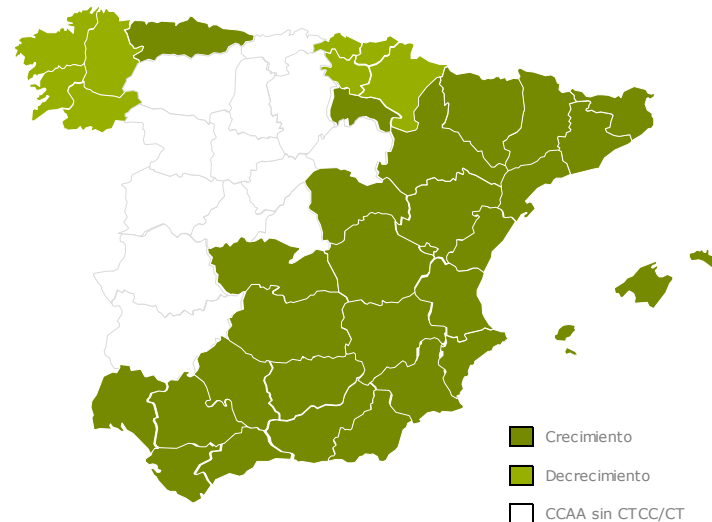
# DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO

Crecimiento por CCAA

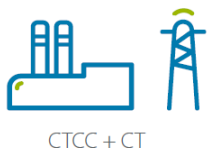
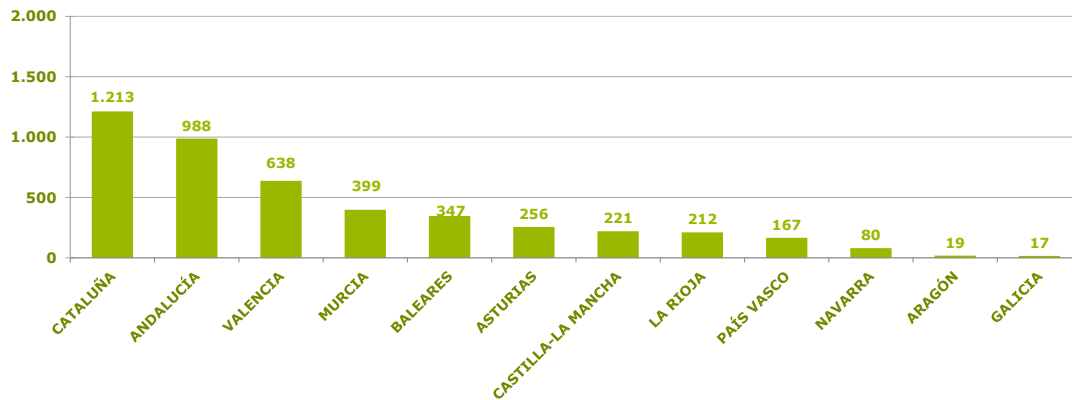
## Comparativa 2017 - 2018



Crecimiento +27,9% vs. 2017

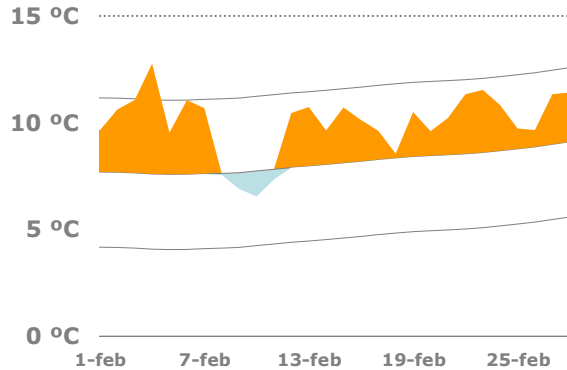


## Sector Eléctrico GWh

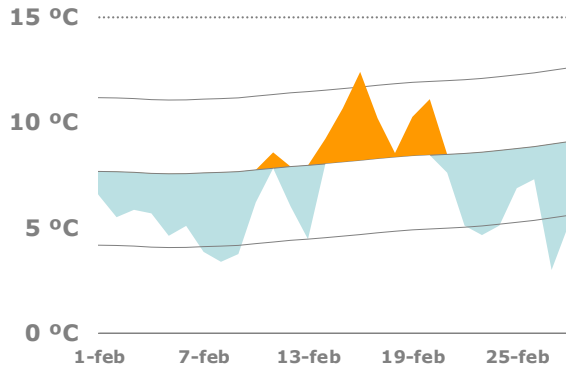


# DEMANDA - TEMPERATURAS

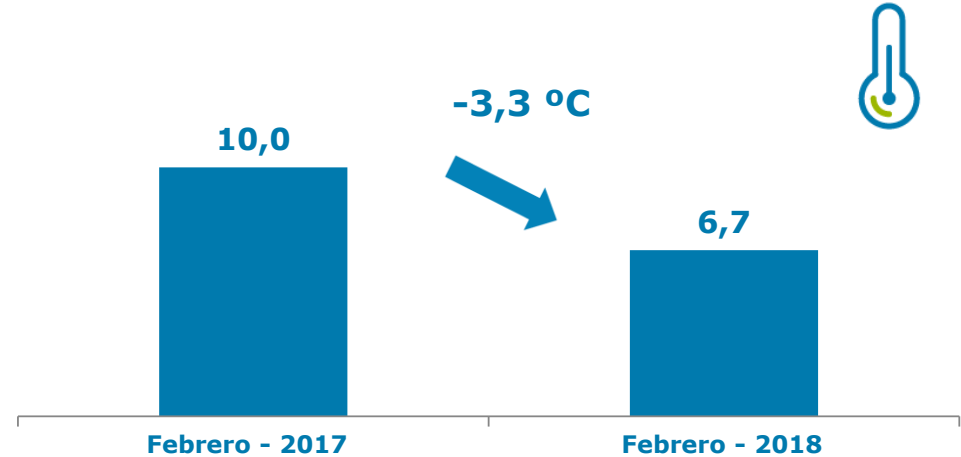
## Temperaturas 2017



## Temperaturas 2018



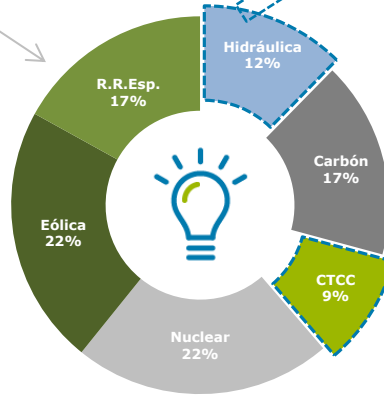
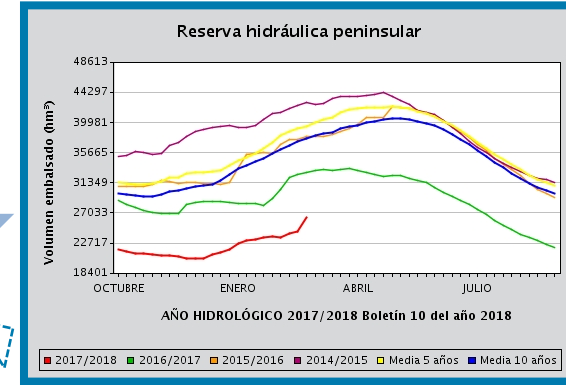
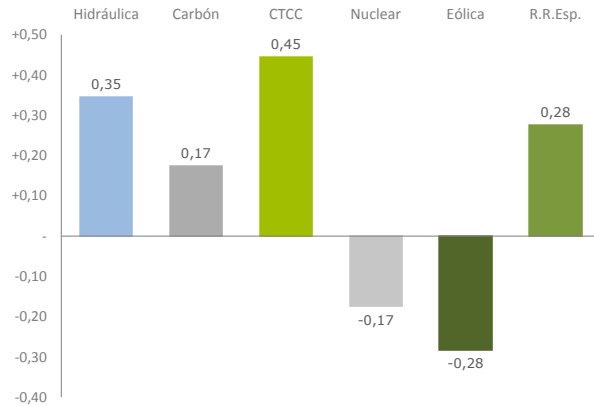
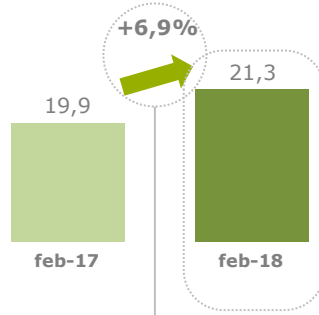
- Durante el mes de febrero-18 las **temperaturas han sido significativamente inferiores** a las registradas durante el mismo mes de 2017, declarándose una **ola de frío** desde el día 5-feb y un **aviso por bajas temperaturas** entre los días 22 y 26 de dicho mes
- La temperatura media se ha situado **3,3°C por debajo** de la media alcanzada en febrero-17



# GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA

## DEMANDA TRANSPORTE FEBRERO-18 VS. FEBRERO-17

Unidad: TWh (e)



RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA



# GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA



## Registro mensual

## Registro Total Anual Móvil

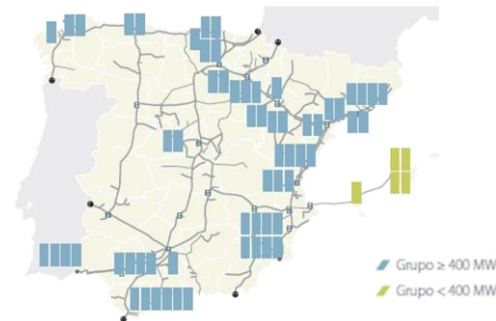
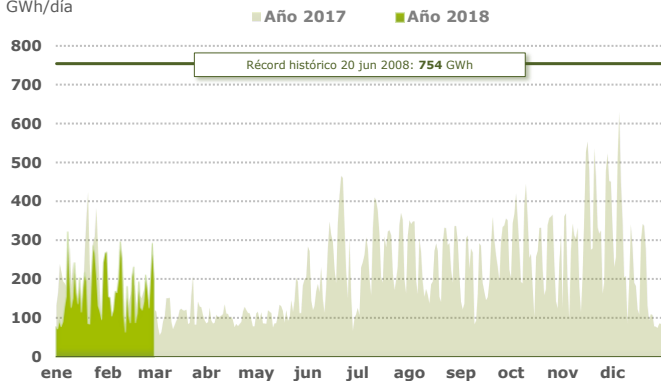
Unidad: GWh

	feb-17	feb-18	Δ s/feb-17	Año 2017	TAM mar-2017/feb-2018	Δ s/Año 2017
<b>Sector Eléctrico</b>	<b>3.560</b>	<b>4.556</b>	<b>+28%</b>	<b>75.733</b>	<b>75.383</b>	<b>-0,5%</b>
- Centrales Térmicas	17	21	+21%	232	257	+11%
- Ciclos Combinados	3.542	4.535	+28%	75.501	75.126	-0,5%
<b>Máximos diarios</b>	<b>207</b>	<b>294</b>	<b>+42%</b>	<b>630</b>	<b>630</b>	-
	10-feb-17	8-feb-18		5-dic-17	5-dic-17	
<b>Mínimos diarios</b>	<b>57</b>	<b>64</b>	<b>+12%</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	-
	12-feb-17	11-feb-18		4-mar-17	4-mar-17	
<b>% mix generación eléc.</b>	<b>8%</b>	<b>9%</b>	<b>+1,9 pts</b>	<b>14%</b>	<b>14%</b>	<b>+0,0 pts</b>
<b>% en el Hueco Térmico *</b>	<b>31%</b>	<b>36%</b>	<b>+4,6 pts</b>	<b>44%</b>	<b>45%</b>	<b>+1,0 pts</b>

CTCC's

\* Hueco Térmico=CTCC's+Carbón

GWh/día





# 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
		feb-17	feb-18	Año 2017	TAM mar-17/feb-18	
Argelia	GN	15.708	16.769	161.243	163.696	50%
	GNL	4.412	2.812	26.767	28.304	
Nigeria	GNL	3.980	2.542	48.592	49.157	13%
Qatar	GNL	3.585	2.704	38.977	38.083	10%
T&T	GNL	910	-	6.117	5.250	1%
Peru	GNL	3.828	1.786	39.441	35.416	9%
Francia	GN	2.983	3.994	44.084	44.334	12%
Angola	GNL	1.046	-	3.111	2.065	0,5%
Estados Unidos	GNL	1.366	-	8.543	5.244	1%
Noruega	GNL	1.820	975	10.070	8.694	2%
Egipto	GNL	-	-	1.127	1.127	0,3%
Nacional	GN	50	7	419	345	0,1%
Portugal	GN	15	10	15	10	0,00%
Países Bajos	GNL	-	-	1.198	820	0,2%
Rusia	GNL	-	-	-	1.030	0,27%
<b>TOTAL</b>		<b>39.702</b>	<b>31.598</b>	<b>389.703</b>	<b>383.575</b>	<b>100%</b>

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**

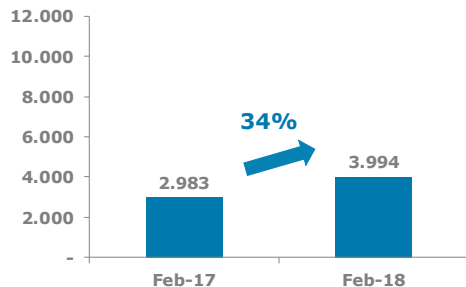
# CONEXIONES INTERNACIONALES



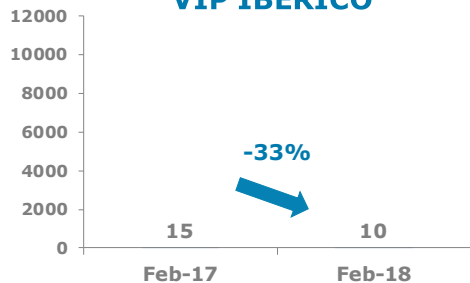
## Entradas

Unidad: GWh

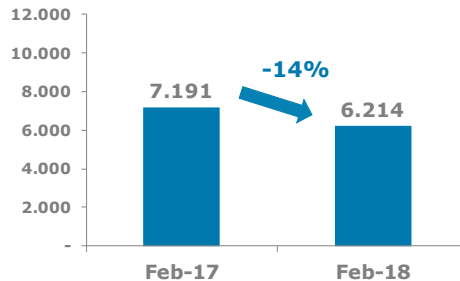
### VIP PIRINEOS



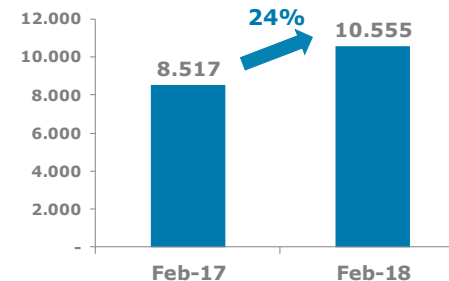
### VIP IBÉRICO



### ALMERÍA



### TARIFA



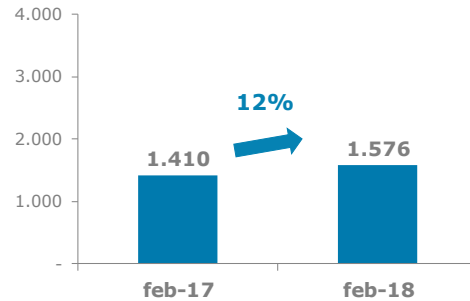
# CONEXIONES INTERNACIONALES



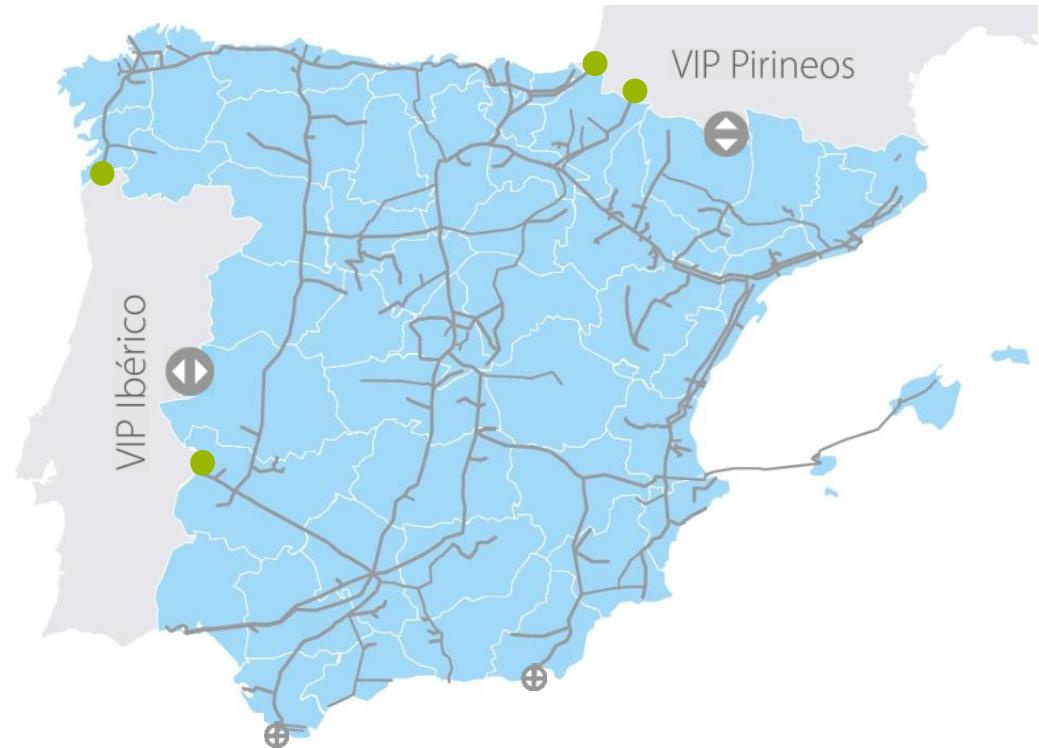
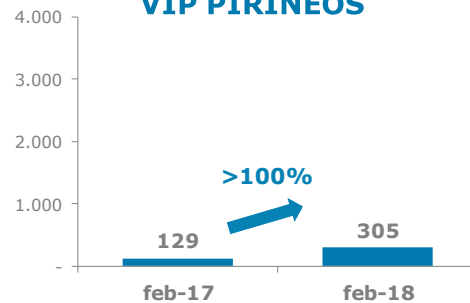
## Salidas

Unidad: GWh

### VIP IBÉRICO



### VIP PIRINEOS



# ENTRADAS GN

## Saldos



Unidad: GWh	Seguimiento mensual			Seguimiento Total Anual Móvil		
	feb-17	feb-18	$\Delta$ s/feb-17	Año 2017	TAM mar- 17/feb-18	$\Delta$ s/TAM
Tarifa GME	8.517	10.555	24%	86.497	91.239	5,5%
Almería MEDGAZ	7.191	6.214	-14%	74.746	72.457	-3,1%
VIP PIRINEOS	2.854	3.690	29%	43.192	43.281	0,2%
VIP IBÉRICO	-1.395	-1.566	12%	-29.839	-30.727	3,0%
Gas Nacional	50	7	-86%	419	345	-17,6%
<b>TOTAL</b>	<b>17.217</b>	<b>18.900</b>	<b>10%</b>	<b>175.015</b>	<b>176.596</b>	<b>0,9%</b>

(+) 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)		Feb-17	Feb-18
Regasificación	GWh/día	157	163
Cisternas	GWh/día	11	8
% medio contratado vs. Nominal		30%	31%
% utilización media contratación		78%	91%

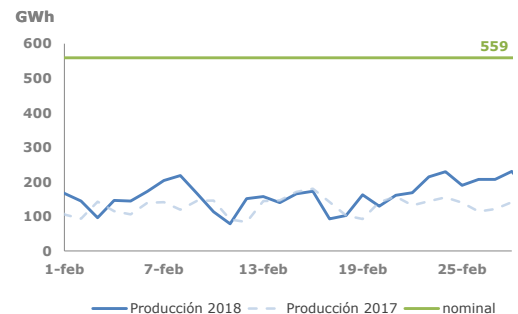
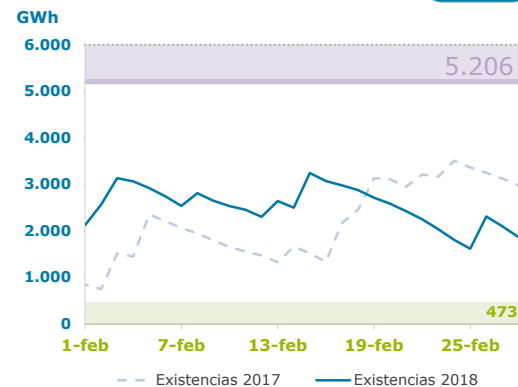
2017

8 Descargas  
(5.650 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



2018

6 Descargas  
(4.107 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



Producción Física		Feb-17	Feb-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	544	544
	Cisternas	GWh/día	15	15
	<b>Total</b>	<b>GWh/día</b>	<b>559</b>	<b>559</b>
Producción mensual		GWh	3.650	4.537



# ACTIVIDAD EN PLANTA DE HUELVA



Información Contratación (Valor Medio)		Feb-17	Feb-18
Regasificación	GWh/día	149	183
Cisternas	GWh/día	8	8
% medio contratado vs. Nominal		40%	49%
% utilización media contratación		63%	77%

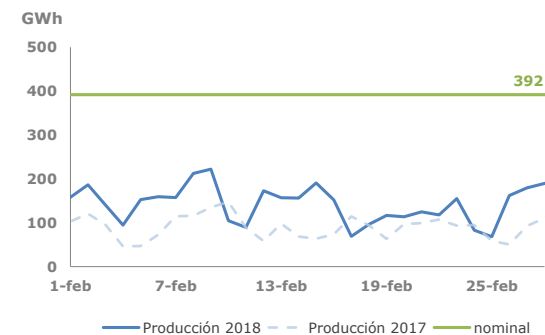
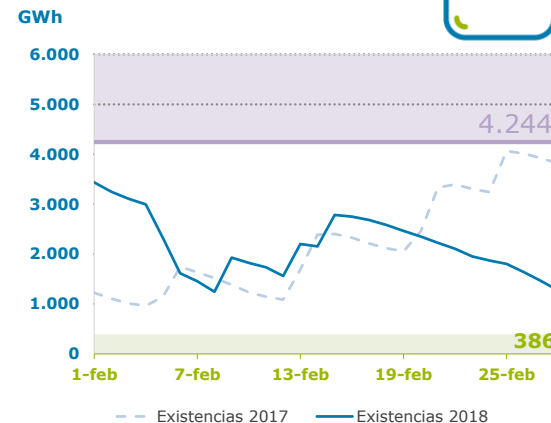
2017

6 Descargas  
(5.007 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



2018

3 Descargas  
(2.750 GWh)  
1 Carga  
(1.076 GWh)



Producción Física		Feb-17	Feb-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	<b>Total</b>	<b>GWh/día</b>	<b>392</b>	<b>392</b>
Producción mensual		GWh	2.523	3.983

# ACTIVIDAD EN PLANTA DE CARTAGENA



Información Contratación (Valor Medio)		Feb-17	Feb-18
Regasificación	GWh/día	40	13
Cisternas	GWh/día	7	7
% medio contratado vs. Nominal		12%	5%
% utilización media contratación		71%	104%

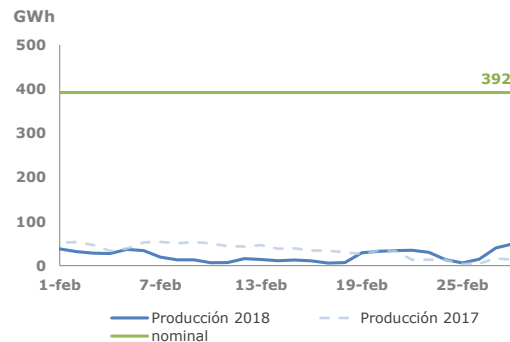
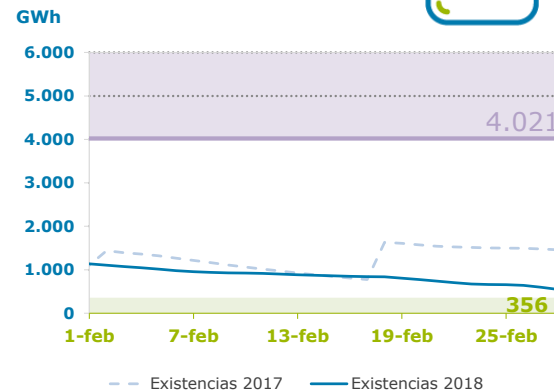
2017

2 Descargas  
(1.384 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



2018

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



Producción Física		Feb-17	Feb-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	<b>Total</b>	<b>GWh/día</b>	<b>392</b>	<b>392</b>
<b>Producción mensual</b>		<b>GWh</b>	964	620

# ACTIVIDAD EN PLANTA DE BILBAO



Información Contratación (Valor Medio)		Feb-17	Feb-18
Regasificación	GWh/día	82	102
Cisternas	GWh/día	2	3
% medio contratado vs. Nominal		37%	46%
% utilización media contratación		52%	87%

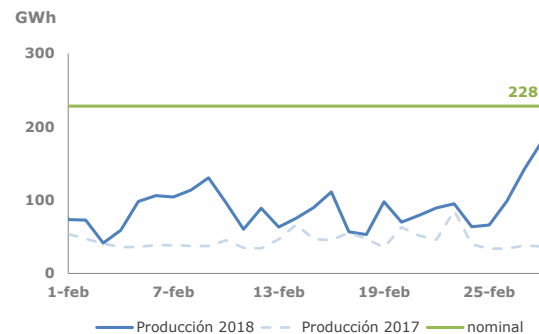
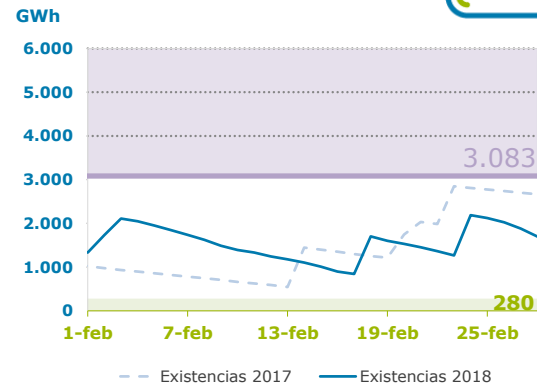
2017

3 Descargas  
(2.793 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



2018

3 Descargas  
(2.761 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



Producción Física		Feb-17	Feb-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	223	223
	Cisternas	GWh/día	5	5
	<b>Total</b>	<b>GWh/día</b>	<b>228</b>	<b>228</b>
Producción mensual		GWh	1.255	2.475

# ACTIVIDAD EN PLANTA DE SAGUNTO



Información Contratación (Valor Medio)		Feb-17	Feb-18
Regasificación	GWh/día	140	4
Cisternas	GWh/día	6	6
% medio contratado vs. Nominal		51%	4%
% utilización media contratación		78%	99%

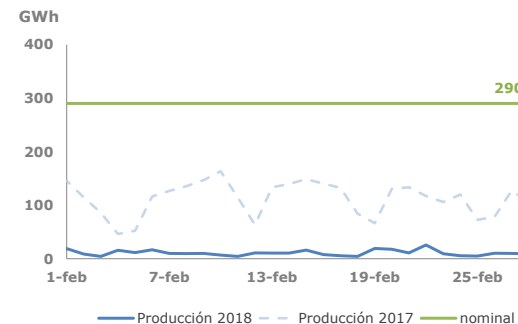
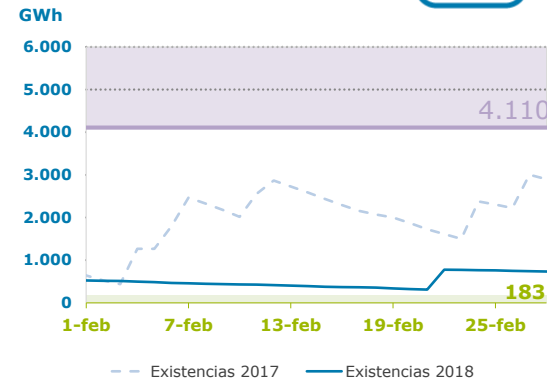
2017

6 Descargas  
(5.227 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



2018

1 Descarga  
(496 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



Producción Física		Feb-17	Feb-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	279	279
	Cisternas	GWh/día	10	10
	<b>Total</b>	<b>GWh/día</b>	<b>290</b>	<b>290</b>
<b>Producción mensual</b>		<b>GWh</b>	<b>3.153</b>	<b>306</b>

# ACTIVIDAD EN PLANTA DE MUGARDOS



Información Contratación (Valor Medio)		Feb-17	Feb-18
Regasificación	GWh/día	35	30
Cisternas	GWh/día	6	4
% medio contratado vs. Nominal		32%	27%
% utilización media contratación		36%	93%

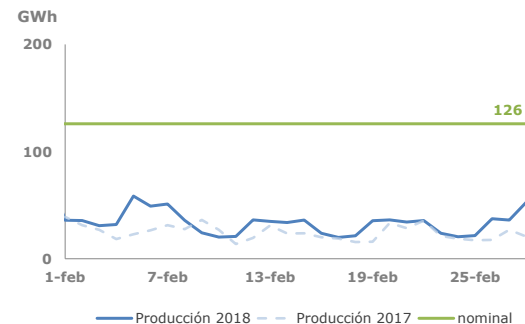
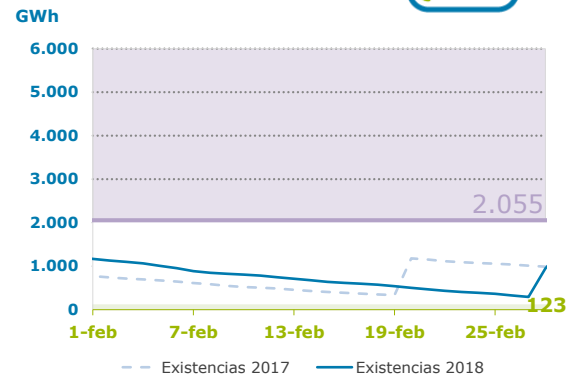
2017

1 Descarga  
(886 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



2018

1 Descarga  
(704 GWh)  
1 Carga  
(15 GWh)



Producción Física		Feb-17	Feb-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	115	115
	Cisternas	GWh/día	10	10
	<b>Total</b>	<b>GWh/día</b>	126	126
<b>Producción mensual</b>		<b>GWh</b>	702	935

# 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**

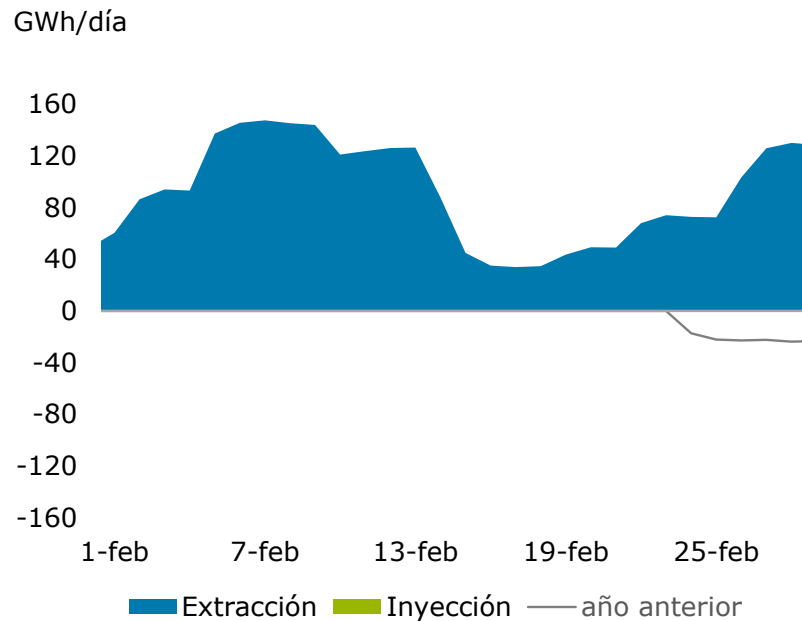
## **6. Notas de Operación**

# Almacенamientos Subterráneos



## Campaña de extracción

Capacidad contratada  
22.452 GWh



Extracción 2018  
2.595 GWh

Extracción 2017  
0 GWh

18.582  
TWh

Existencias físicas útiles a  
28 de febrero

# 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 **febrero** se publicaron **3 Notas de Operación**

- Nota de Operación 01: **Situación de Operación Excepcional - Nivel Cero - Ola De Frio** (02/02/2018)
- Nota de Operación 02: **Aviso de Bajas Temperaturas** (22/02/2018)
- Nota de Operación 03: **Reducción de Obligación de Reserva Invernal** (27/02/2018)



