



Boletín estadístico

Gestión del Sistema Gasista

Junio 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

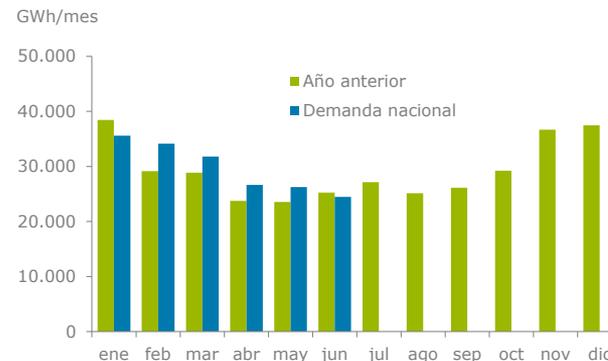
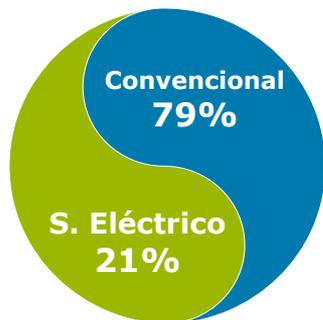
6. Notas de Operación

SEGUIMIENTO SALIDAS DE GAS

Unidad : GWh

	Mes	% Δ Mes	Año	% Δ Año	TAM	% Δ 2017
	1 al 30 de junio		Año 2018		1-jul-2017 a 30-jun-2018	
<i>Demanda Mercado nacional</i>	24.475	-3,1%	178.775	5,7%	360.564	2,8%
- Convencional nacional	19.430	6,0%	152.750	7,7%	286.027	4,0%
- Sector eléctrico	5.044	-27,2%	26.025	-4,4%	74.537	-1,6%
<i>Demanda Mercado internacional</i>						
- Salidas Conexiones internacionales	4.912	36,7%	17.301	4,3%	31.459	2,3%
- Carga buques			2.208	>100%	3.258	>100%
SALIDAS	29.387	1,9%	198.284	6,8%	395.282	3,3%

Mercado nacional
Junio - 2018



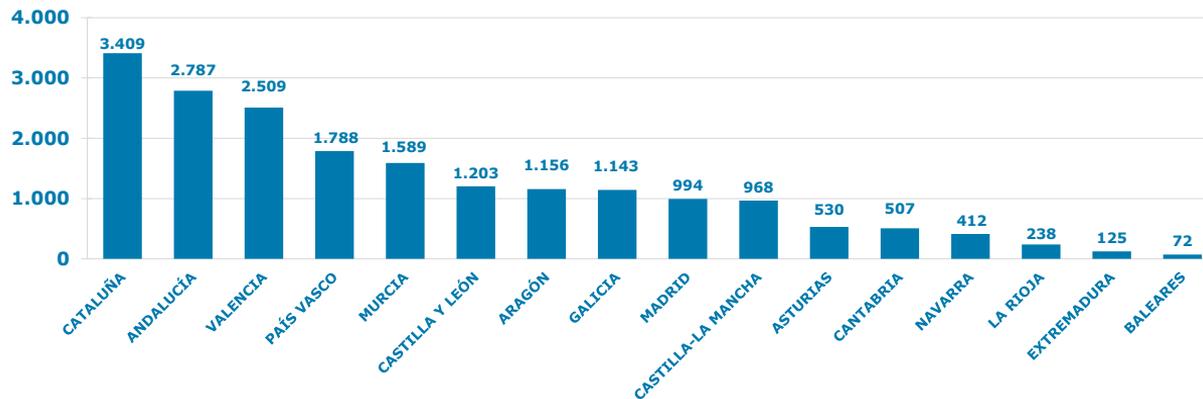
DEMANDA CONVENCIONAL

Crecimiento por CCAA

Comparativa 2017 - 2018



Consumo por CCAA (GWh)

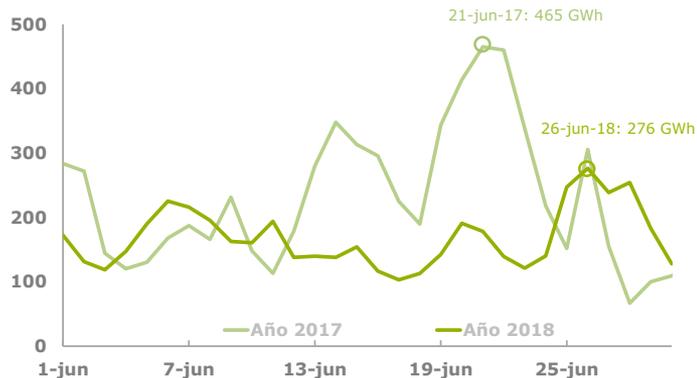


DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO

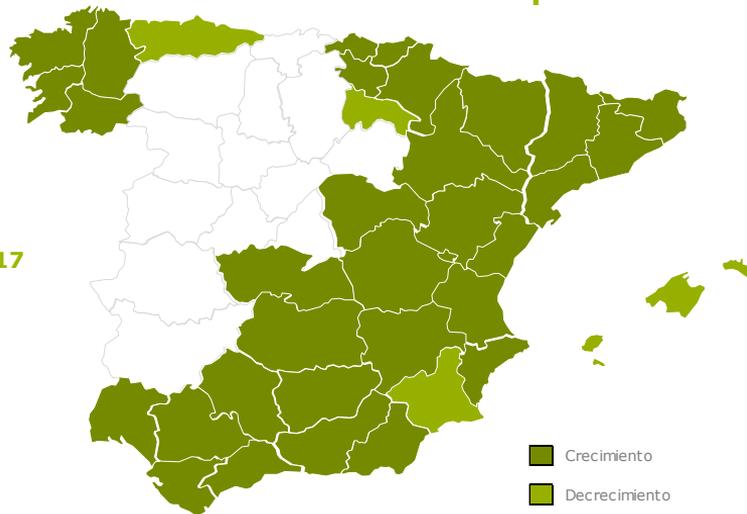
Crecimiento por CCAA

Comparativa 2017 - 2018

Unidad: GWh

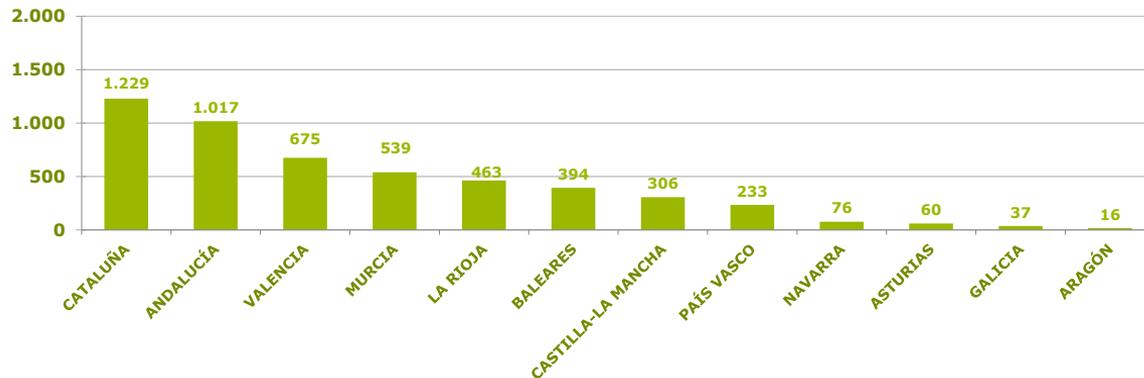


Decrecimiento -27,2% vs. 2017



- Crecimiento
- Decrecimiento
- CCAA sin CTCC/CT

Sector Eléctrico GWh

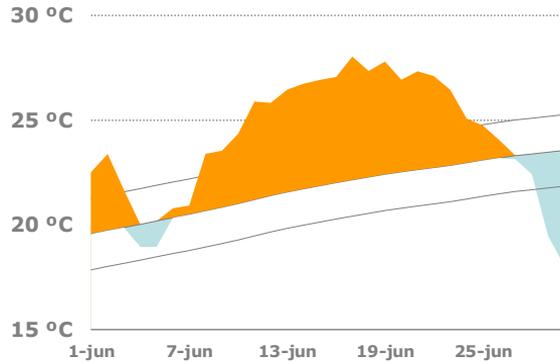


CTCC + CT

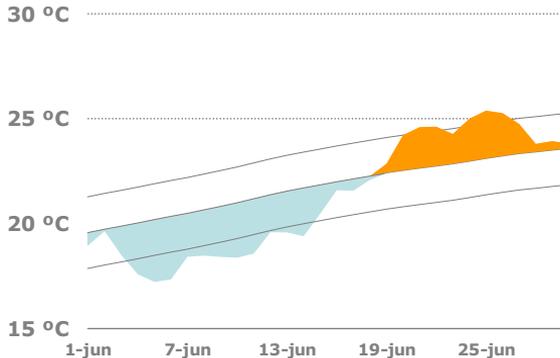


DEMANDA - TEMPERATURAS

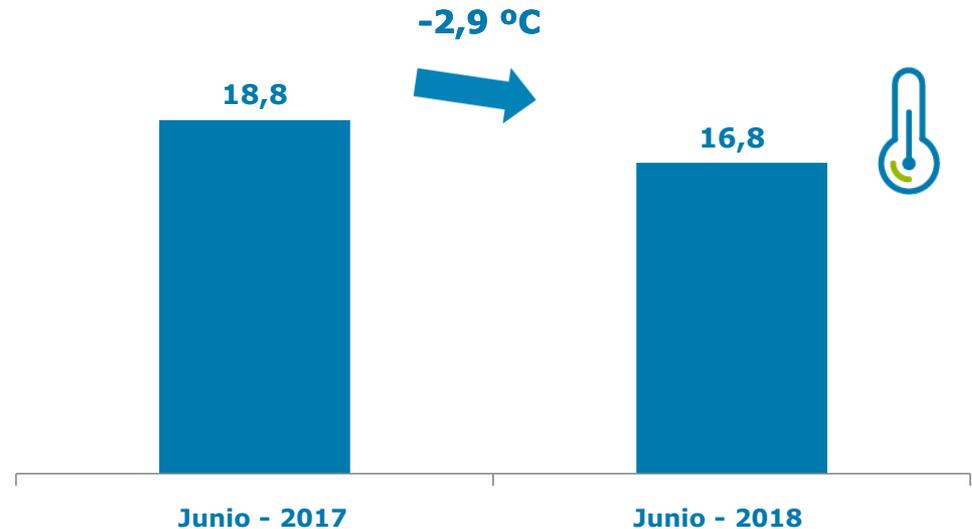
Temperaturas 2017



Temperaturas 2018

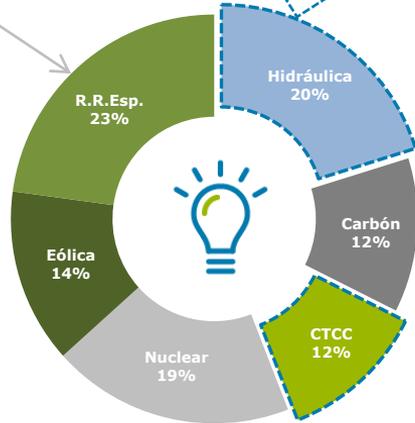
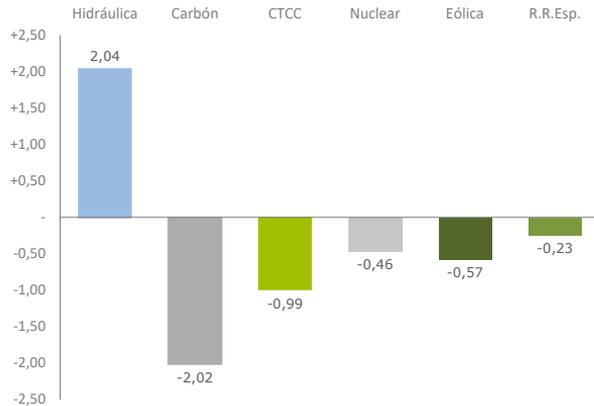


- Durante el mes de junio-18 las **temperaturas han sido considerablemente inferiores** a las registradas durante el mismo mes de 2017
- La temperatura media se ha situado **2,9°C por debajo** de la media alcanzada en junio-17

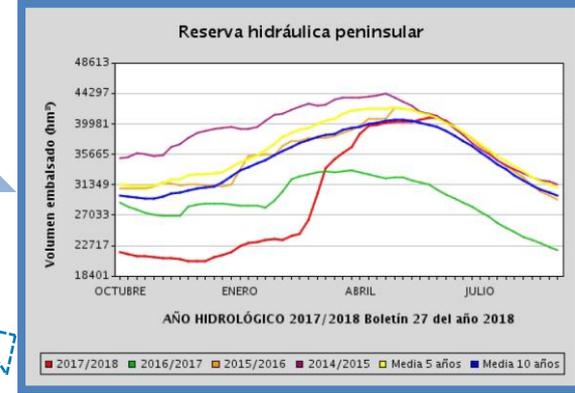


GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA

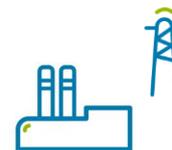
DEMANDA TRANSPORTE JUNIO-18 VS. JUNIO-17



RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA



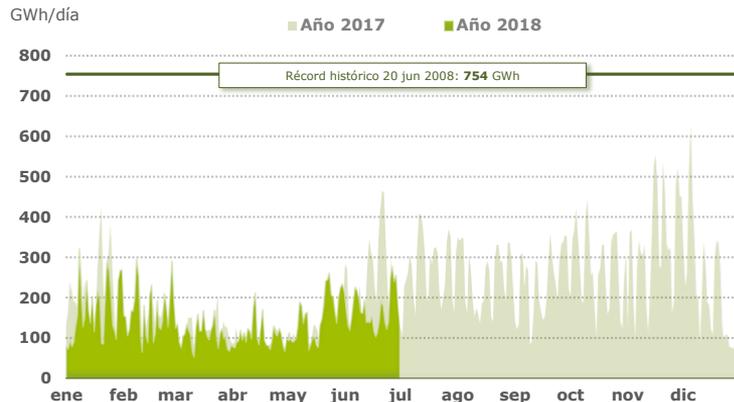
GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA



CTCC's

Unidad: GWh	Registro mensual			Registro Total Anual Móvil		
	jun.-17	jun.-18	Δ s/jun-17	Año 2017	TAM jul-2017/jun-2018	Δ s/Año 2017
Sector Eléctrico	6.926	5.044	-27,2%	75.735	74.537	-1,6%
- Centrales Térmicas	22	21	-6%	228	235	+3,3%
- Ciclos Combinados	6.903	5.023	-27%	75.508	74.302	-1,6%
Máximos diarios	465	276	-41%	630	630	-
	21-jun.-17	26-jun.-18		5-dic.-17	5-dic.-17	
Mínimos diarios	67	103	+54%	56	52	-6,2%
	28-jun.-17	17-jun.-18		4-mar.-17	11-mar.-18	
% mix generación eléc.	15%	12%	-3,5 ptos	14%	13%	-0,3 ptos
% en el Huevo Térmico *	43%	49%	+6,4 ptos	44%	47%	+3,1 ptos

* Huevo 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
		jun-17	jun-18	Año 2017	TAM jul-17/jun-18	
Argelia	GN	10.188	15.997	161.243	180.007	52%
	GNL	1.988	1.983	26.767	24.294	
Nigeria	GNL	7.551	3.737	48.592	41.362	11%
Qatar	GNL	923	1.816	38.977	44.455	11%
T&T	GNL	-	3.394	6.117	15.862	4%
Peru	GNL	3.581	876	35.864	23.338	6%
Francia	GN	4.121	2.074	44.084	40.988	11%
	GNL	-	-	-	487	
Angola	GNL	1.014	-	3.111	2.084	0,5%
Estados Unidos	GNL	-	-	7.451	4.152	1%
Noruega	GNL	-	960	10.070	10.547	3%
Egipto	GNL	-	-	1.127	1.127	0,3%
Nacional	GN	33	127	419	478	0,1%
Portugal	GN	-	-	15	27	0,01%
Países Bajos	GNL	-	-	1.198	820	0,2%
Rusia	GNL	-	1.112	-	3.244	0,8%
TOTAL		29.399	32.077	385.034	393.272	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**

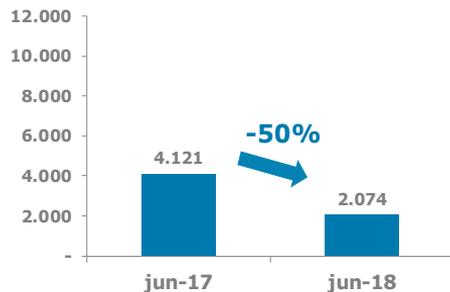
CONEXIONES INTERNACIONALES



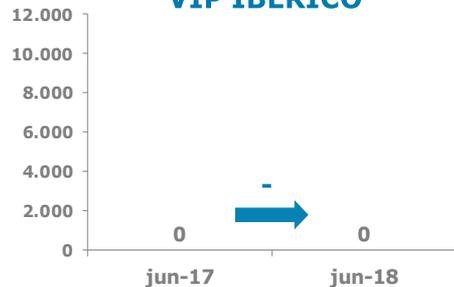
Entradas

Unidad: GWh

VIP PIRINEOS



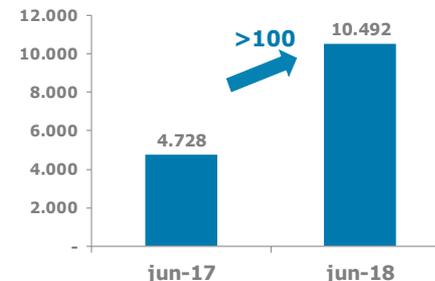
VIP IBÉRICO



ALMERÍA



TARIFA



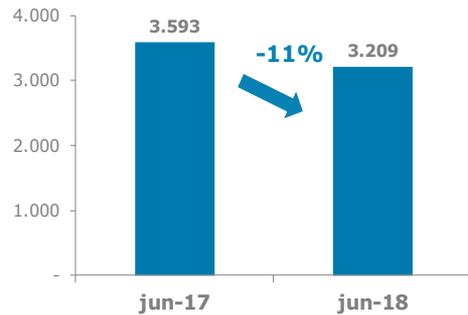
CONEXIONES INTERNACIONALES



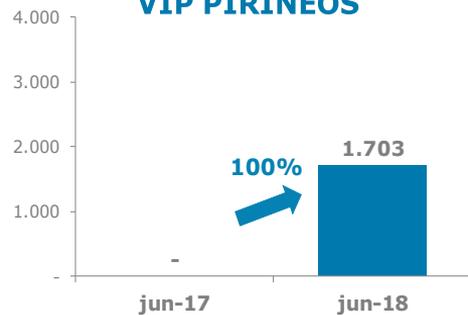
Salidas

Unidad: GWh

VIP IBÉRICO



VIP PIRINEOS



ENTRADAS GN

Saldos



Unidad: GWh	Seguimiento mensual			Seguimiento Total Anual Móvil		
	jun-17	jun-18	Δ s/jun-17	Año 2017	TAM jul- 17/jun-18	Δ s/TAM
Tarifa GME	4.728	10.492	>100%	86.497	109.030	26,1%
Almería MEDGAZ	5.460	5.505	1%	74.746	70.977	-5,0%
VIP PIRINEOS	4.121	371	-91%	43.192	36.682	-15,1%
VIP IBÉRICO	-3.593	-3.209	-11%	-29.839	-27.127	-9,1%
Gas Nacional	33	127	288%	419	478	14,0%
TOTAL	10.749	13.286	24%	175.015	190.041	8,6%

(+) 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)		Jun-17	Jun-18
Regasificación	GWh/día	214	178
Cisternas	GWh/día	10	9
% medio contratado vs. Nominal		40%	34%
% utilización media contratación		80%	86%

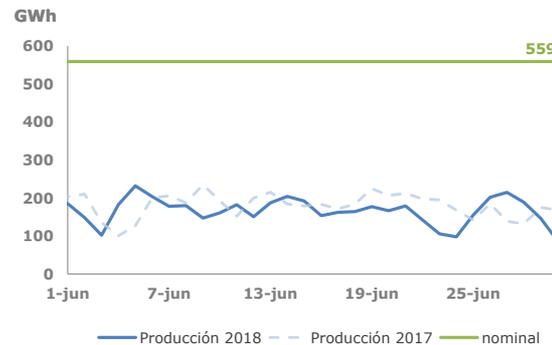
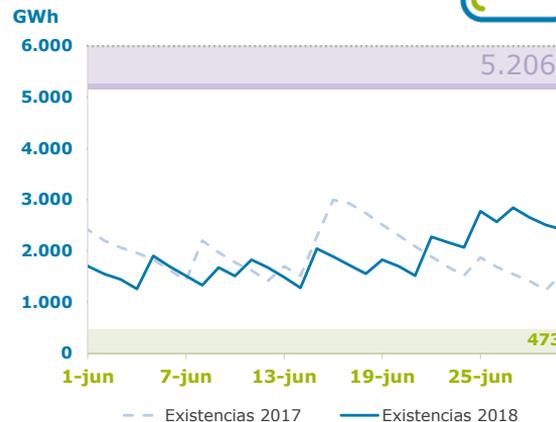
2017

6 Descargas
(4.377 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2018

8 Descargas
(5.501 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Jun-17	Jun-18
Nominal	Vaporización GWh/día	544	544
	Cisternas GWh/día	15	15
	Total GWh/día	559	559
Producción mensual GWh		5.411	4.984

ACTIVIDAD EN PLANTA DE HUELVA



Información Contratación (Valor Medio)		Jun-17	Jun-18
Regasificación	GWh/día	143	167
Cisternas	GWh/día	8	8
% medio contratado vs. Nominal		39%	45%
% utilización media contratación		81%	68%

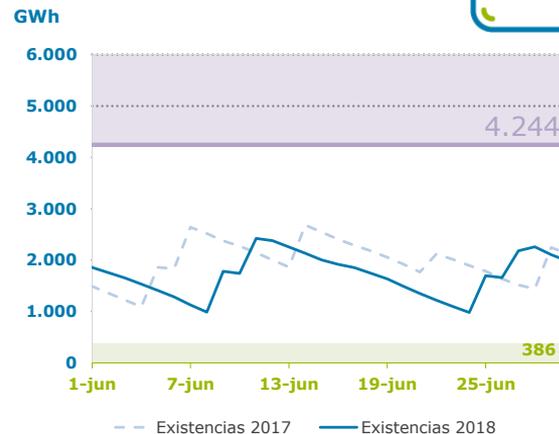
2017

5 Descargas
(4.224 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2018

4 Descargas
(3.630 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Jun-17	Jun-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	3.745	3.675



ACTIVIDAD EN PLANTA DE CARTAGENA



Información Contratación (Valor Medio)		Jun-17	Jun-18
Regasificación	GWh/día	20	10
Cisternas	GWh/día	6	7
% medio contratado vs. Nominal		7%	4%
% utilización media contratación		81%	85%

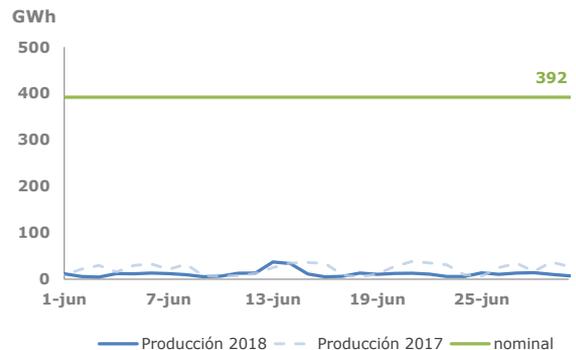
2017

1 Descarga
(956 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2018

1 Descarga
(856 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Jun-17	Jun-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	675	361

ACTIVIDAD EN PLANTA DE BILBAO



Información Contratación (Valor Medio)		Jun-17	Jun-18
Regasificación	GWh/día	116	92
Cisternas	GWh/día	2	2
% medio contratado vs. Nominal		52%	41%
% utilización media contratación		81%	74%

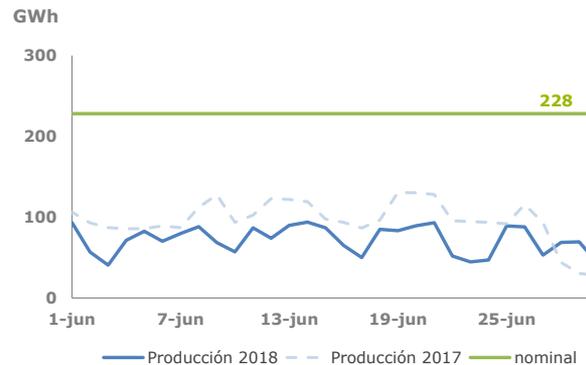
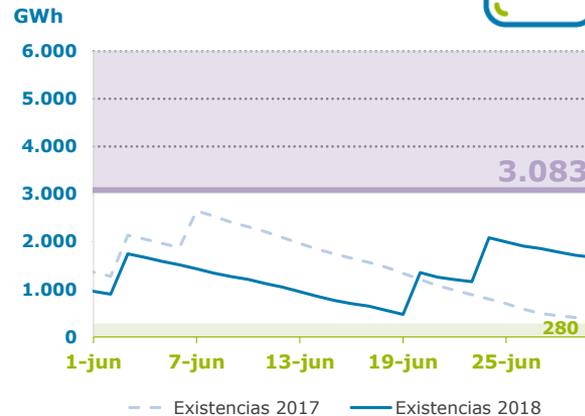
2017

2 Descargas
(1.797 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2018

3 Descargas
(2.779 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Jun-17	Jun-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	223	223
	Cisternas	GWh/día	5	5
	Total	GWh/día	228	228
Producción mensual		GWh	2.884	2.159

ACTIVIDAD EN PLANTA DE SAGUNTO



Información Contratación (Valor Medio)		Jun-17	Jun-18
Regasificación	GWh/día	73	8
Cisternas	GWh/día	7	3
% medio contratado vs. Nominal		28%	4%
% utilización media contratación		85%	74%

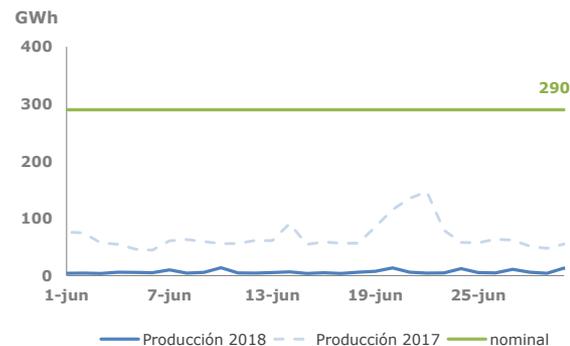
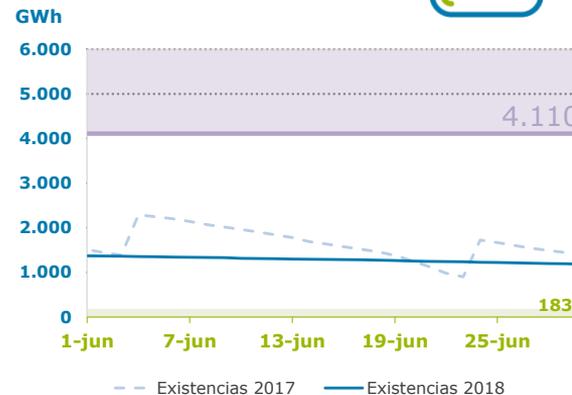
2017

2 Descargas
(1.830 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2018

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



Producción Física		Jun-17	Jun-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	279	279
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	290	290
Producción mensual		GWh	2.047	189

ACTIVIDAD EN PLANTA DE MUGARDOS



Información Contratación (Valor Medio)		Jun-17	Jun-18
Regasificación	GWh/día	40	43
Cisternas	GWh/día	4	3
% medio contratado vs. Nominal		35%	37%
% utilización media contratación		85%	74%

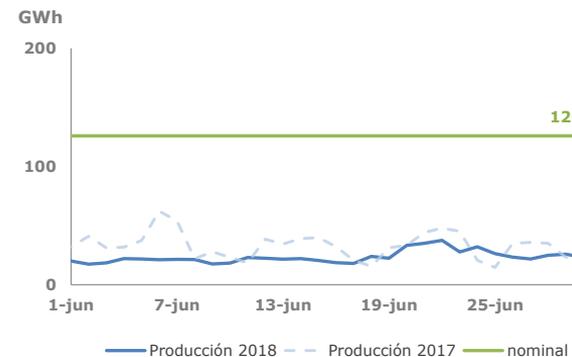
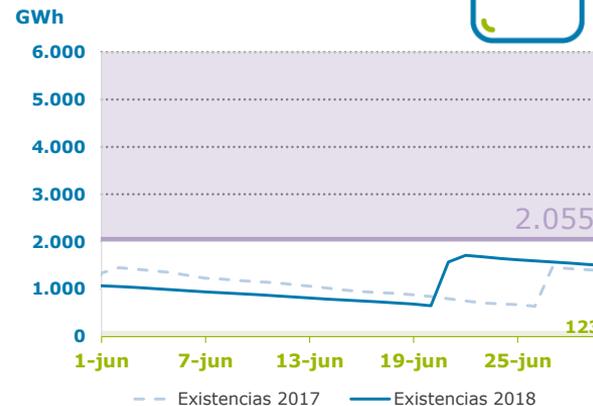
2017

2 Descargas
(1.874 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2018

1 Descarga
(1.112 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Jun-17	Jun-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	115	115
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	126	126
Producción mensual		GWh	994	706

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

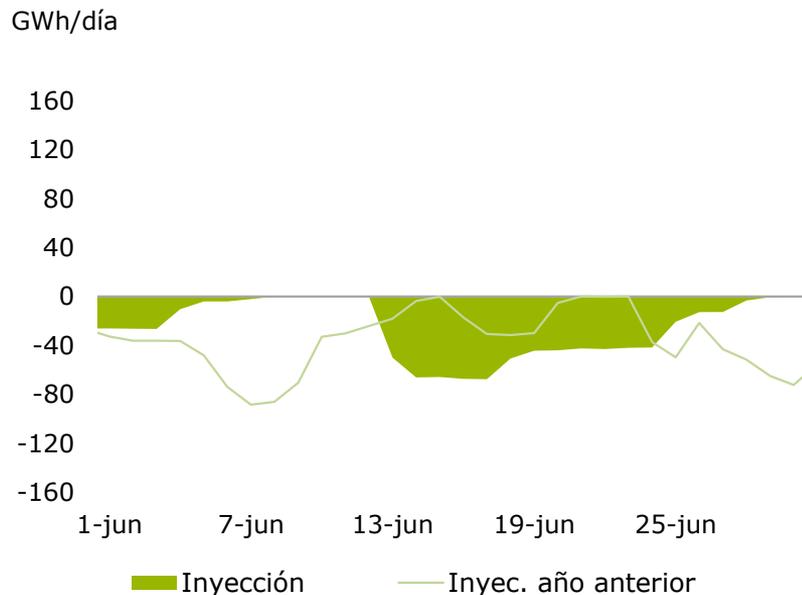
6. Notas de Operación

Almacenamientos Subterráneos



Campaña de inyección

Capacidad contratada
21.230 GWh



Inyección 2018
777 GWh

Inyección 2017
1.156 GWh

21.230
TWh

Existencias
a 30 de junio

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

