



Boletín estadístico

Gestión del Sistema Gasista

Julio 2017

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

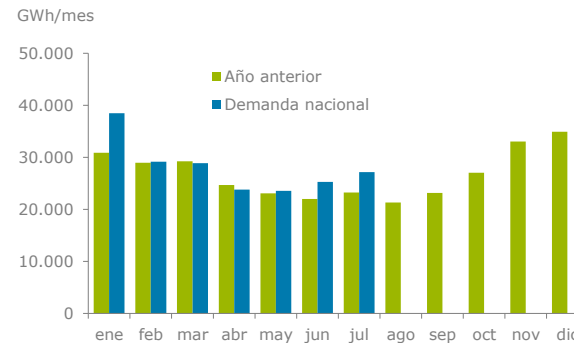
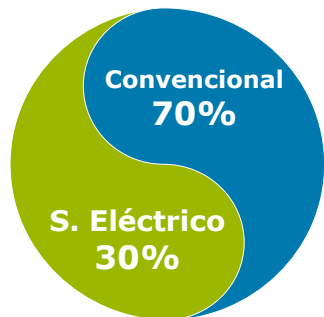
5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

SEGUIMIENTO SALIDAS DE GAS

Unidad : GWh	Mes	% Δ Mes	Año	% Δ Año	TAM	% Δ 2016
	1 al 31 de julio		Año 2017		1 ago 2016 al 31 jul 2017	
<i>Demanda Mercado nacional</i>	27.137	16,6%	196.254	7,8%	335.796	4,4%
- Convencional nacional	18.887	5,7%	160.780	4,4%	268.730	2,6%
- Sector eléctrico	8.250	52,7%	35.474	26,2%	67.066	12,3%
<i>Demanda Mercado internacional</i>						
-Salidas Conexiones internacionales	2.261	-59,6%	18.832	-22,0%	37.558	-12,4%
-Carga buques		-100,0%	3*	-99,8%	32	-97,7%
SALIDAS	29.398	0,6%	215.089	3,6%	373.386	2,1%

Mercado nacional Julio - 2017



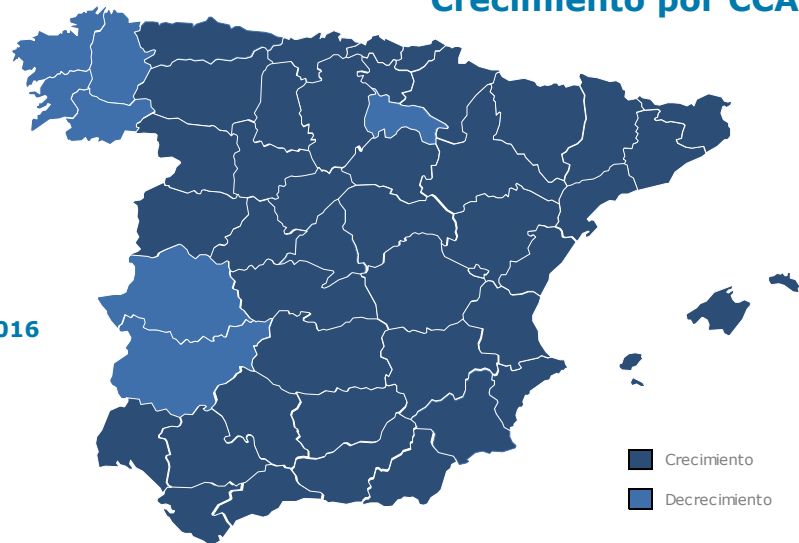
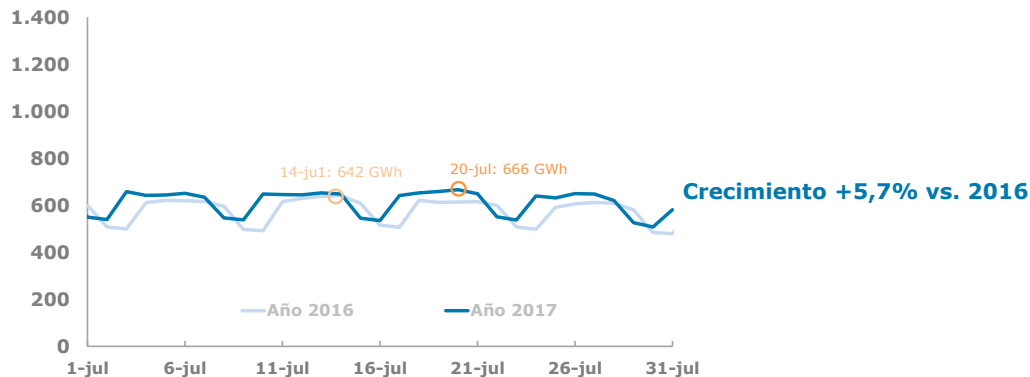
* Carga correspondiente a una operación de bunkering

DEMANDA CONVENCIONAL

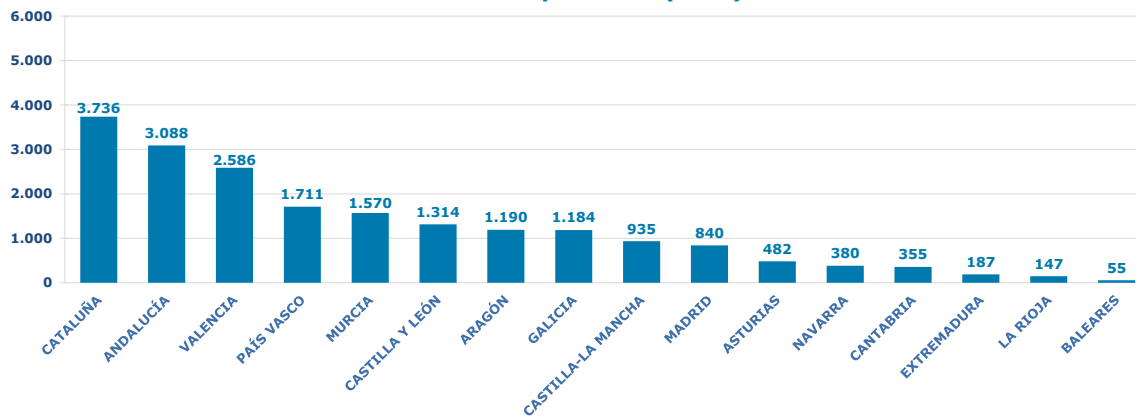
Crecimiento por CCAA

Comparativa 2016 - 2017

Unidad: GWh



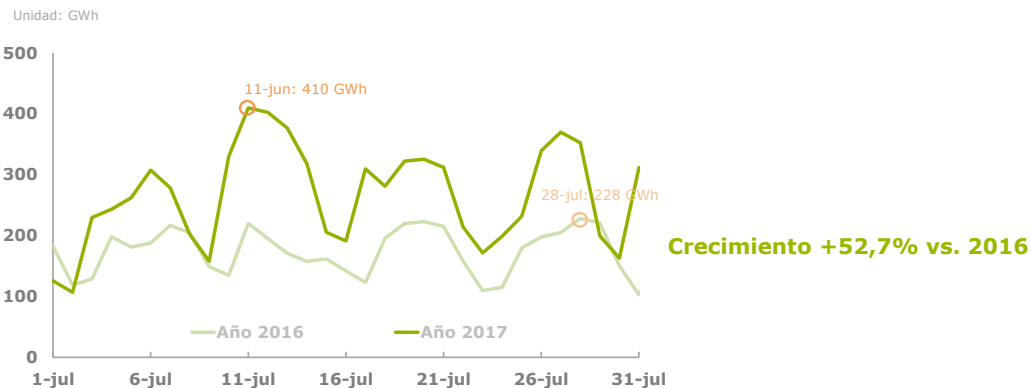
Consumo por CCAA (GWh)



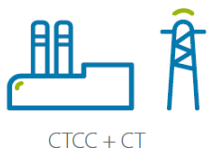
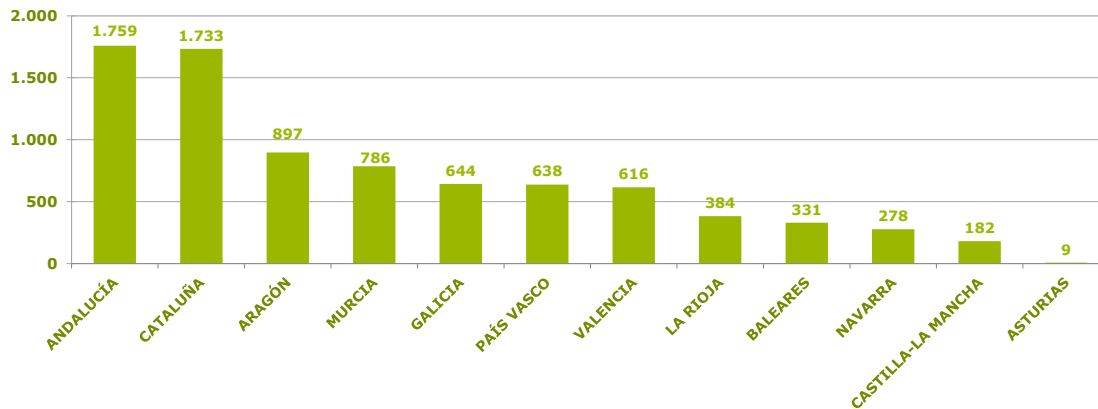
DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO

Crecimiento por CCAA

Comparativa 2016 - 2017

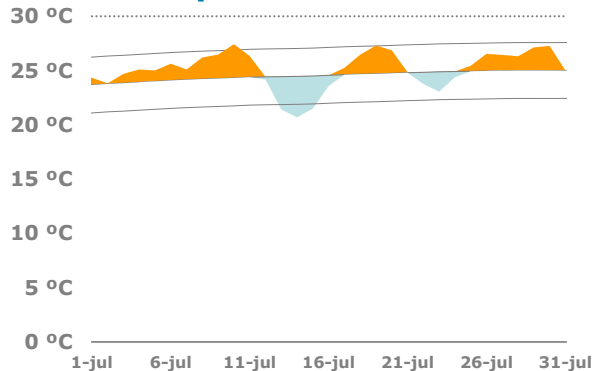


Sector Eléctrico GWh

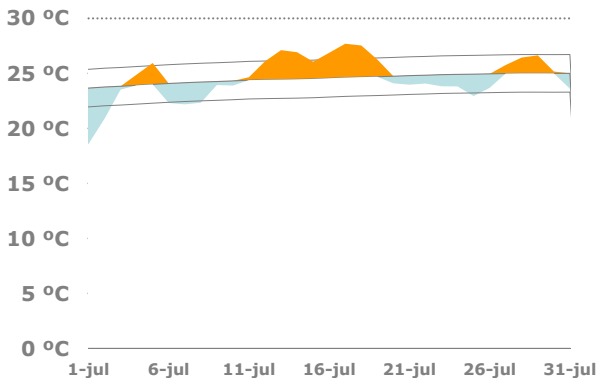


DEMANDA - TEMPERATURAS

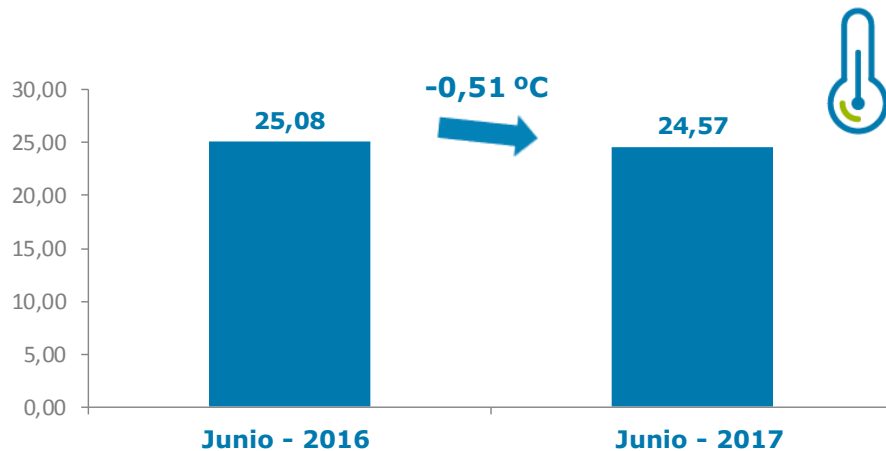
Temperaturas 2016



Temperaturas 2017

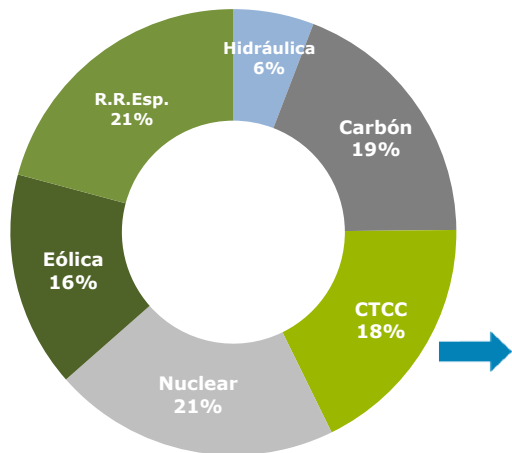


- Durante el mes de julio-17 las **temperaturas han sido ligeramente inferiores** a las registradas durante el mismo mes de 2016
- La temperatura media se ha situado **-0,51°C por debajo** de la media alcanzada en julio-16

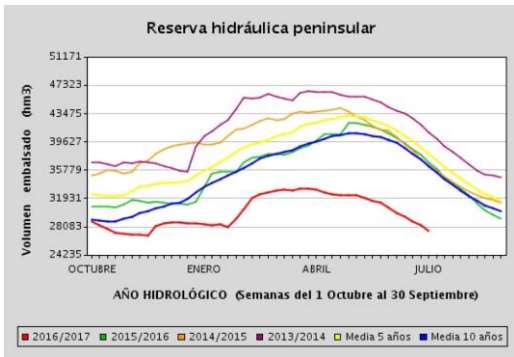


GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA

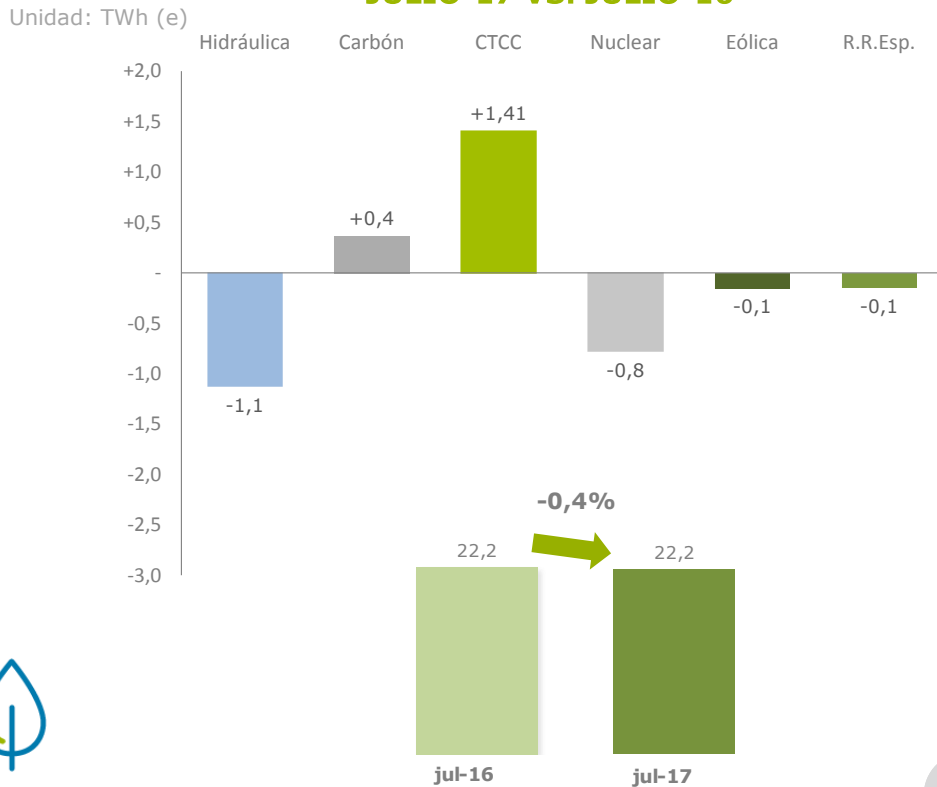
COBERTURA DEMANDA JULIO-17



CTCC's: 49% Hueco Térmico

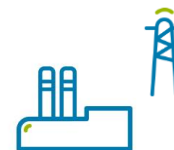


COMPARATIVA JULIO-17 VS. JULIO-16



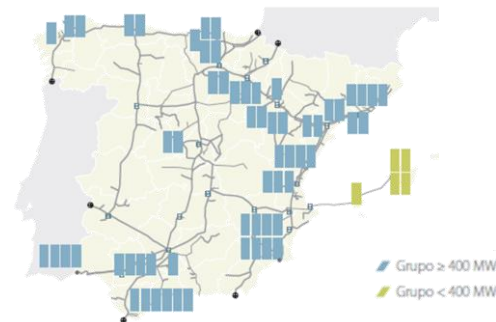
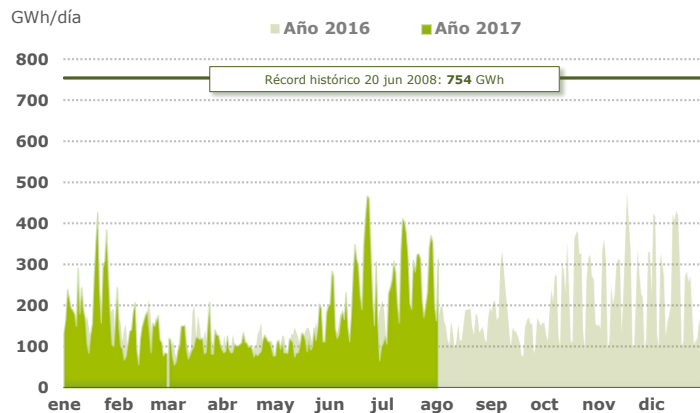
Demanda transporte (b.c)

GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA



Unidad: GWh	Registro mensual			Registro Total Anual Móvil		
	jul-16	jul-17	Δ s/jul-16	Año 2016	TAM Ago-16/Jul-17	Δ s/Año 2016
Sector Eléctrico	5.405	8.248	+53%	59.664	64.213	+8%
- Centrales Térmicas	26	18	-28%	202	204	+1%
- Ciclos Combinados	5.379	8.230	+53%	59.462	64.009	+8%
Potencia instalada MW	26.251	26.251	-	26.251	26.251	-
Máximos diarios	228	410	+80%	476	476	-
	28-jul-16	10-jul-17		16-nov-16	16-nov-16	
Mínimos diarios	103	107	+4%	51	56	+9%
	31-jul-16	1-jul-17		27-feb-16	4-mar-17	
CTCC's	% mix generación eléc.	11%	18%	+6,5 pts	11%	+0,5 pts
	% en el Hueco Térmico *	39%	48%	+8,4 pts	42%	-6,2 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
		jul-16	jul-17	Año 2016	TAM ago-16/jul-17	
Argelia	GN	15.867	9.605	173.537	168.741	52%
	GNL	913	498	33.499	26.523	
Nigeria	GNL	4.757	3.815	52.762	56.868	15%
Qatar	GNL	2.728	4.566	28.943	26.742	7%
T&T	GNL	1.020	-	7.660	3.403	1%
Peru	GNL	-	2.701	19.797	33.944	9%
Francia	GN	2.240	4.437	37.574	41.993	11%
Angola	GNL	-	-	1.040	3.100	0,8%
Estados Unidos	GNL	846	66	846	3.365	0,9%
Noruega	GNL	918	2.029	8.667	8.413	2%
Egipto	GNL	-	1.127	-	1.127	-
Nacional	GN	61	34	675	529	0,141%
Portugal	GN	-	-	8	23	0%
Países Bajos	GNL	-	820	-	1.198	0,319%
TOTAL		29.349	29.700	365.006	375.970	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**

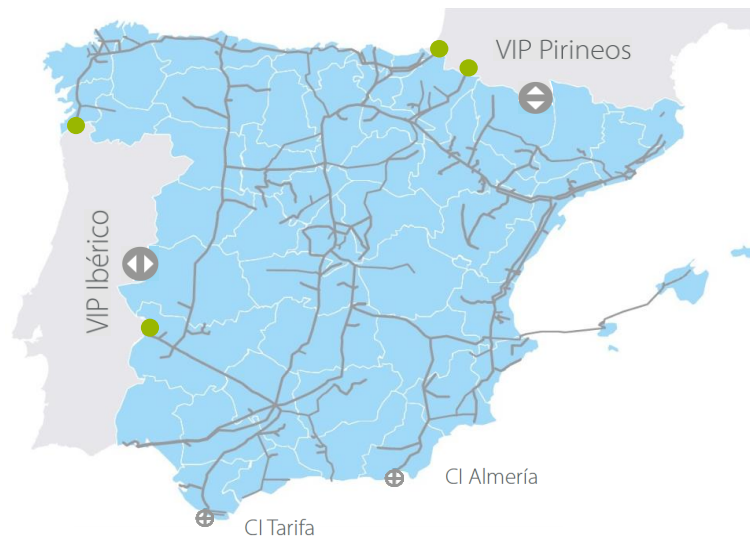
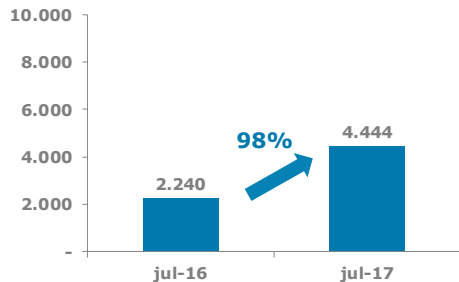
CONEXIONES INTERNACIONALES



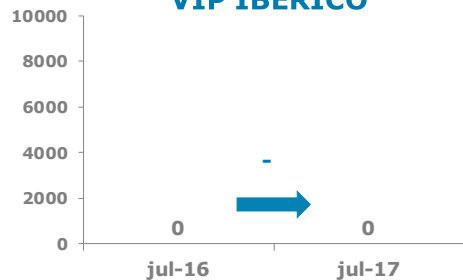
Entradas

Unidad: GWh

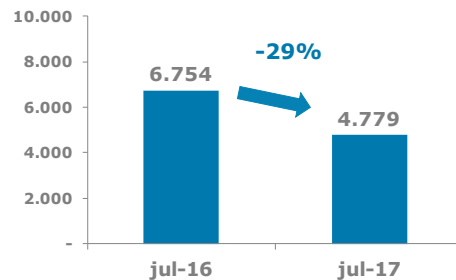
VIP PIRINEOS



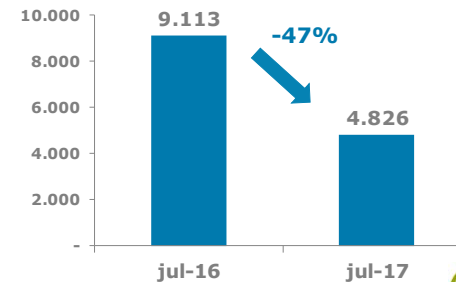
VIP IBÉRICO



ALMERÍA



TARIFA

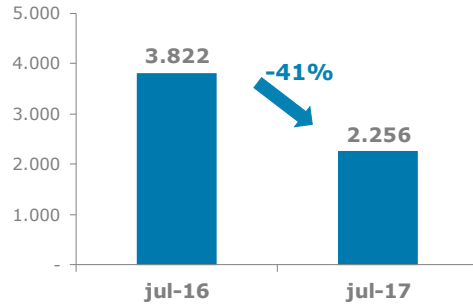


CONEXIONES INTERNACIONALES

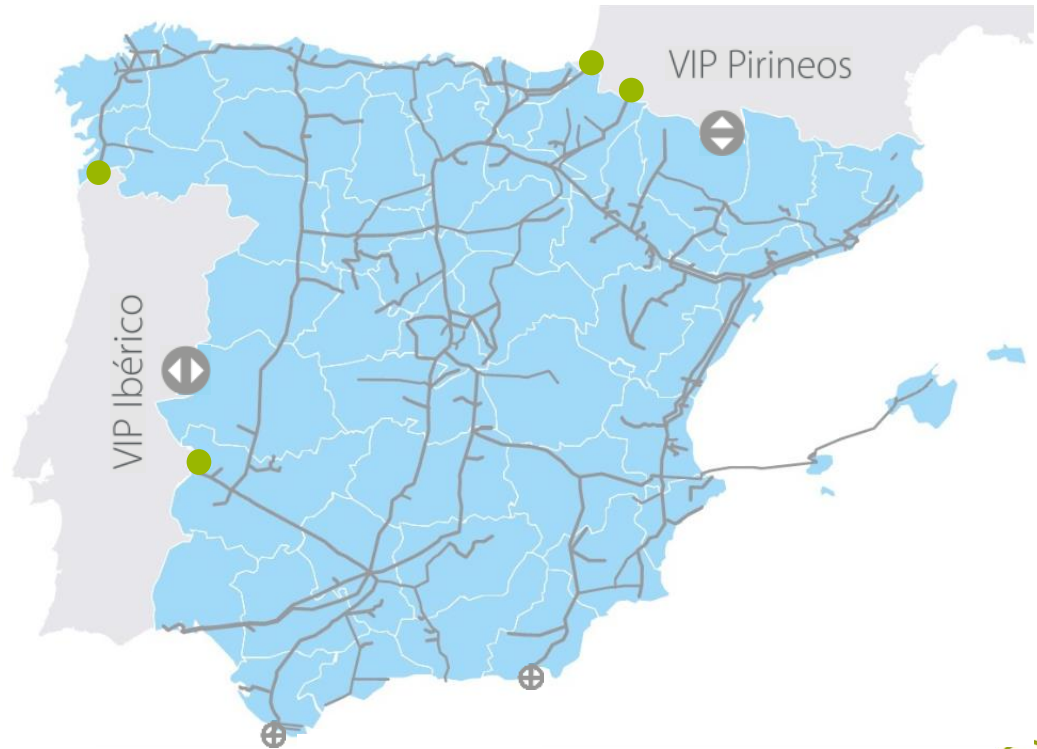
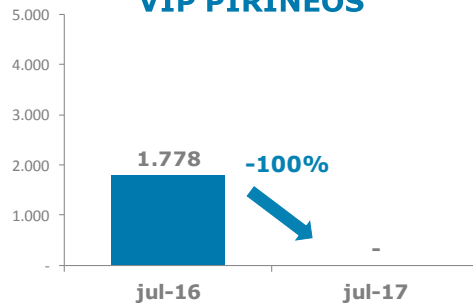
Salidas

Unidad: GWh

VIP IBÉRICO



VIP PIRINEOS



ENTRADAS GN

Saldos



Unidad: GWh	Registro mensual			Registro Total Anual Móvil		
	jul-16	jul-17	Δ s/jul-16	Año 2016	TAM ago- 16/jul-17	Δ s/TAM
Tarifa GME	9.113	4.826	-47%	97.920	90.626	-7,4%
Almería MEDGAZ	6.754	4.779	-29%	75.617	78.115	3,3%
VIP PIRINEOS	462	4.444	>100%	30.992	39.436	27,2%
VIP IBÉRICO	-3.822	-2.256	-41%	-36.281	-34.984	-3,6%
Gas Nacional	61	35	-43%	675	530	-21,5%
TOTAL	12.568	11.827	-6%	168.923	173.724	2,8%

(+) 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)		Jul-16	Jul-17
Regasificación	GWh/día	114	226
Cisternas	GWh/día	7	10
% medio contratado vs. Nominal		22%	42%
% utilización media contratación		84%	87%

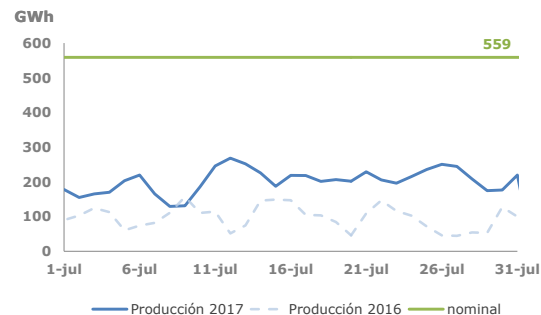
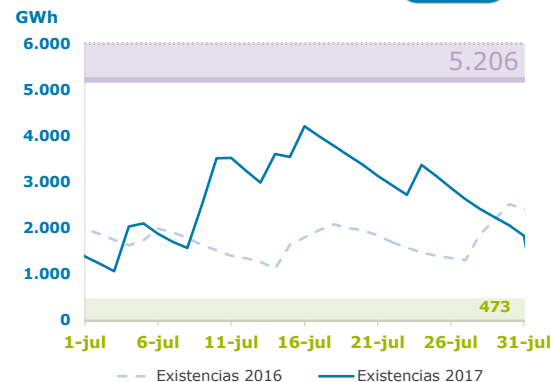
2016

5 Descargas
(4.656 GWh)
1 Cargas
(351 GWh)



2017

6 Descargas
(6.536 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Jul-16	Jul-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	544	544
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	559	559
Producción mensual		GWh	3.047	6.286

ACTIVIDAD EN PLANTA DE HUELVA



Información Contratación (Valor Medio)		Jul-16	Jul-17
Regasificación	GWh/día	133	133
Cisternas	GWh/día	9	11
% medio contratado vs. Nominal		36%	37%
% utilización media contratación		82%	84%

2016

3 Descargas
(2.785 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

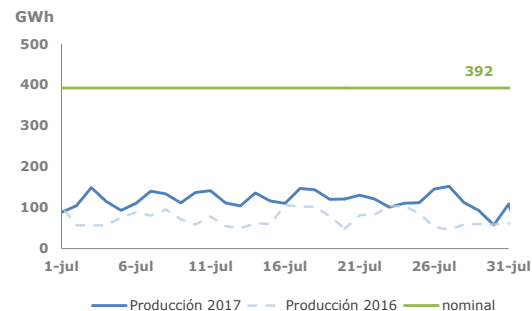
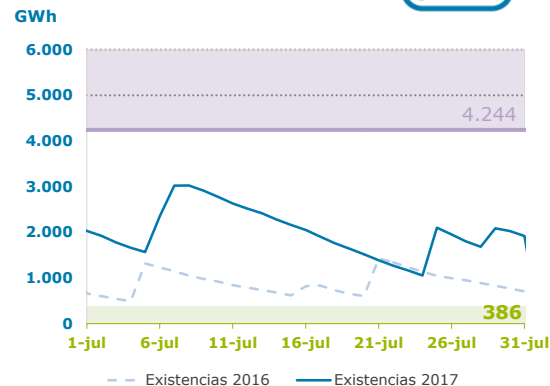


2017

4 Descargas
(3.465 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Jul-16	Jul-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	3.457	3.683



ACTIVIDAD EN PLANTA DE CARTAGENA



Información Contratación (Valor Medio)		Jul-16	Jul-17
Regasificación	GWh/día	30	10
Cisternas	GWh/día	7	5
% medio contratado vs. Nominal		9%	4%
% utilización media contratación		74%	97%

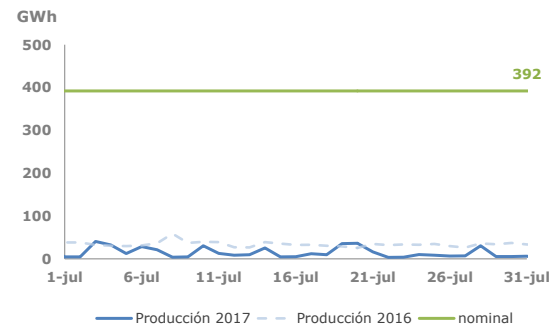
2016

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



2017

1 Descarga
(66 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Jul-16	Jul-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	857	450

ACTIVIDAD EN PLANTA DE BILBAO



Información Contratación (Valor Medio)		Jul-16	Jul-17
Regasificación	GWh/día	47	114
Cisternas	GWh/día	2	2
% medio contratado vs. Nominal		21%	51%
% utilización media contratación		71%	93%

2016

1 Descarga
(1.020 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

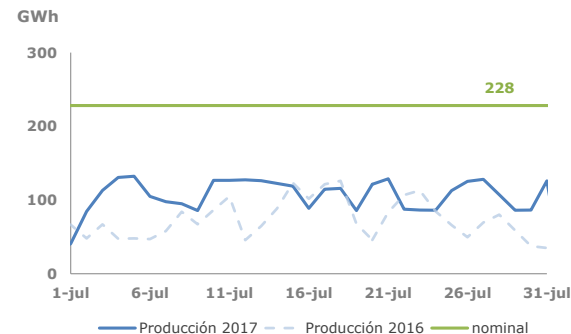
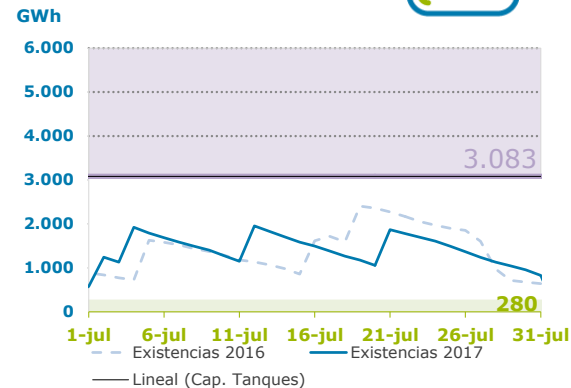


2017

4 Descargas
(3.748 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Jul-16	Jul-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	223	223
	Cisternas	GWh/día	5	5
	Total	GWh/día	228	228
Producción mensual		GWh	1.157	3.321



ACTIVIDAD EN PLANTA DE SAGUNTO



Información Contratación (Valor Medio)		Jul-16	Jul-17
Regasificación	GWh/día	86	82
Cisternas	GWh/día	6	6
% medio contratado vs. Nominal		32%	31%
% utilización media contratación		84%	67%

2016

2 Descargas
(1.875 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

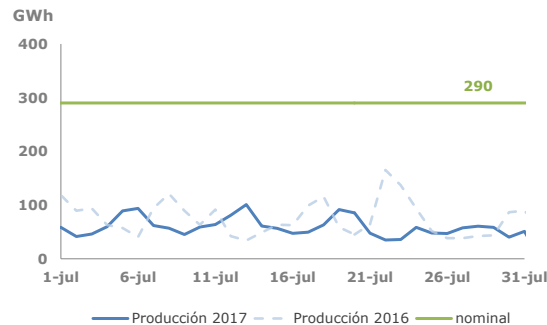
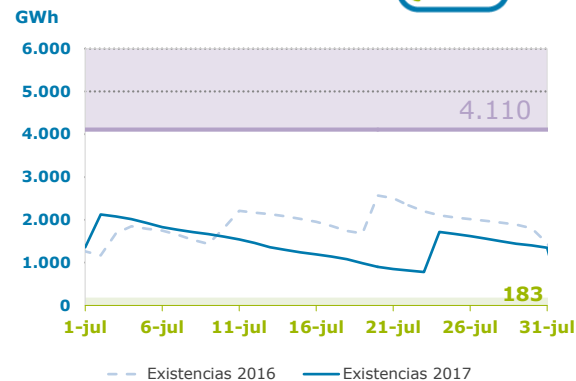


2017

2 Descargas
(1.809 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Jul-16	Jul-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	279	279
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	290	290
Producción mensual		GWh	2.337	1.854



ACTIVIDAD EN PLANTA DE MUGARDOS



Información Contratación (Valor Medio)		Jul-16	Jul-17
Regasificación	GWh/día	43	20
Cisternas	GWh/día	6	4
% medio contratado vs. Nominal		39%	19%
% utilización media contratación		85%	91%

2016

1 Descargas
(846 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

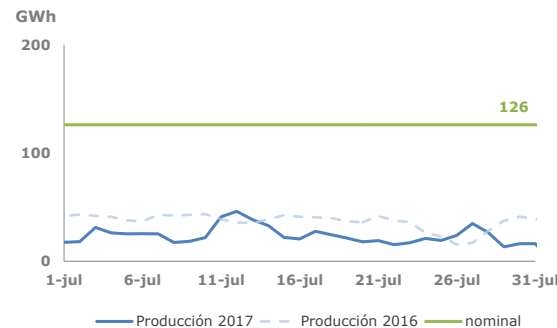
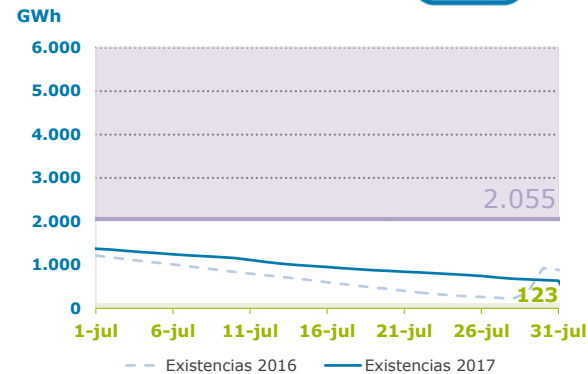


2017

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



Producción Física		Jul-16	Jul-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	115	115
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	126	126
Producción mensual		GWh	1.287	746



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

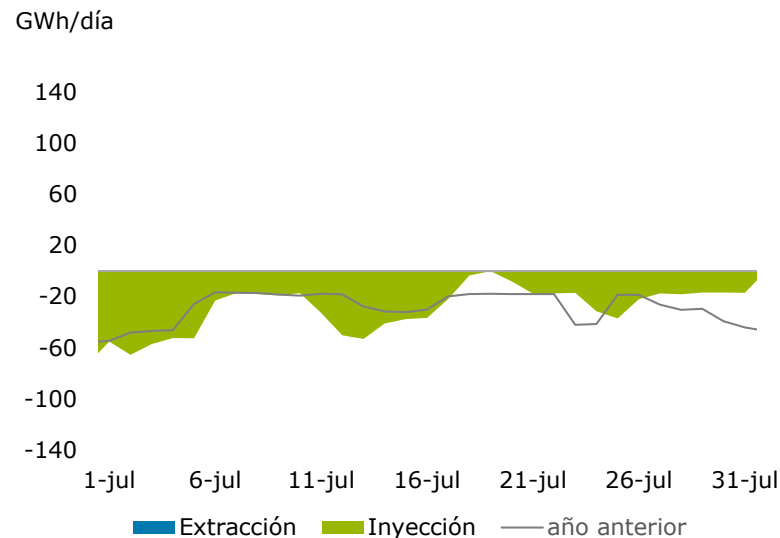
5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

Seguimiento Ciclo de Inyección

A día 31 de julio

- Inyección: 894 GWh
 - Inyección de gas colchón: 0 GWh
 - Inyección de gas operativo: 894 GWh
- Existencias físicas útiles: 22.214 GWh
- 22.599 GWh de Capacidad Contratada



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

- En julio de 2017 no se publicaron Notas de Operación



Las Notas de Operación pueden consultarse en [web de Enagás](#)

