



Boletín estadístico

Gestión del Sistema Gasista

Septiembre 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

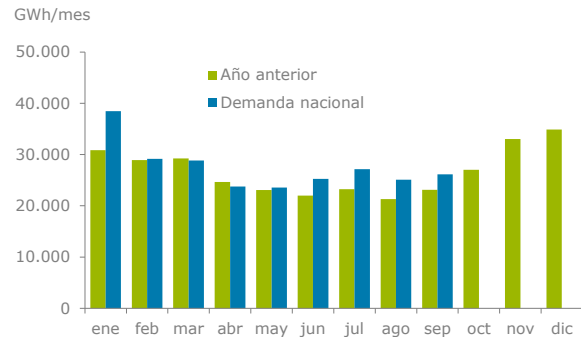
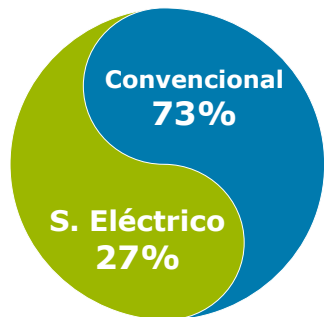
5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

SEGUIMIENTO SALIDAS DE GAS

Unidad : GWh	Mes	% Δ Mes	Año	% Δ Año	TAM	% Δ 2016
	1 al 30 de septiembre		Año 2017		1 oct 2016 al 30 sep 2017	
<i>Demanda Mercado nacional</i>	26.169	13,0%	247.480	9,2%	342.544	6,5%
- Convencional nacional	19.071	4,6%	197.128	4,4%	270.274	3,2%
- Sector eléctrico	7.098	44,1%	50.352	33,2%	72.270	21,0%
<i>Demanda Mercado internacional</i>						
-Salidas Conexiones internacionales	3.000	-26,1%	23.901	-28,6%	33.317	-22,3%
-Carga buques			3*	-99,8%	32	-97,7%
SALIDAS	29.169	7,1%	271.384	3,8%	375.893	2,7%

Mercado nacional Septiembre - 2017



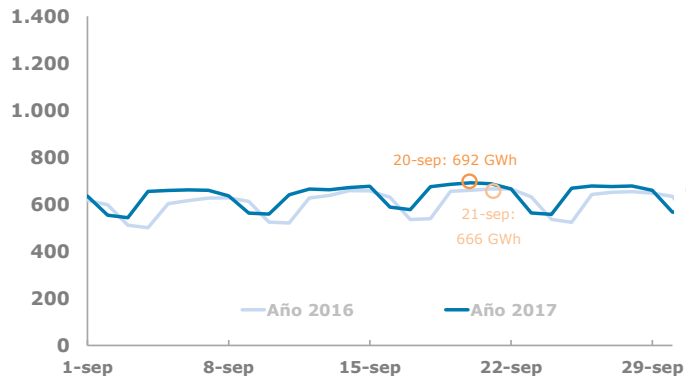
* Carga correspondiente a una operación de bunkering

DEMANDA CONVENCIONAL

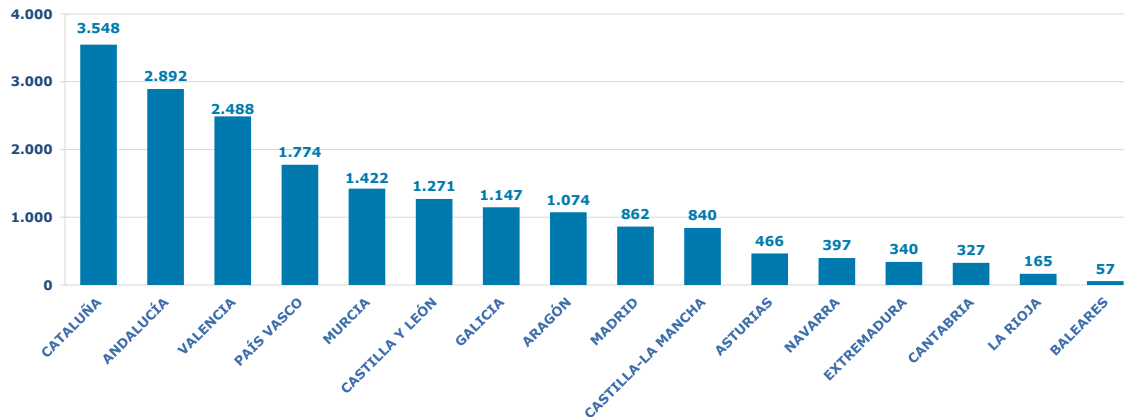
Crecimiento por CCAA

Comparativa 2016 - 2017

Unidad: GWh



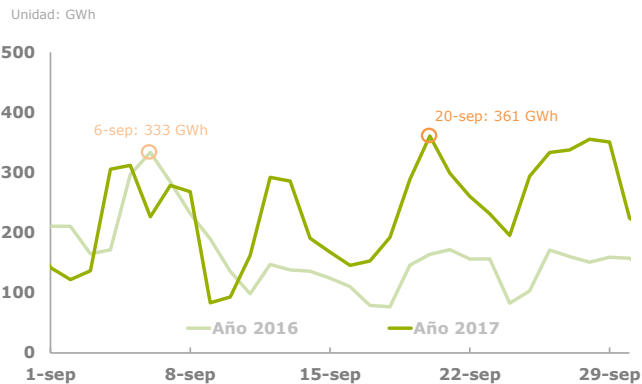
Consumo por CCAA (GWh)



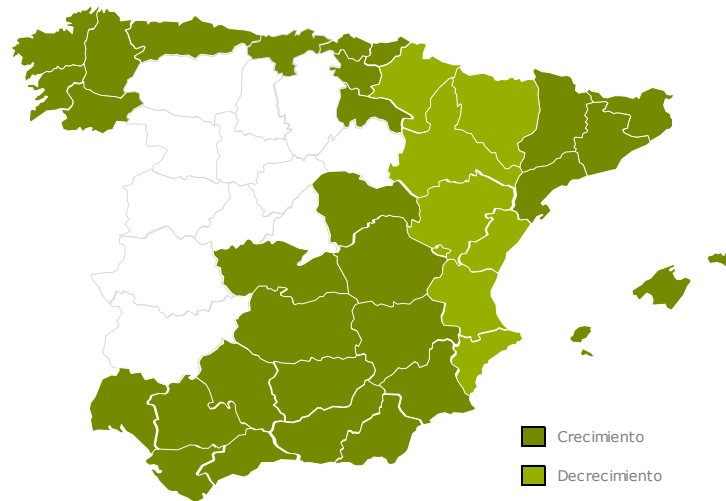
DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO

Crecimiento por CCAA

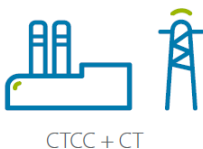
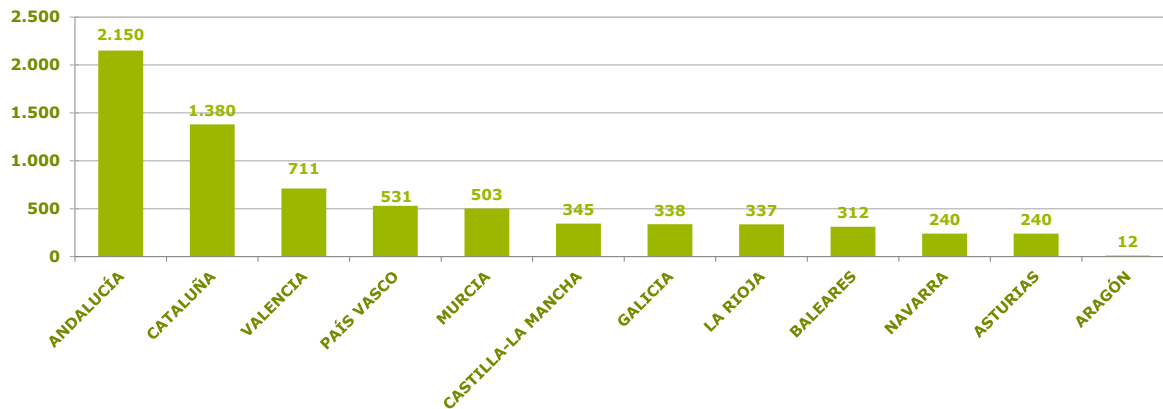
Comparativa 2016 - 2017



Crecimiento +44,1% vs. 2016

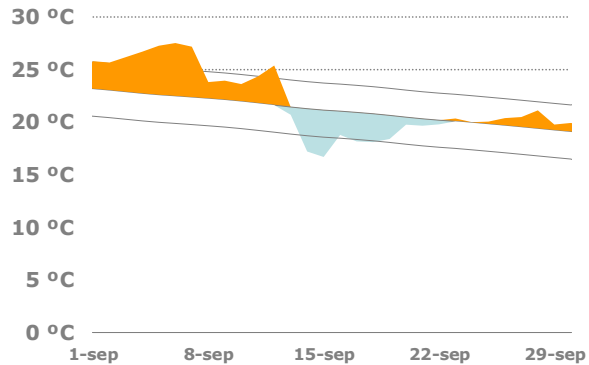


Sector Eléctrico GWh

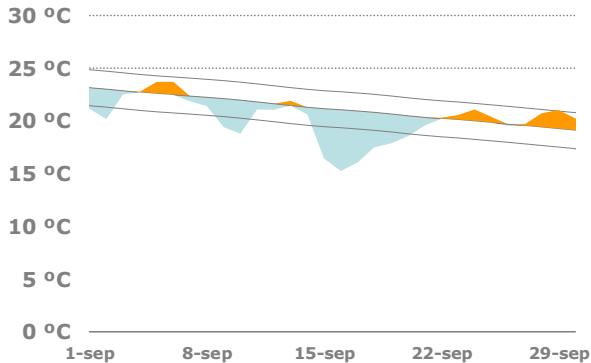


DEMANDA - TEMPERATURAS

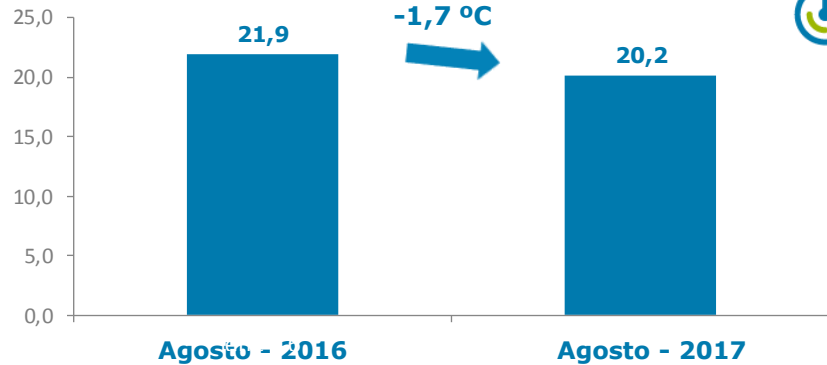
Temperaturas 2016



Temperaturas 2017



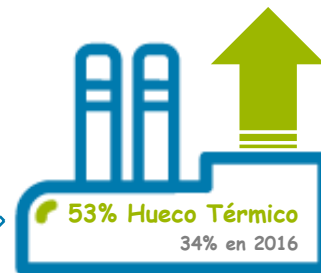
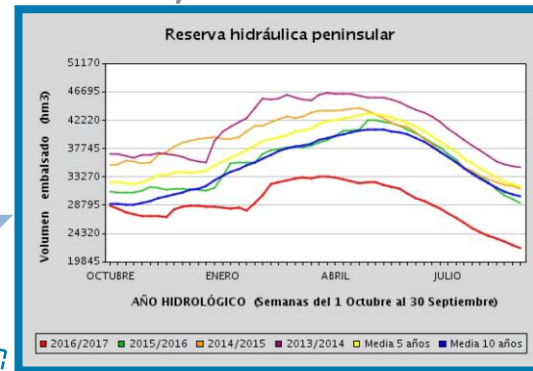
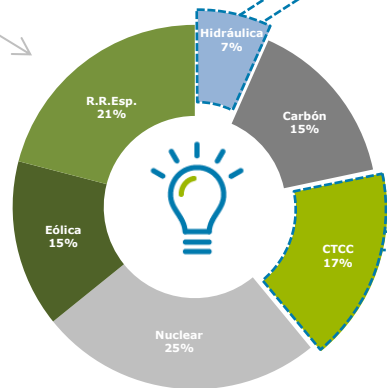
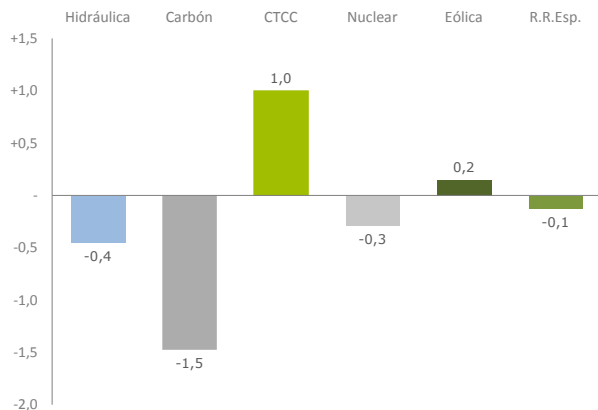
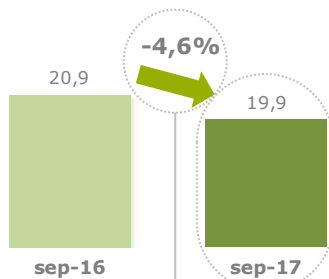
- Durante el mes de septiembre-17 las **temperaturas han sido similares** a las registradas durante el mismo mes de 2016
- La temperatura media se ha situado **-1,7°C por debajo** de la media alcanzada en septiembre-16



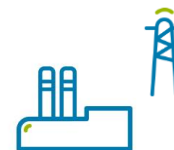
GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA

DEMANDA TRANSPORTE SEPTIEMBRE-17 VS. SEPTIEMBRE-16

Unidad: TWh (e)



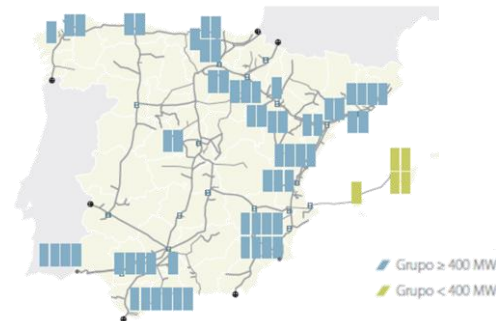
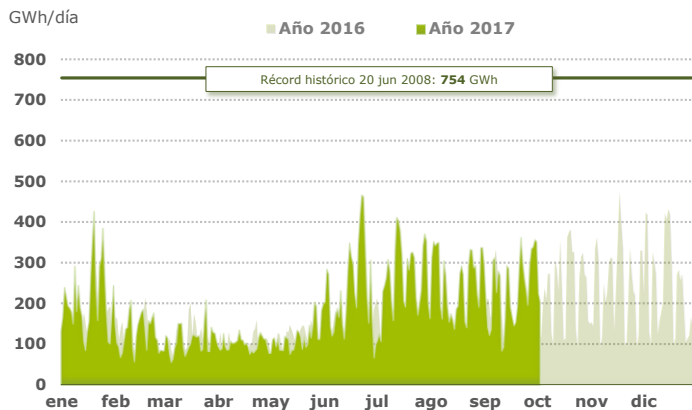
GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA



Unidad: GWh	Registro mensual			Registro Total Anual Móvil		
	sep-16	sep-17	Δ s/sep-16	Año 2016	TAM Oct-16/Sep-17	Δ s/Año 2016
Sector Eléctrico	4.926	7.098	+44%	59.709	75.673	+27%
- Centrales Térmicas	15	17	+17%	180	231	+29%
- Ciclos Combinados	4.911	7.080	+44%	59.529	75.442	+27%
Potencia instalada MW	26.251	26.251	-	26.251	26.251	-
Máximos diarios	333	361	+8%	476	476	-
	6-sep-16	20-sep-17		16-nov-16	16-nov-16	
Mínimos diarios	77	83	+9%	51	56	+9%
	18-sep-16	9-sep-17		27-feb-16	4-mar-17	
% mix generación eléc.	11%	17%	+6,0 pts	11%	12%	+1,6 pts
% en el Hueco Térmico *	34%	53%	+19,2 pts	42%	40%	-2,2 pts

CTCC's

* 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
		sep-16	sep-17	Año 2016	TAM oct-16/sep-17	
Argelia	GN	14.040	11.419	173.537	157.881	48%
	GNL	3.243	2.586	33.499	24.953	
Nigeria	GNL	3.999	2.969	52.762	54.928	14%
Qatar	GNL	905	1.773	28.943	35.765	9%
T&T	GNL	612	-	7.660	2.712	1%
Peru	GNL	1.757	3.577	19.797	38.568	10%
Francia	GN	3.308	3.568	37.574	44.075	12%
Angola	GNL	-	-	1.040	3.100	0,8%
Estados Unidos	GNL	-	1.092	846	5.563	1%
Noruega	GNL	913	-	8.667	9.021	2%
Egipto	GNL	-	-	-	1.127	0,3%
Nacional	GN	58	34	675	487	0,1%
Portugal	GN	-	-	8	23	0,01%
Países Bajos	GNL	-	-	-	1.198	0,3%
TOTAL		28.835	27.018	365.006	379.400	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**

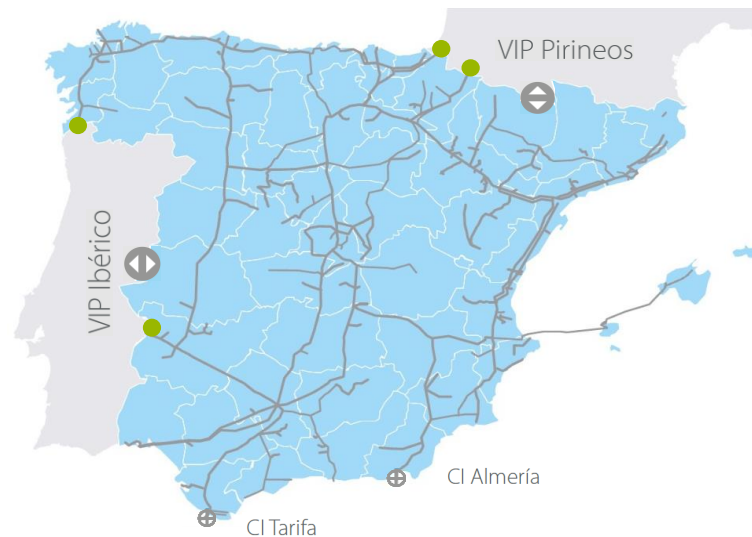
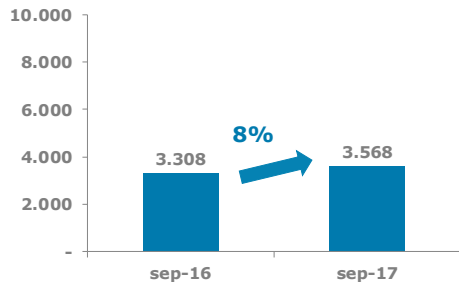
CONEXIONES INTERNACIONALES



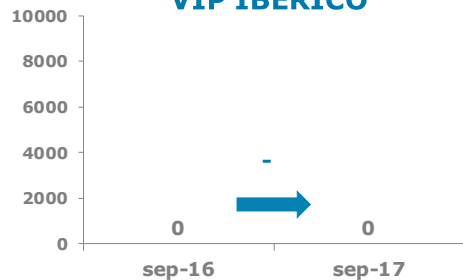
Entradas

Unidad: GWh

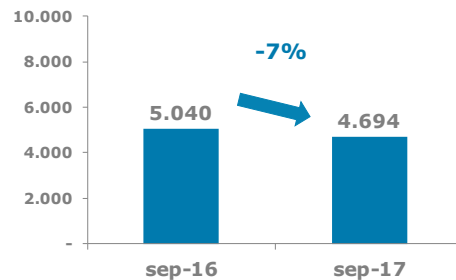
VIP PIRINEOS



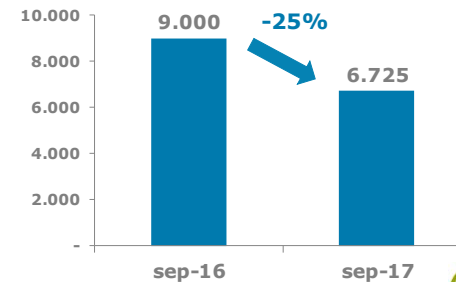
VIP IBÉRICO



ALMERÍA



TARIFA



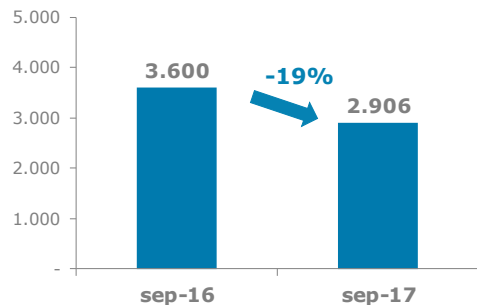
CONEXIONES INTERNACIONALES



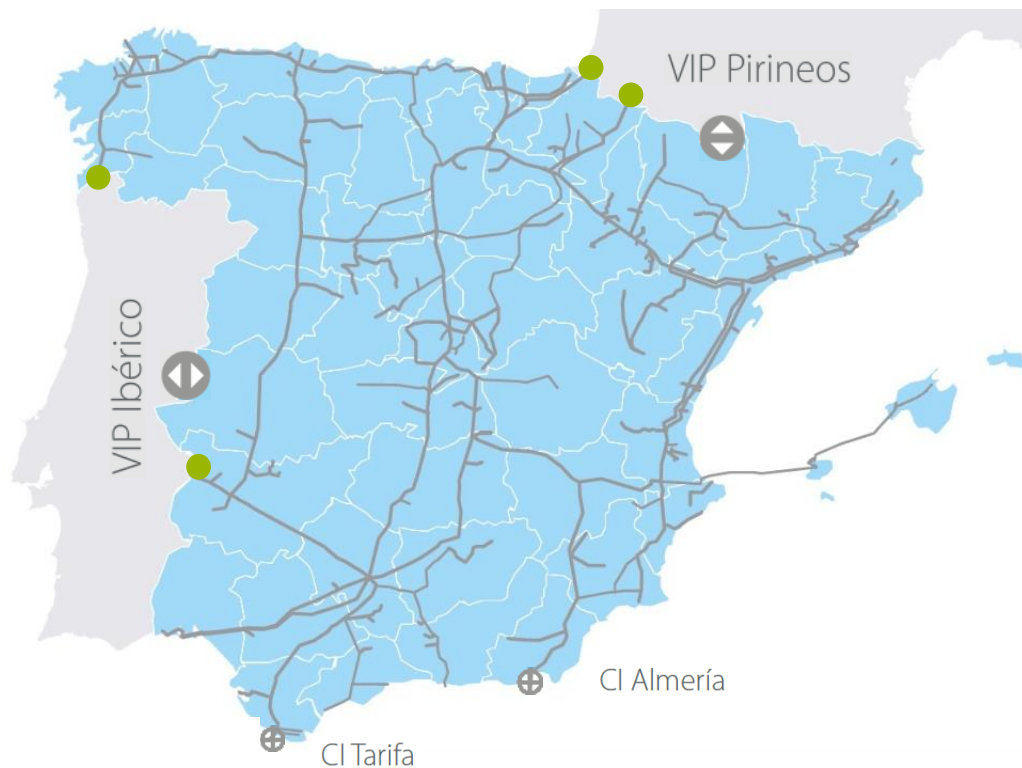
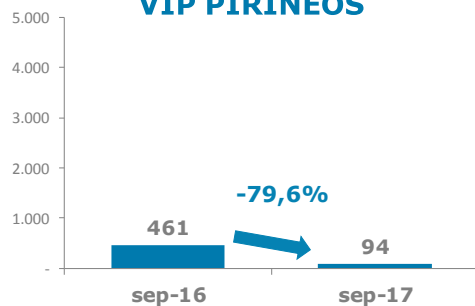
Salidas

Unidad: GWh

VIP IBÉRICO



VIP PIRINEOS



ENTRADAS GN

Saldos



Unidad: GWh	Registro mensual			Registro Total Anual Móvil		
	sep-16	sep-17	Δ s/sep-16	Año 2016	TAM oct- 16/sep-17	Δ s/TAM
Tarifa GME	9.000	6.725	-25%	97.920	82.777	-15,5%
Almería MEDGAZ	5.040	4.694	-7%	75.617	75.103	-0,7%
VIP PIRINEOS	2.847	3.474	22%	30.992	43.155	39,2%
VIP IBÉRICO	-3.600	-2.906	-19%	-36.281	-32.374	-10,8%
Gas Nacional	58	34	-42%	675	487	-27,9%
TOTAL	13.345	12.021	-10%	168.923	169.148	0,1%

(+) 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)		Sep-16	Sep-17
Regasificación	GWh/día	71	197
Cisternas	GWh/día	8	10
% medio contratado vs. Nominal		14%	37%
% utilización media contratación		84%	85%

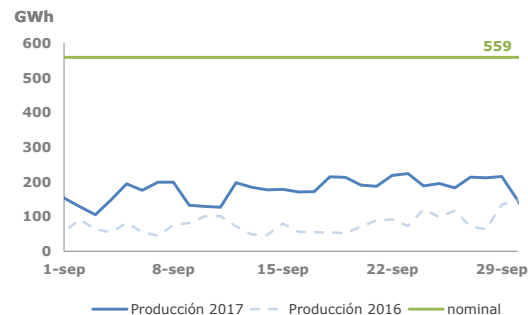
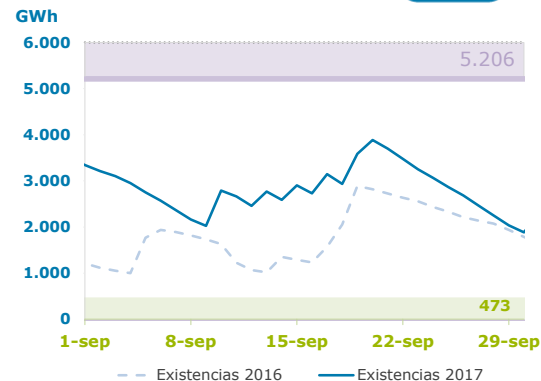
2016

3 Descargas
(2.789 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2017

6 Descargas
(3.815 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Sep-16	Sep-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	544	544
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	559	559
Producción mensual		GWh	2.127	5.377

ACTIVIDAD EN PLANTA DE HUELVA



Información Contratación (Valor Medio)		Sep-16	Sep-17
Regasificación	GWh/día	120	147
Cisternas	GWh/día	10	10
% medio contratado vs. Nominal		33%	40%
% utilización media contratación		84%	88%

2016

3 Descargas
(2.964 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

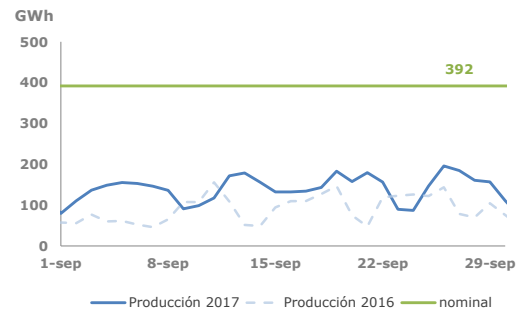
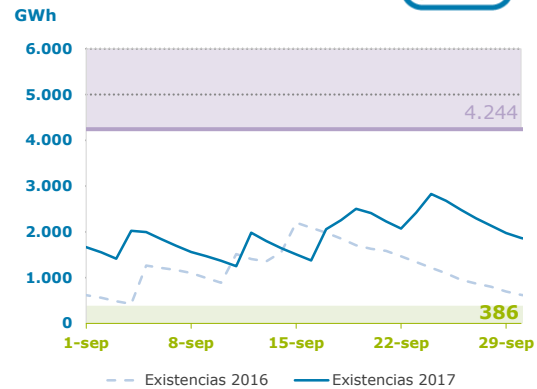


2017

5 Descargas
(4.368 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Sep-16	Sep-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	3.312	4.234



ACTIVIDAD EN PLANTA DE CARTAGENA



Información Contratación (Valor Medio)		Sep-16	Sep-17
Regasificación	GWh/día	31	12
Cisternas	GWh/día	7	5
% medio contratado vs. Nominal		10%	4%
% utilización media contratación		64%	94%

2016

1 Descarga
(878 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

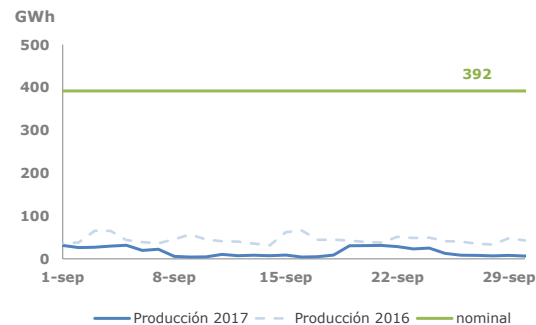


2017

1 Descarga
(868 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Sep-16	Sep-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	873	488



ACTIVIDAD EN PLANTA DE BILBAO



Información Contratación (Valor Medio)		Sep-16	Sep-17
Regasificación	GWh/día	49	90
Cisternas	GWh/día	1	2
% medio contratado vs. Nominal		22%	40%
% utilización media contratación		71%	88%

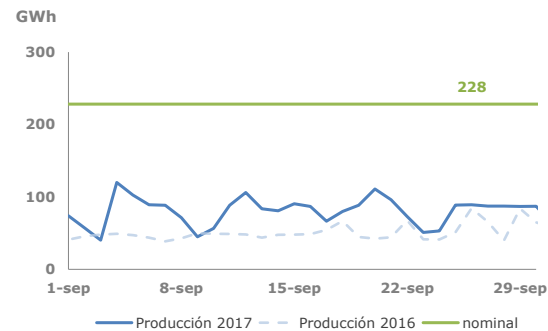
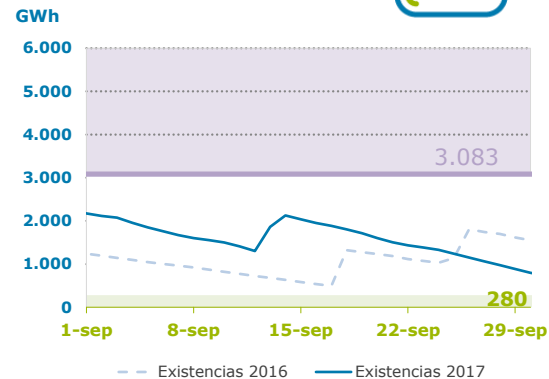
2016

2 Descargas
(1.581 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2017

1 Descarga
(976 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Sep-16	Sep-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	223	223
	Cisternas	GWh/día	5	5
	Total	GWh/día	228	228
Producción mensual		GWh	864	2.425

ACTIVIDAD EN PLANTA DE SAGUNTO



Información Contratación (Valor Medio)		Sep-16	Sep-17
Regasificación	GWh/día	85	63
Cisternas	GWh/día	5	7
% medio contratado vs. Nominal		31%	24%
% utilización media contratación		78%	86%

2016

4 Descargas
(2.339 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

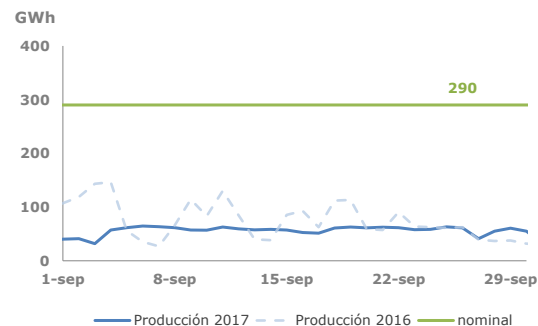
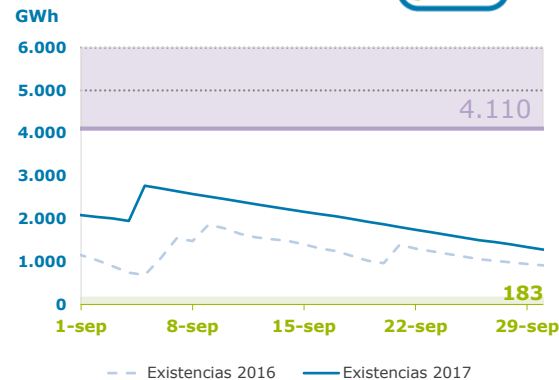


2017

1 Descarga
(878 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Sep-16	Sep-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	279	279
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	290	290
Producción mensual		GWh	2.321	1.703



ACTIVIDAD EN PLANTA DE MUGARDOS



Información Contratación (Valor Medio)		Sep-16	Sep-17
Regasificación	GWh/día	43	20
Cisternas	GWh/día	6	4
% medio contratado vs. Nominal		39%	19%
% utilización media contratación		76%	92%

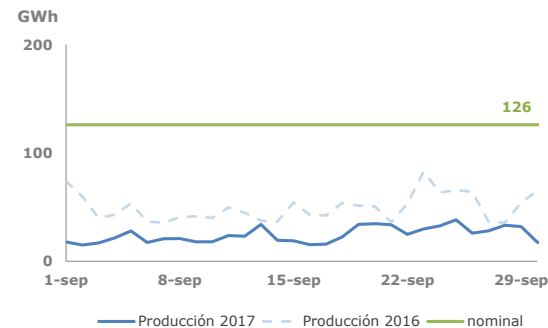
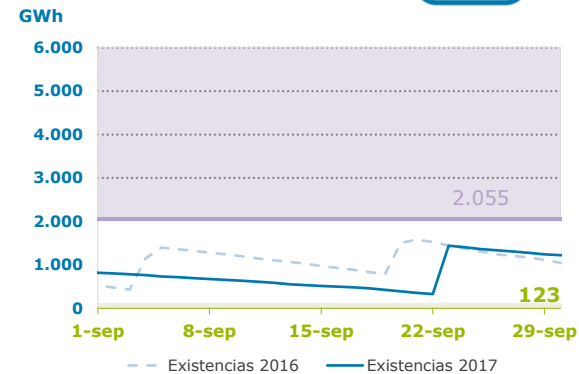
2016

1 Descarga
(879 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2017

1 Descarga
(1.092 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Sep-16	Sep-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	115	115
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	126	126
Producción mensual		GWh	1.026	735

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

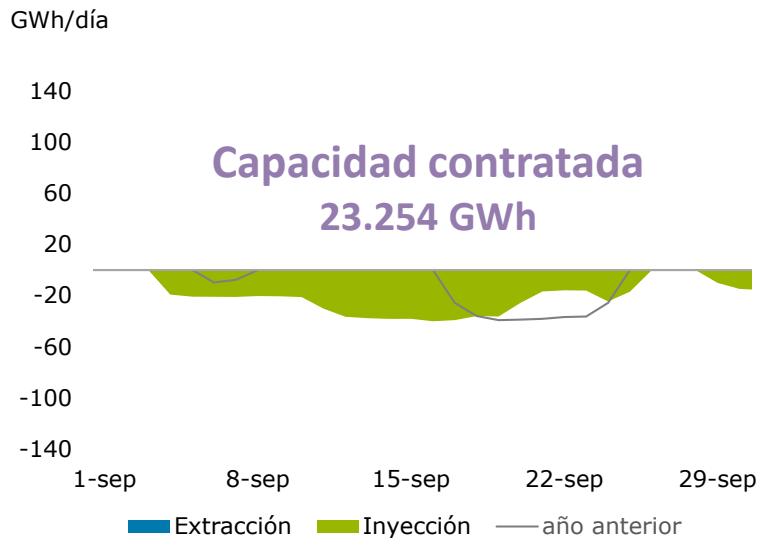
Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

5. Almacenamientos Subterráneos

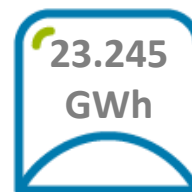
6. Notas de Operación

Seguimiento Ciclo de Inyección



**Inyección
711 GWh**

- Gas colchón: 91 GWh
- Gas operativo: 620 GWh



**Existencias físicas
útiles**

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 **septiembre** de 2017 no se publicaron **Notas de Operación**



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

