



Boletín estadístico

Gestión del Sistema Gasista

Agosto 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

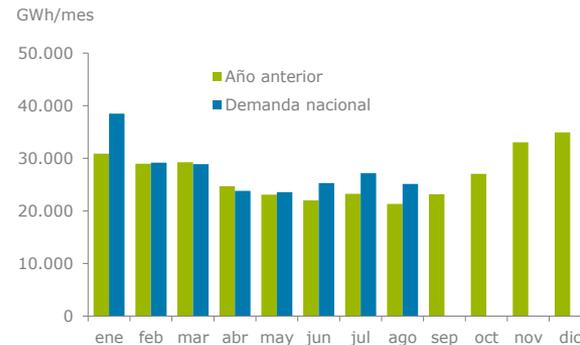
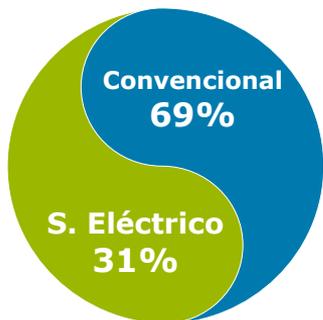
5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

SEGUIMIENTO SALIDAS DE GAS

Unidad : GWh	Mes	% Δ Mes	Año	% Δ Año	TAM	% Δ 2016
	1 al 31 de agosto		Año 2017		1 sep 2016 al 31 ago 2017	
<i>Demanda Mercado nacional</i>	25.106	17,8%	221.311	8,8%	339.538	5,6%
- Convencional nacional	17.319	4,5%	178.057	4,4%	269.440	2,9%
- Sector eléctrico	7.787	64,0%	43.255	31,6%	70.098	17,4%
<i>Demanda Mercado internacional</i>						
-Salidas Conexiones internacionales	2.469	-53,0%	30.745	4,6%	30.745	-28,3%
-Carga buques			3*	-99,8%	32	-97,7%
SALIDAS	27.575	3,8%	252.059	7,7%	370.315	1,2%

Mercado nacional Agosto - 2017



* Carga correspondiente a una operación de bunkering

DEMANDA CONVENCIONAL

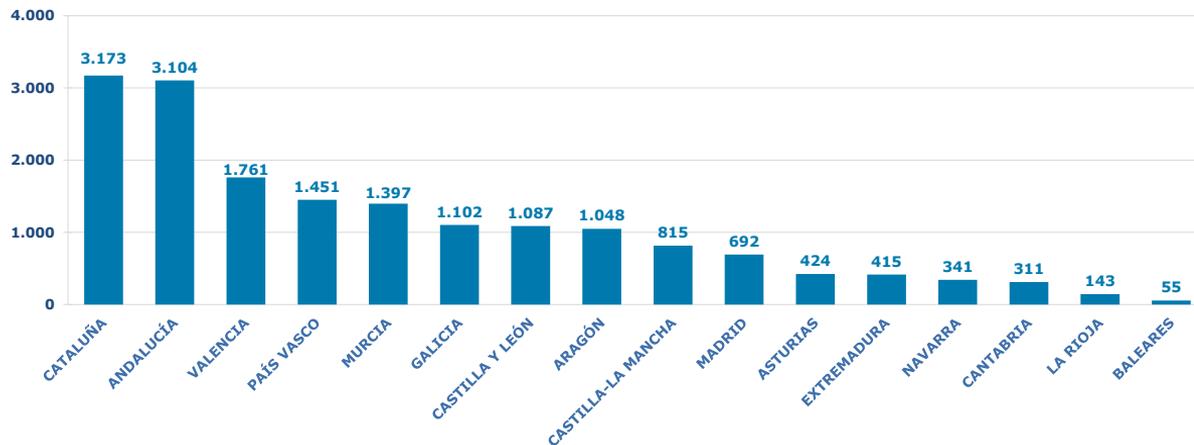
Crecimiento por CCAA

Comparativa 2016 - 2017

Unidad: GWh



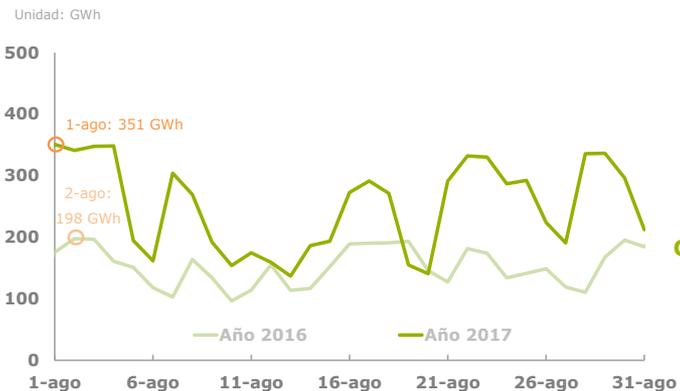
Consumo por CCAA (GWh)



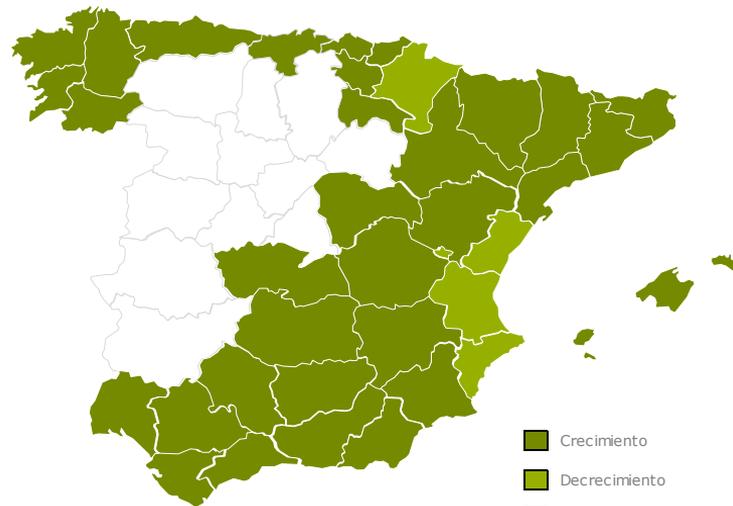
DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO

Crecimiento por CCAA

Comparativa 2016 - 2017

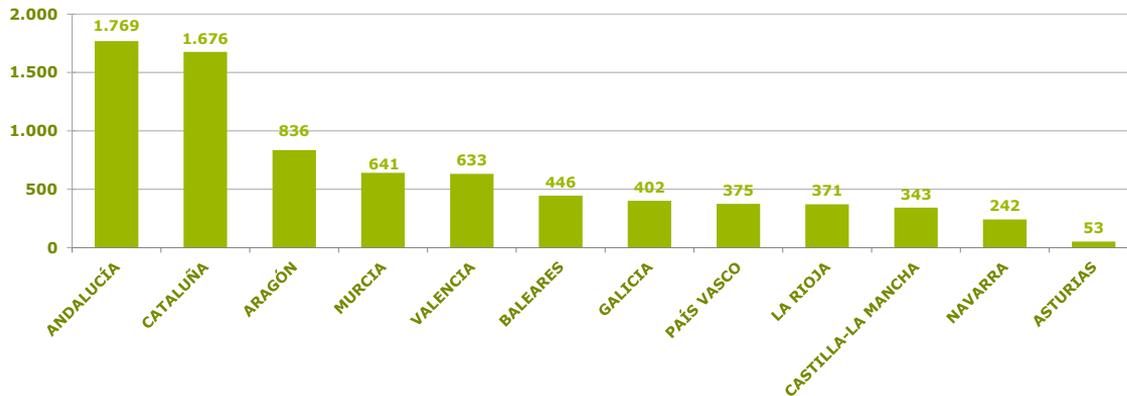


Crecimiento +64,0% vs. 2016



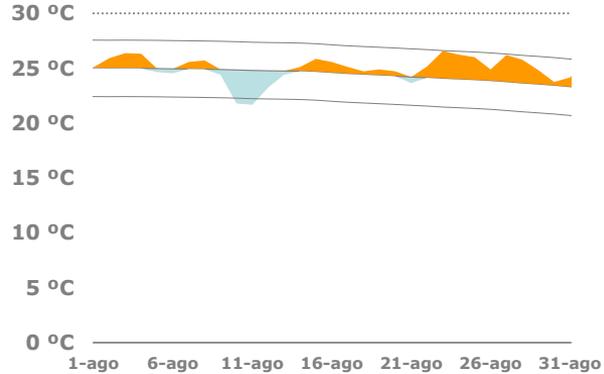
- Crecimiento
- Decrecimiento
- CCAA sin CTCC/CT

Sector Eléctrico GWh

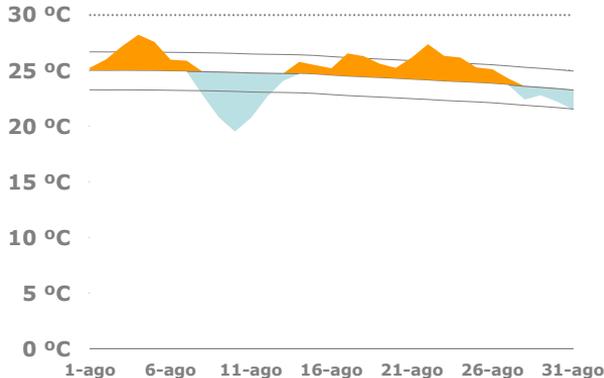


DEMANDA - TEMPERATURAS

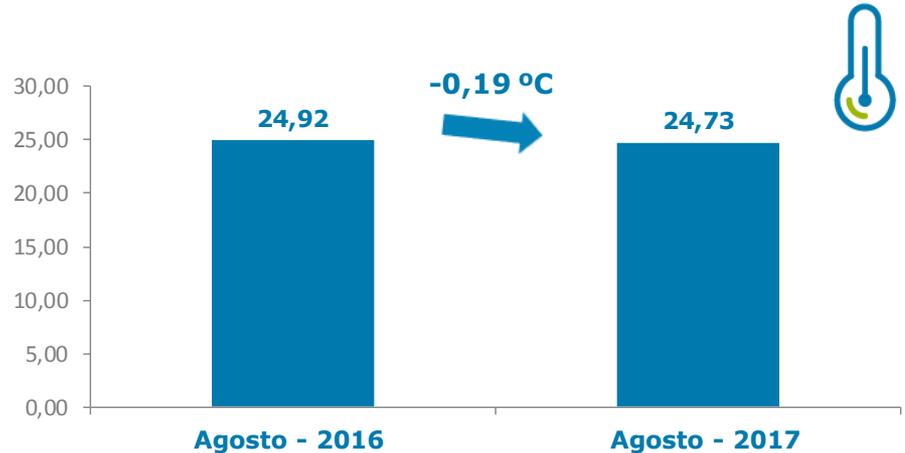
Temperaturas 2016



Temperaturas 2017

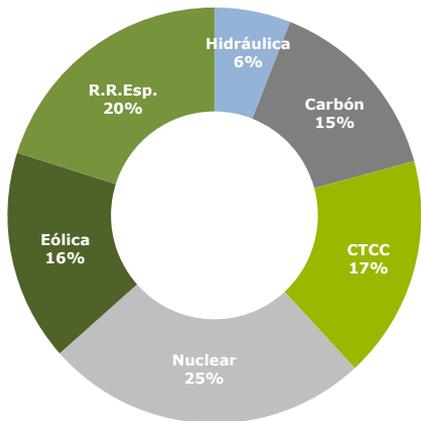


- Durante el mes de agosto-17 las **temperaturas han sido similares** a las registradas durante el mismo mes de 2016
- La temperatura media se ha situado **-0,19°C por debajo** de la media alcanzada en agosto-16



GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA

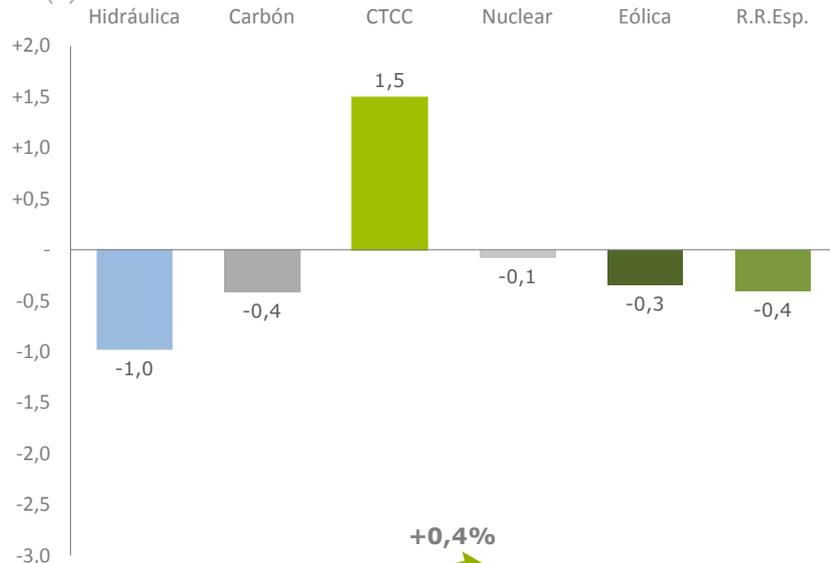
COBERTURA DEMANDA AGOSTO-17



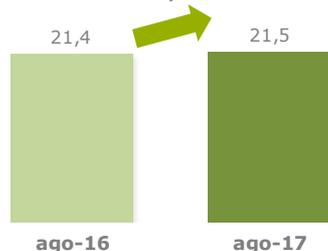
CTCC's: 54% Hueco Térmico

COMPARATIVA AGOSTO-17 VS. AGOSTO-16

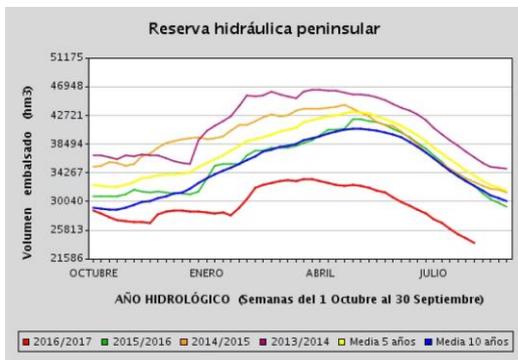
Unidad: TWh (e)



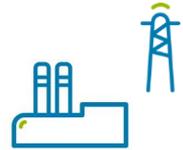
+0,4%



Demanda transporte (b.c)

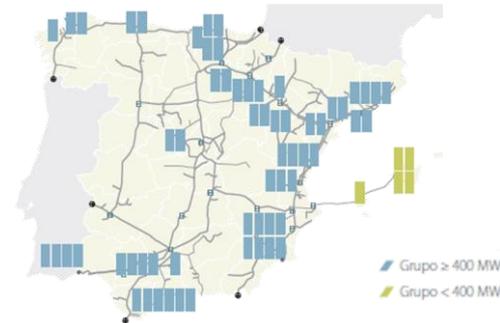
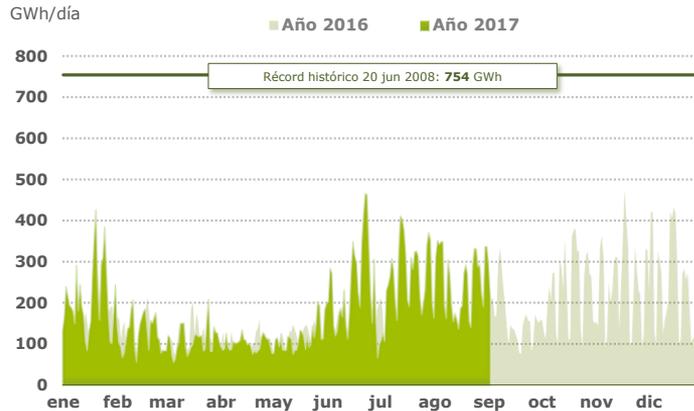


GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA



Unidad: GWh	Registro mensual			Registro Total Anual Móvil			
	ago-16	ago-17	Δ s/ago-16	Año 2016	TAM Sep-16/Ago-17	Δ s/Año 2016	
Sector Eléctrico	4.749	7.787	+64%	59.709	75.673	+27%	
- Centrales Térmicas	18	28	+53%	180	231	+29%	
- Ciclos Combinados	4.731	7.759	+64%	59.529	75.442	+27%	
Potencia instalada MW	26.251	26.251	-	26.251	26.251	-	
Máximos diarios	198	351	+77%	476	476	-	
	2-ago-16	1-ago-17		16-nov-16	16-nov-16		
Mínimos diarios	96	137	+42%	51	56	+9%	
	10-ago-16	13-ago-17		27-feb-16	4-mar-17		
CTCC's	% mix generación eléc.	10%	17%	+7,6 ptos	11%	12%	+1,0 ptos
	% en el Hueco Térmico *	37%	54%	+16,6 ptos	42%	38%	-4,1 ptos

* 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
		ago-16	ago-17	Año 2016	TAM sep-16/ago-17	
Argelia	GN	16.239	8.000	173.537	160.502	49%
	GNL	1.409	495	33.499	25.610	
Nigeria	GNL	3.784	2.874	52.762	55.958	15%
Qatar	GNL	900	9.055	28.943	34.897	9%
T&T	GNL	1.037	958	7.660	3.324	1%
Peru	GNL	-	2.803	19.797	36.747	10%
Francia	GN	2.610	4.427	37.574	43.815	11%
Angola	GNL	-	-	1.040	3.100	1%
Estados Unidos	GNL	-	1.106	846	4.471	1%
Noruega	GNL	343	1.865	8.667	9.934	3%
Egipto	GNL	-	-	-	1.127	0,3%
Nacional	GN	58	39	675	511	0,1%
Portugal	GN	-	-	8	23	0,01%
Países Bajos	GNL	-	-	-	1.198	0,3%
TOTAL		26.381	31.622	365.006	381.217	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**

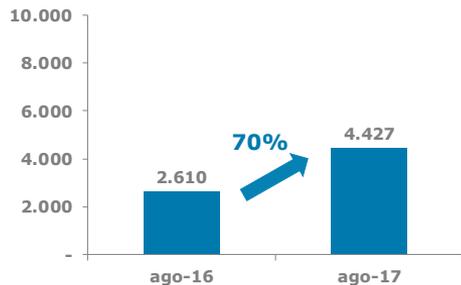
CONEXIONES INTERNACIONALES



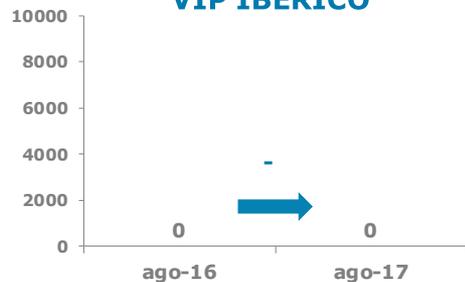
Entradas

Unidad: GWh

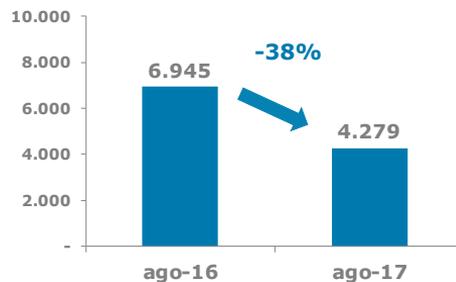
VIP PIRINEOS



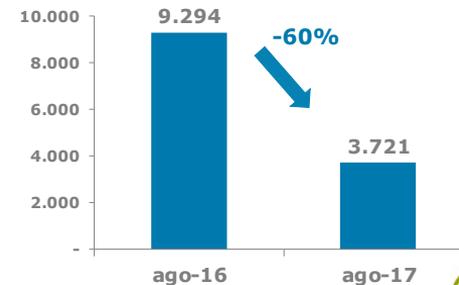
VIP IBÉRICO



ALMERÍA



TARIFA

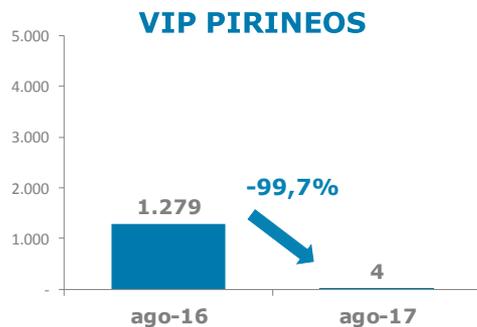
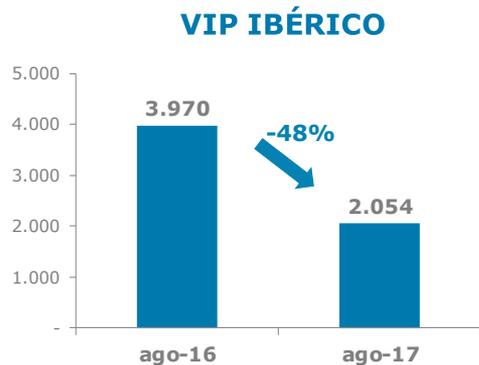


CONEXIONES INTERNACIONALES



Salidas

Unidad: GWh



ENTRADAS GN

Saldos



Unidad: GWh	Registro mensual			Registro Total Anual Móvil		
	ago-16	ago-17	Δ s/ago-16	Año 2016	TAM sep- 16/ago-17	Δ s/TAM
Tarifa GME	9.294	3.721	-60%	97.920	85.053	-13,1%
Almería MEDGAZ	6.945	4.279	-38%	75.617	75.449	-0,2%
VIP PIRINEOS	1.331	4.422	>100%	30.992	42.527	37,2%
VIP IBÉRICO	-3.970	-2.054	-48%	-36.281	-33.068	-8,9%
Gas Nacional	58	39	-33%	675	511	-24,3%
TOTAL	13.659	10.408	-24%	168.923	170.473	0,9%

(+) 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)		Ago-16	Ago-17
Regasificación	GWh/día	72	200
Cisternas	GWh/día	8	10
% medio contratado vs. Nominal		14%	38%
% utilización media contratación		71%	85%

2016

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



2017

6 Descargas
(7.347 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Ago-16	Ago-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	544	544
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	559	559
Producción mensual		GWh	1.647	5.733

ACTIVIDAD EN PLANTA DE HUELVA



Información Contratación (Valor Medio)		Ago-16	Ago-17
Regasificación	GWh/día	95	143
Cisternas	GWh/día	13	14
% medio contratado vs. Nominal		27%	40%
% utilización media contratación		81%	81%

2016

4 Descargas
(3.139 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

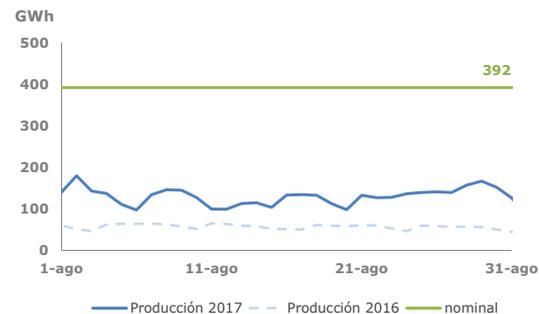


2017

4 Descargas
(3.865 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Ago-16	Ago-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	2.720	4.051



ACTIVIDAD EN PLANTA DE CARTAGENA



Información Contratación (Valor Medio)		Ago-16	Ago-17
Regasificación	GWh/día	32	37
Cisternas	GWh/día	7	5
% medio contratado vs. Nominal		10%	11%
% utilización media contratación		29%	83%

2016

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

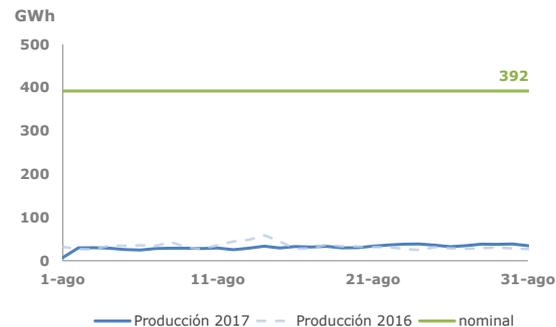
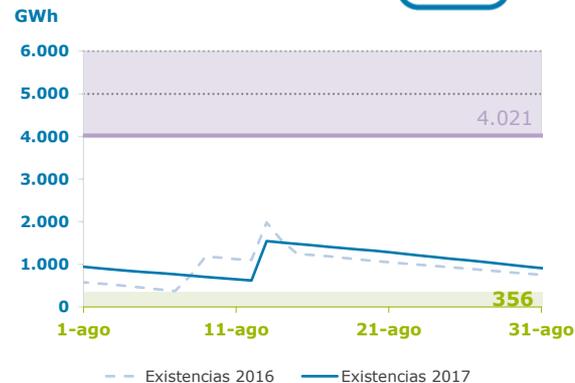


2017

1 Descarga
(941 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Ago-16	Ago-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	269	974



ACTIVIDAD EN PLANTA DE BILBAO



Información Contratación (Valor Medio)		Ago-16	Ago-17
Regasificación	GWh/día	45	91
Cisternas	GWh/día	2	2
% medio contratado vs. Nominal		20%	41%
% utilización media contratación		60%	79%

2016

1 Descarga
(1.037 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

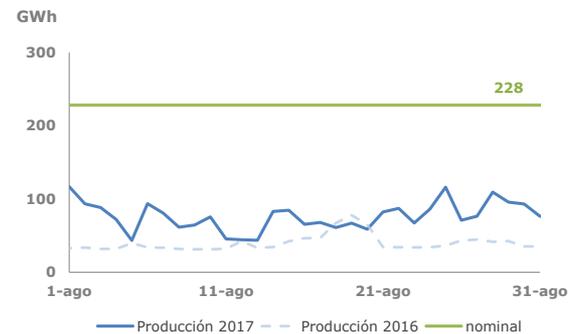


2017

4 Descargas
(3.759 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Ago-16	Ago-17
Nominal	Vaporización GWh/día	223	223
	Cisternas GWh/día	5	5
	Total GWh/día	228	228
Producción mensual GWh		946	2.369



ACTIVIDAD EN PLANTA DE SAGUNTO



Información Contratación (Valor Medio)		Ago-16	Ago-17
Regasificación	GWh/día	80	65
Cisternas	GWh/día	5	6
% medio contratado vs. Nominal		30%	25%
% utilización media contratación		79%	82%

2016

3 Descargas
(2.354 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)

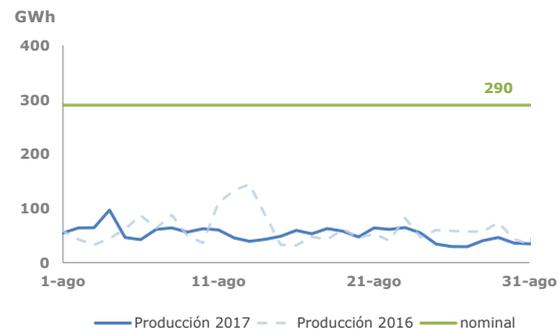
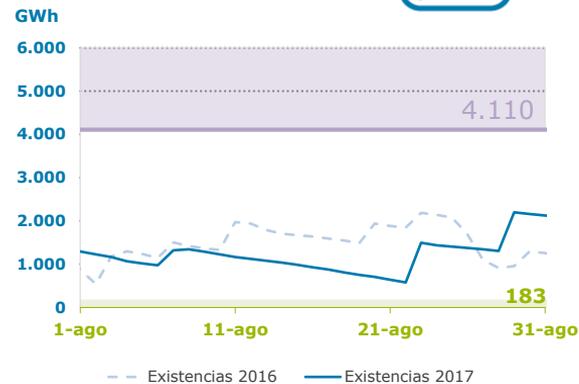


2017

3 Descargas
(2.382 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Ago-16	Ago-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	279	279
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	290	290
Producción mensual		GWh	1.969	1.629



ACTIVIDAD EN PLANTA DE MUGARDOS



Información Contratación (Valor Medio)		Ago-16	Ago-17
Regasificación	GWh/día	43	20
Cisternas	GWh/día	6	4
% medio contratado vs. Nominal		39%	19%
% utilización media contratación		56%	80%

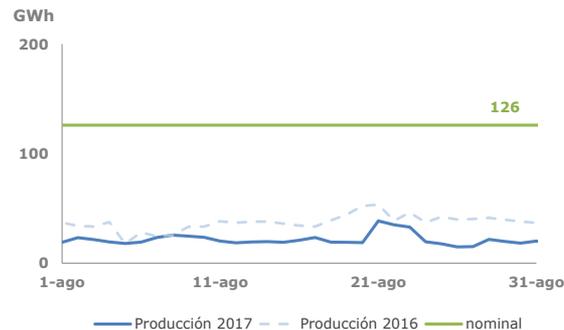
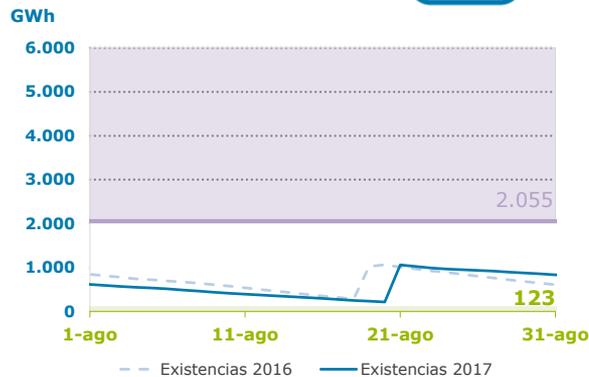
2016

1 Descarga
(944 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2017

1 Descarga
(862 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Ago-16	Ago-17	
Nominal	Vaporización	GWh/día	115	115
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	126	126
Producción mensual		GWh	987	676

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

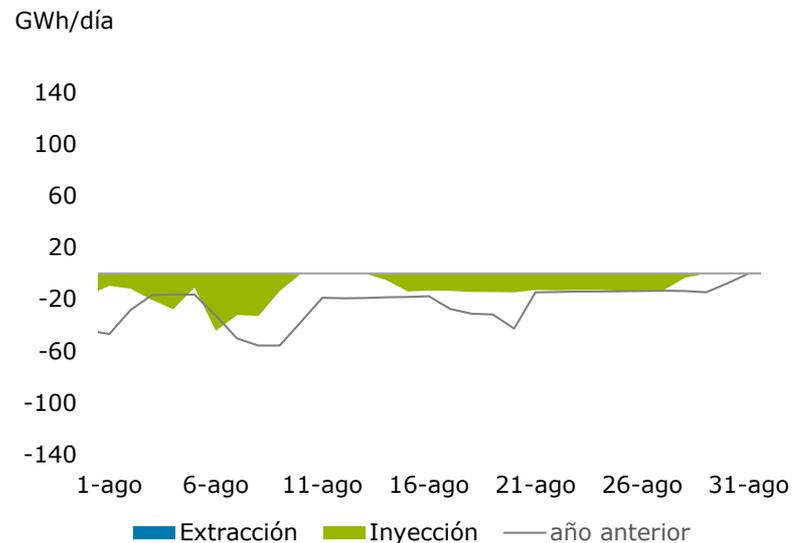
5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

Seguimiento Ciclo de Inyección

A día 31 de agosto

- Inyección: 581 GWh
 - Inyección de gas colchón: 165 GWh
 - Inyección de gas operativo: 417 GWh
- Existencias físicas útiles: 22.631 GWh
- 22.814 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 agosto de 2017 no se publicaron Notas de Operación



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

