



Boletín estadístico

Gestión del Sistema Gasista

Agosto 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

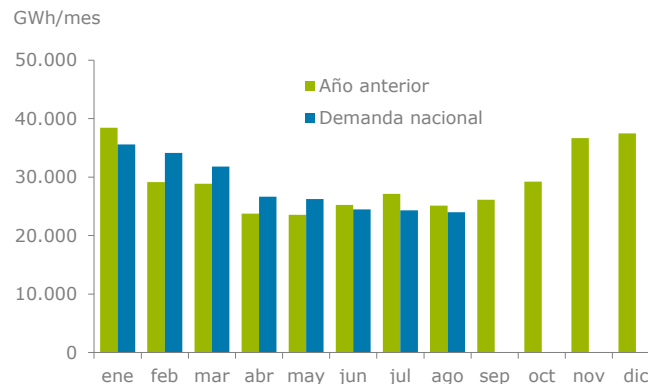
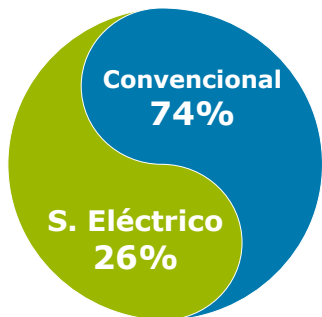
6. Notas de Operación

SEGUIMIENTO SALIDAS DE GAS

Unidad : GWh

	Mes	% Δ Mes	Año	% Δ Año	TAM	% Δ 2017
	1 al 31 de agosto		Año 2018		1-sep-2017 a 31-ago-2018	
<i>Demanda Mercado nacional</i>	24.029	-4,2%	227.151	2,7%	356.729	1,7%
- Convencional nacional	17.795	2,8%	189.620	6,5%	286.723	4,2%
- Sector eléctrico	6.235	-19,9%	37.531	-13,2%	70.007	-7,6%
<i>Demanda Mercado internacional</i>						
- Salidas Conexiones internacionales	3.924	90,7%	23.999	14,8%	33.844	10,1%
- Carga buques			4.961	>100%	6.011	>100%
SALIDAS	27.954	3,0%	256.111	5,8%	396.584	3,6%

Mercado nacional
Agosto - 2018

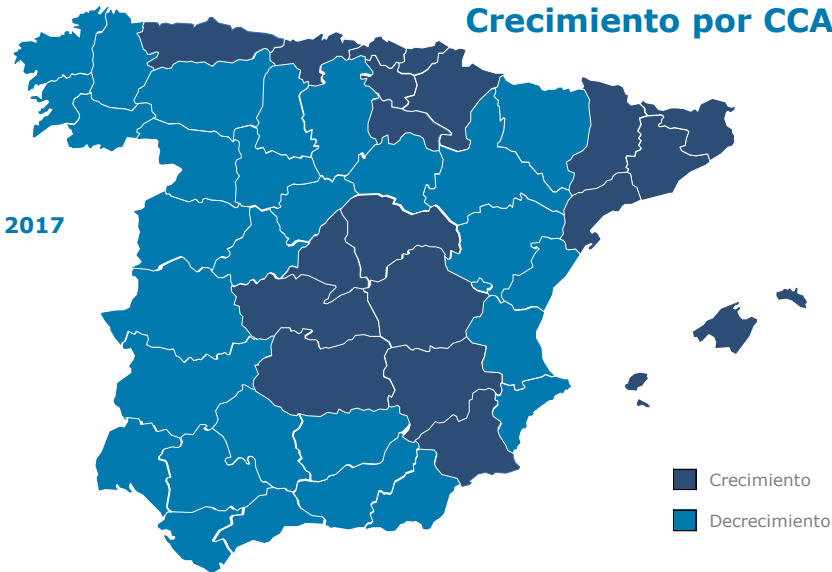
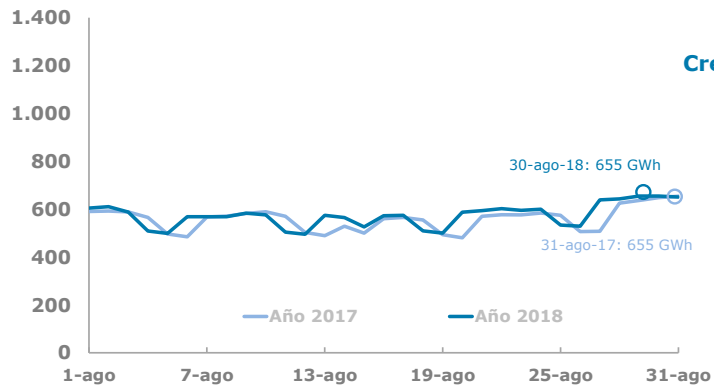


DEMANDA CONVENCIONAL

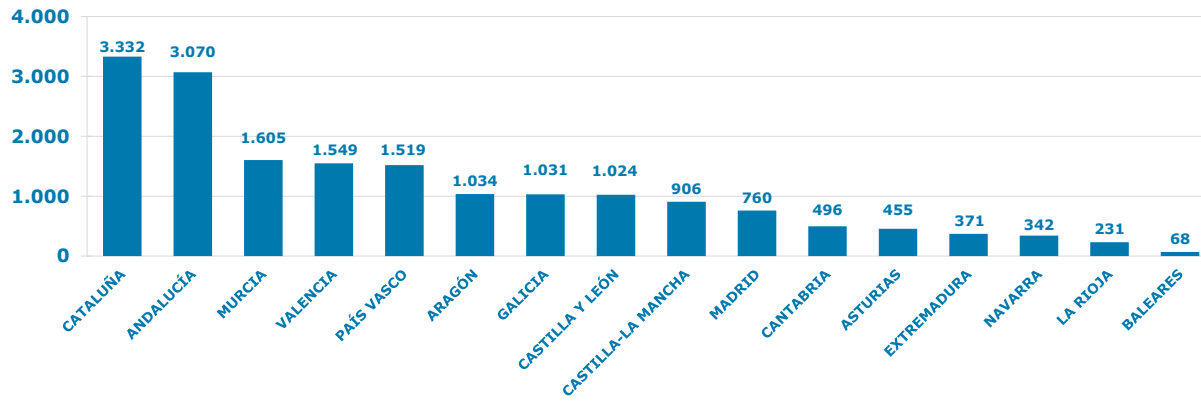
Crecimiento por CCAA

Comparativa 2017 - 2018

Unidad: GWh



Consumo por CCAA (GWh)



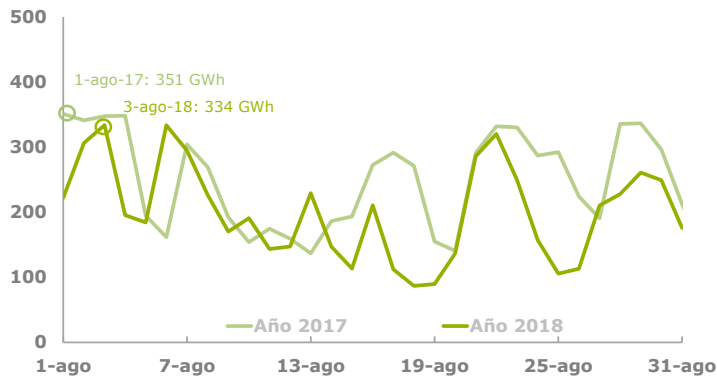
Industrial + DC

DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO

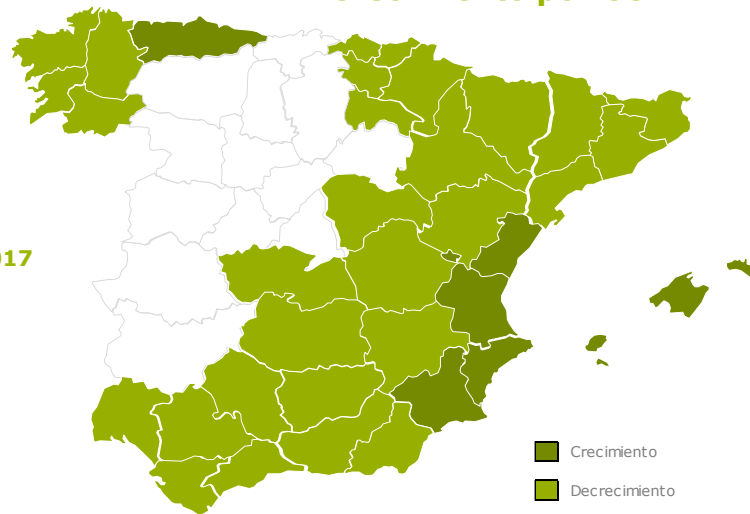
Crecimiento por CCAA

Comparativa 2017 - 2018

Unidad: GWh

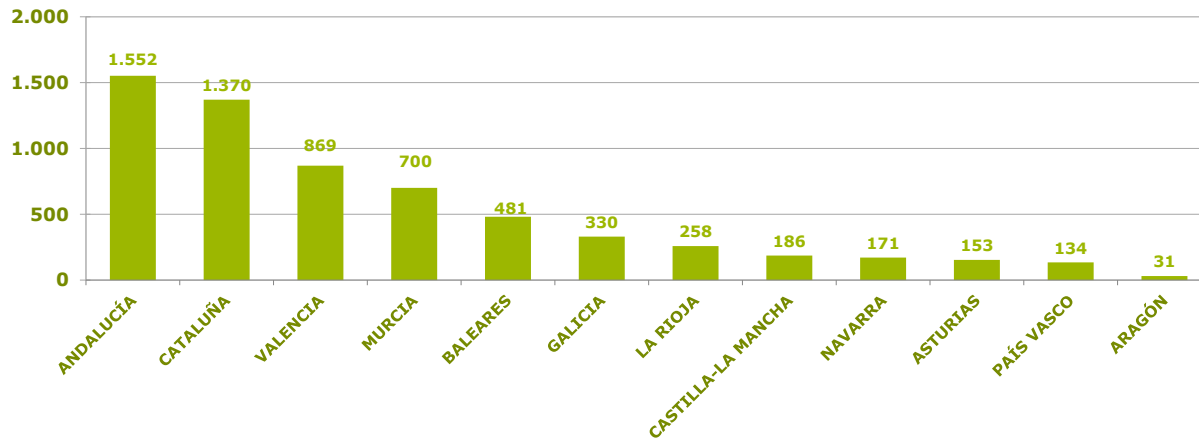


Decrecimiento -19,9% vs. 2017



- Crecimiento
- Decrecimiento
- CCAA sin CTCC/CT

Sector Eléctrico GWh

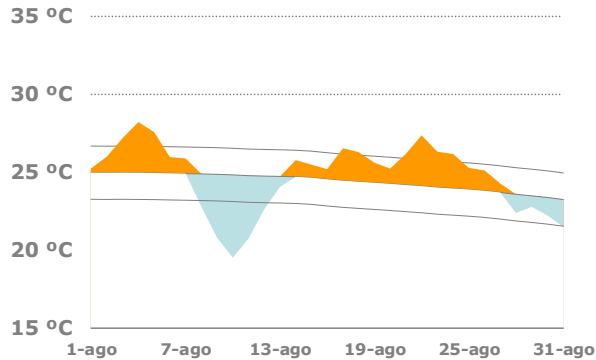


CTCC + CT

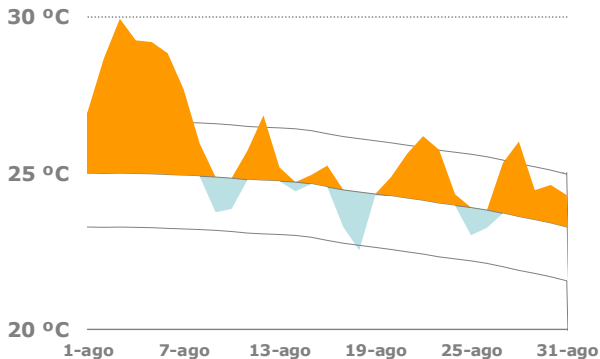


DEMANDA - TEMPERATURAS

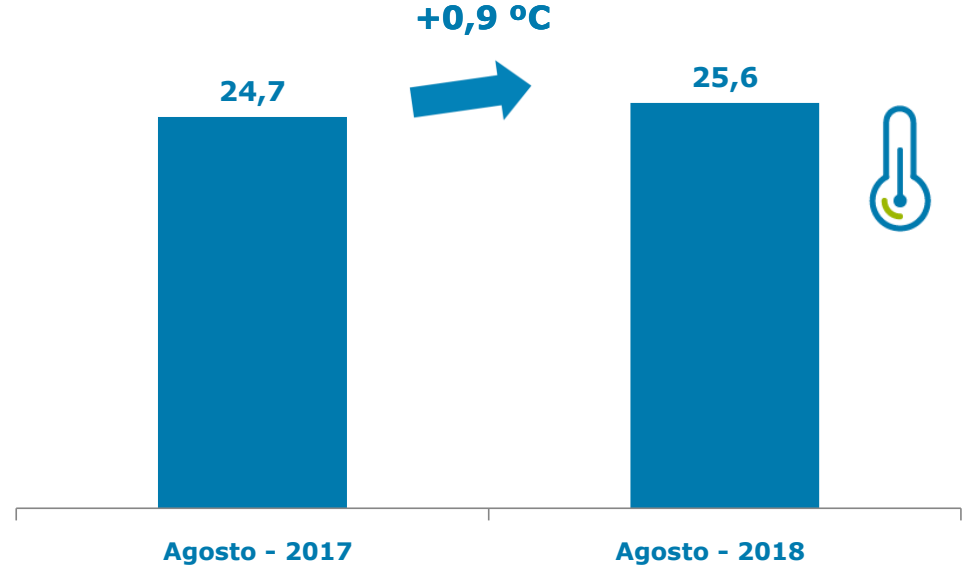
Temperaturas 2017



Temperaturas 2018



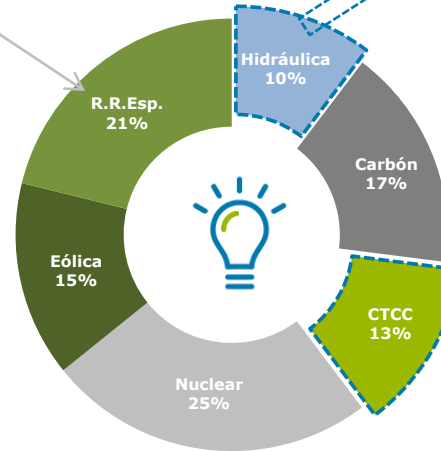
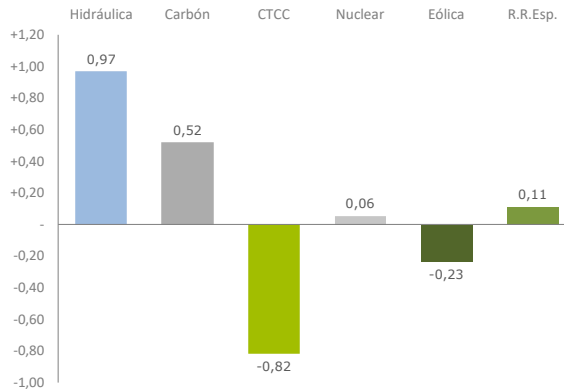
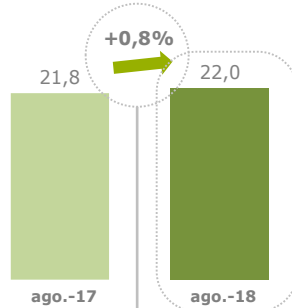
- Durante el mes de agosto-18 las **temperaturas han sido ligeramente superiores** a las registradas durante el mismo mes de 2017
- La temperatura media se ha situado **0,9°C por encima** de la media alcanzada en agosto-17



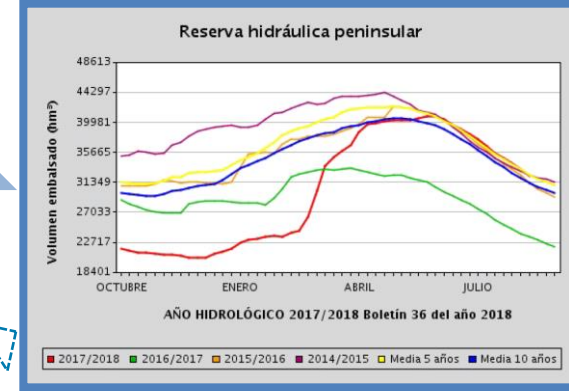
GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA

DEMANDA TRANSPORTE AGOSTO-18 VS. AGOSTO-17

Unidad: TWh (e)



RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA



GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA

Registro mensual

Registro Total Anual Móvil

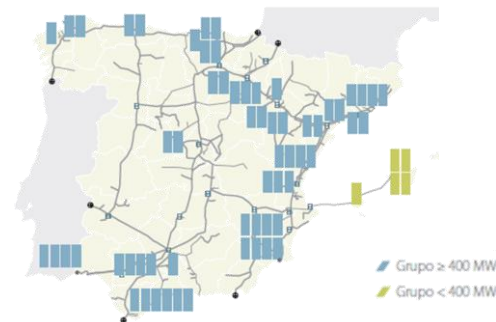
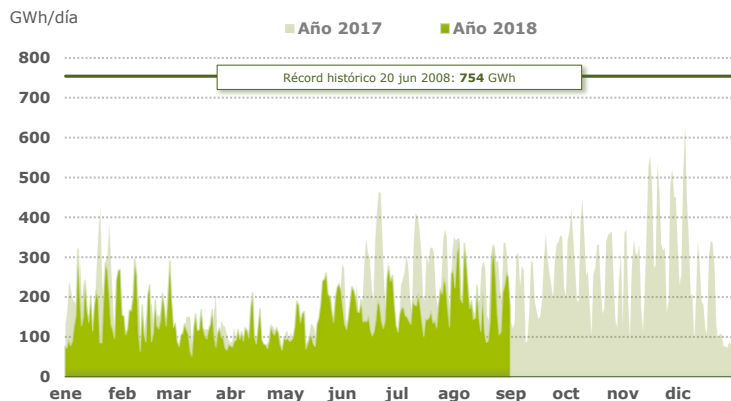
Unidad: GWh

	ago.-17	ago.-18	Δ s/ago-17	Año 2018	TAM sep-2017/ago-2018	Δ s/Año 2017
Sector Eléctrico	7.787	6.235	-19,9%	37.531	70.007	-7,6%
- Centrales Térmicas	28	19	-31%	145	223	-2,0%
- Ciclos Combinados	7.759	6.215	-20%	37.386	69.784	-7,6%
Máximos diarios	351	334	-5%	334	630	+89%
	1-ago.-17	3-ago.-18		3-ago.-18	5-dic.-17	
Mínimos diarios	137	87	-37%	52	52	-
	13-ago.-17	18-ago.-18		11-mar.-18	11-mar.-18	
% mix generación eléc.	17%	13%	-4,4 pts	10%	12%	-1,6 pts
% en el Hueco Térmico *	54%	43%	-10,7 pts	43%	46%	+1,3 pts

* Hueco Térmico=CTCC's+Carbón



CTCC's



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-17	ago-18	Año 2018	TAM sep-17/ago-18	
Argelia	GN	8.000	13.797	128.917	189.701	} 54%
	GNL	495	991	26.767	25.271	
Nigeria	GNL	2.874	1.828	48.592	39.408	10%
Qatar	GNL	9.055	3.182	38.977	36.715	9%
T&T	GNL	958	2.560	6.117	19.163	5%
Peru	GNL	2.803	1.776	39.441	27.244	7%
Francia	GN	4.427	2.284	22.155	36.607	} 9%
	GNL	-	-	-	487	
Angola	GNL	-	-	3.111	2.084	0,5%
Estados Unidos	GNL	1.106	950	8.543	5.021	1%
Noruega	GNL	1.865	1.872	10.070	8.525	2%
Egipto	GNL	-	-	1.127	-	0,0%
Bélgica	GNL	-	896	-	896	0%
Nacional	GN	39	129	567	653	0%
Portugal	GN	-	-	46	46	0%
Países Bajos	GNL	-	-	1.198	-	0%
Rusia	GNL	-	-	-	4.354	1%
TOTAL		31.622	30.265	335.628	396.174	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**

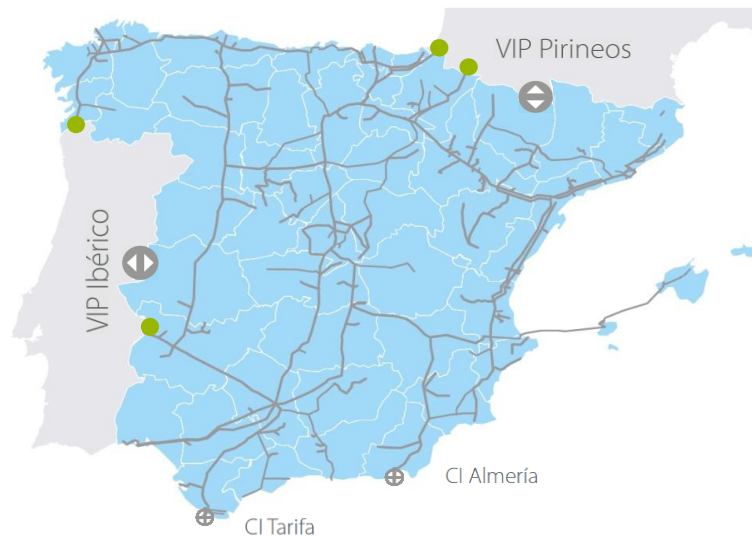
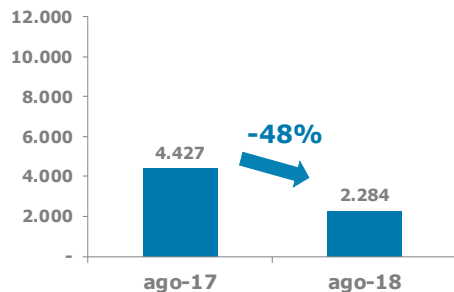
CONEXIONES INTERNACIONALES



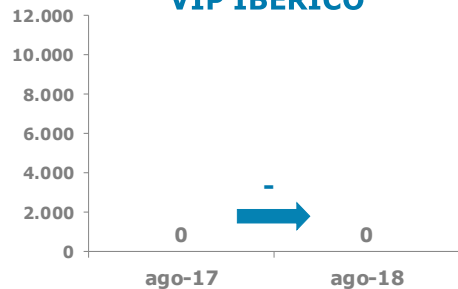
Entradas

Unidad: GWh

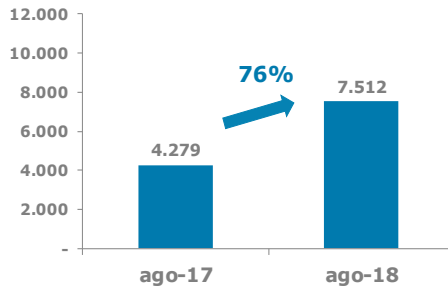
VIP PIRINEOS



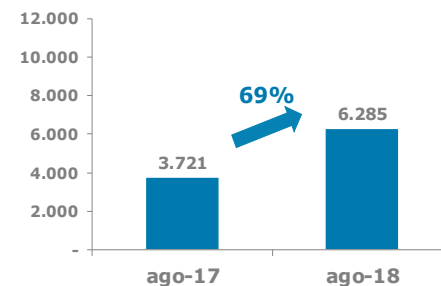
VIP IBÉRICO



ALMERÍA



IARIFA



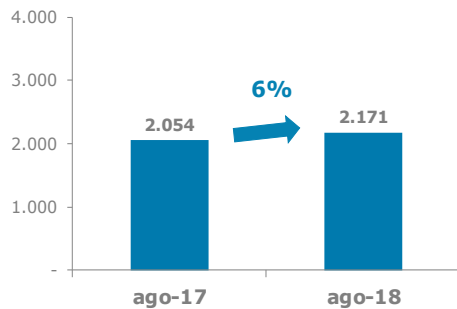
CONEXIONES INTERNACIONALES



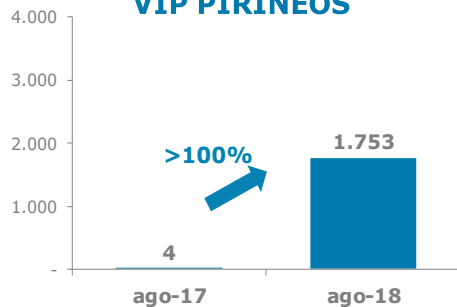
Salidas

Unidad: GWh

VIP IBÉRICO



VIP PIRINEOS



ENTRADAS GN

Saldos



Unidad: GWh	Seguimiento mensual			Seguimiento Total Anual Móvil		
	ago-17	ago-18	Δ s/ago-17	Año 2018	TAM sep- 17/ago-18	Δ s/TAM
Tarifa GME	3.721	6.285	69%	77.749	113.181	30,8%
Almería MEDGAZ	4.279	7.512	76%	51.168	76.521	2,4%
VIP PIRINEOS	4.422	531	-88%	15.084	29.386	-32,0%
VIP IBÉRICO	-2.054	-2.171	6%	-16.882	-26.577	-10,9%
Gas Nacional	39	129	234%	567	653	55,8%
TOTAL	10.408	12.287	18%	127.686	193.163	10,4%

(+) 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-17	Ago-18
Regasificación	GWh/día	200	185
Cisternas	GWh/día	10	9
% medio contratado vs. Nominal		38%	35%
% utilización media contratación		85%	80%

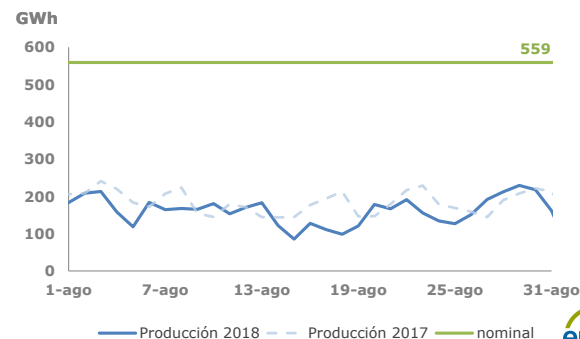
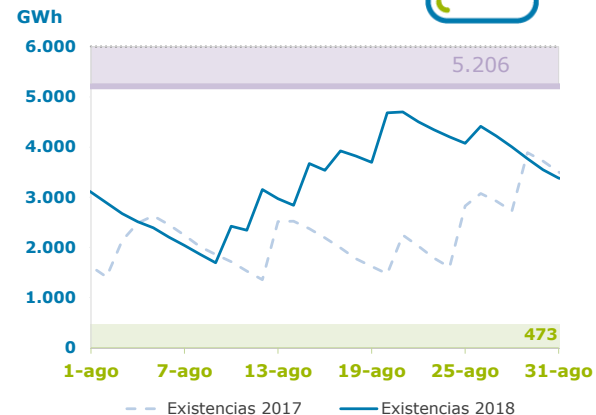
2017

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



2018

6 Descargas
(5.118 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Ago-17	Ago-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	544	544
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	559	559
Producción mensual		GWh	5.733	5.040

ACTIVIDAD EN PLANTA DE HUELVA



Información Contratación (Valor Medio)		Ago-17	Ago-18
Regasificación	GWh/día	143	159
Cisternas	GWh/día	14	7
% medio contratado vs. Nominal		40%	43%
% utilización media contratación		81%	69%

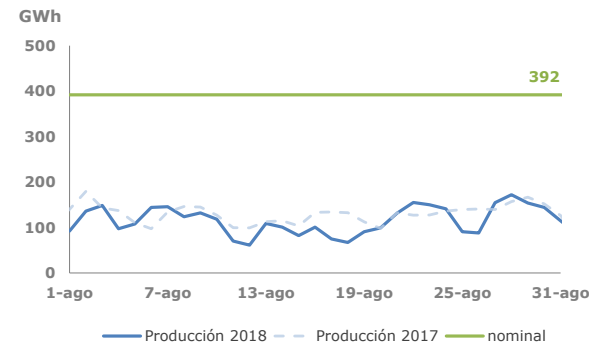
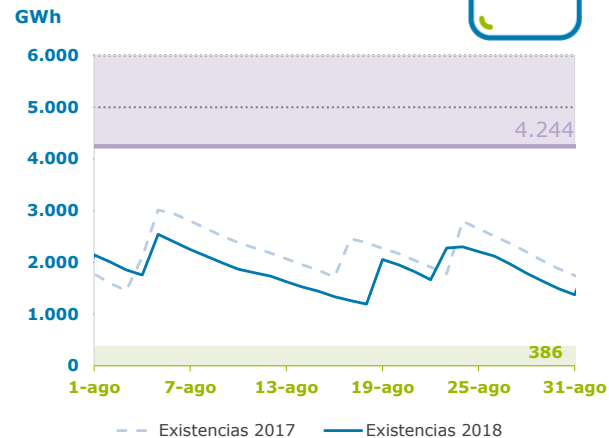
2017

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



2018

4 Descargas
(3.628 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Ago-17	Ago-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	4.051	3.596

ACTIVIDAD EN PLANTA DE CARTAGENA



Información Contratación (Valor Medio)		Ago-17	Ago-18
Regasificación	GWh/día	37	10
Cisternas	GWh/día	5	7
% medio contratado vs. Nominal		11%	4%
% utilización media contratación		83%	77%

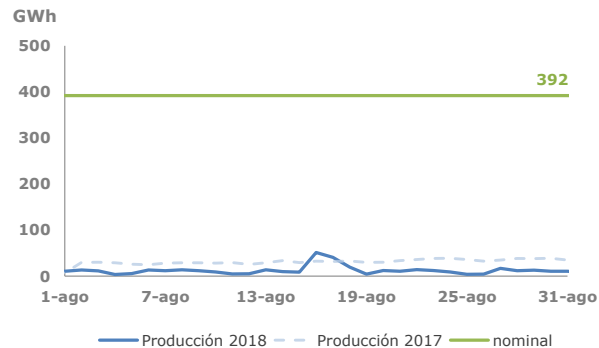
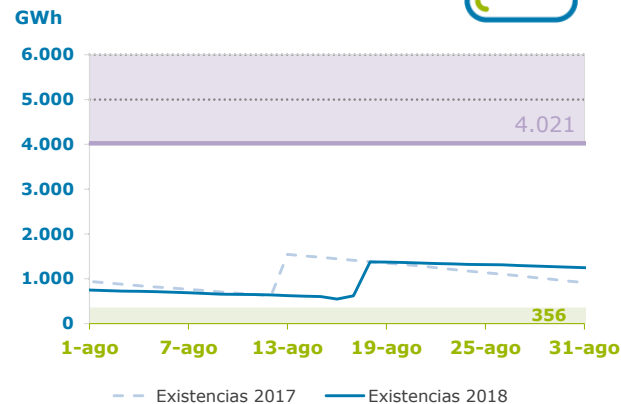
2017

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



2018

1 Descarga
(901 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Ago-17	Ago-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	974	396

ACTIVIDAD EN PLANTA DE BILBAO



Información Contratación (Valor Medio)		Ago-17	Ago-18
Regasificación	GWh/día	91	103
Cisternas	GWh/día	2	2
% medio contratado vs. Nominal		41%	46%
% utilización media contratación		79%	83%

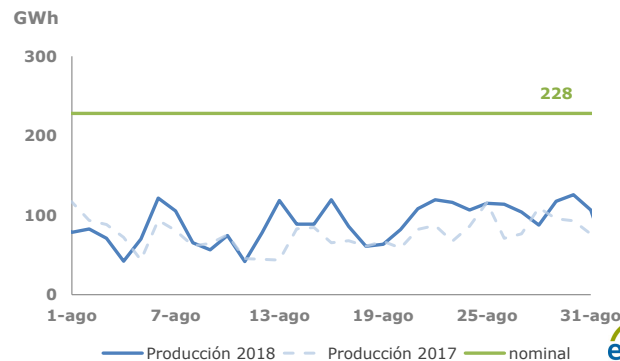
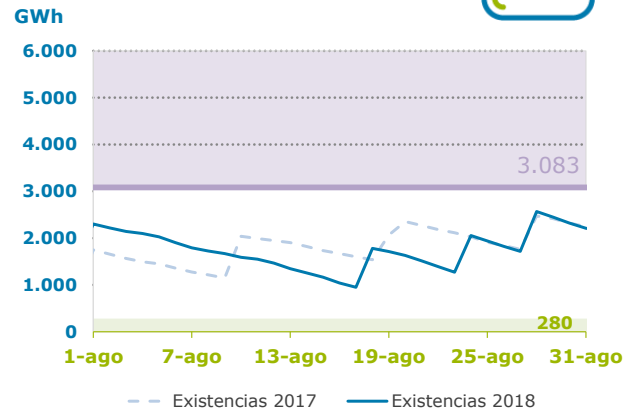
2017

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



2018

4 Descargas
(3.510 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Ago-17	Ago-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	223	223
	Cisternas	GWh/día	5	5
	Total	GWh/día	228	228
Producción mensual		GWh	2.369	2.813

ACTIVIDAD EN PLANTA DE SAGUNTO



Información Contratación (Valor Medio)		Ago-17	Ago-18
Regasificación	GWh/día	65	0
Cisternas	GWh/día	6	3
% medio contratado vs. Nominal		25%	1%
% utilización media contratación		82%	52%

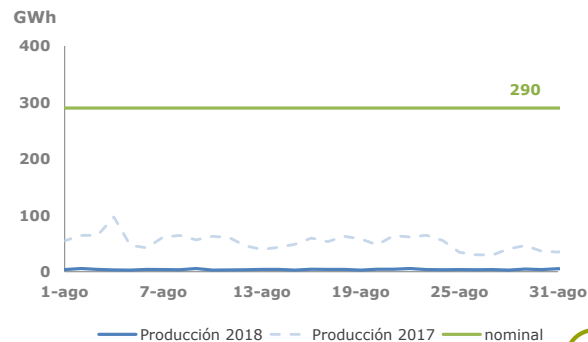
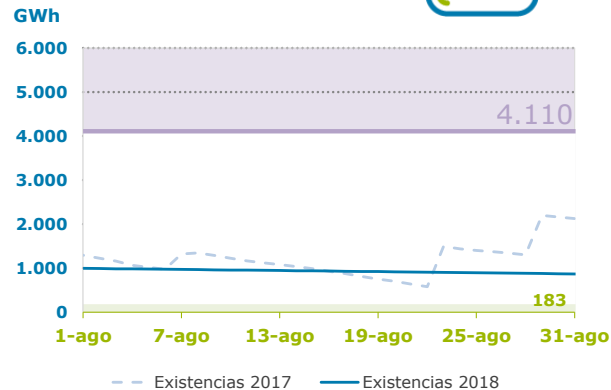
2017

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



2018

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



Producción Física		Ago-17	Ago-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	279	279
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	290	290
Producción mensual		GWh	1.629	123

ACTIVIDAD EN PLANTA DE MUGARDOS



Información Contratación (Valor Medio)		Ago-17	Ago-18
Regasificación	GWh/día	20	23
Cisternas	GWh/día	4	3
% medio contratado vs. Nominal		19%	21%
% utilización media contratación		80%	79%

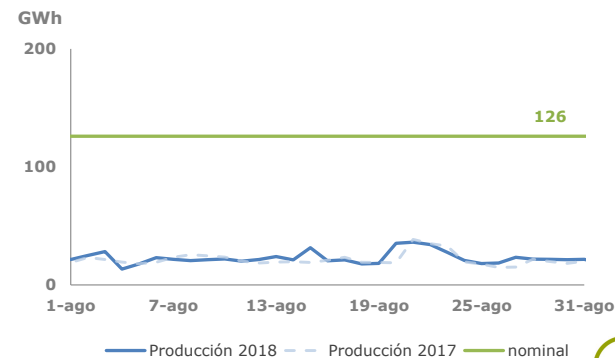
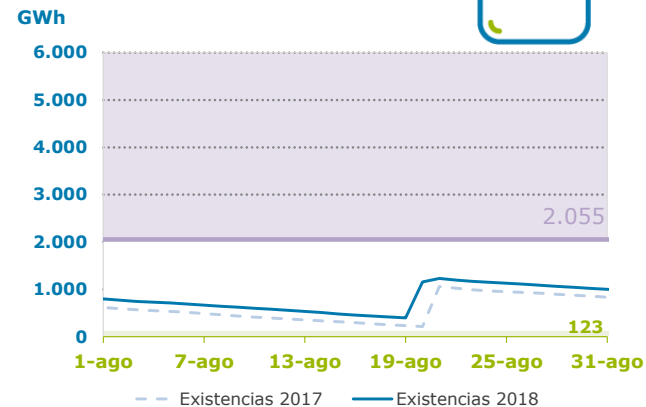
2017

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



2018

1 Descarga
(898 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Ago-17	Ago-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	115	115
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	126	126
Producción mensual		GWh	676	710

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

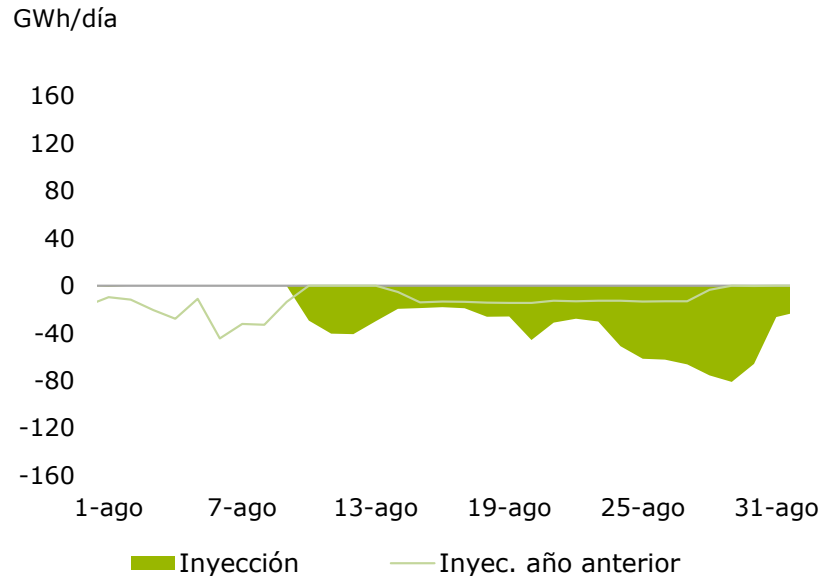
6. Notas de Operación

Almacenamientos Subterráneos



Campaña de inyección

Capacidad contratada
21.688 GWh



Inyección 2018
896 GWh

Inyección 2017
581 GWh

21.688
TWh

Existencias
a 31 de agosto

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 **agosto** no se publicaron **Notas de Operación**



