



Boletín estadístico

Gestión del Sistema Gasista

Julio 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

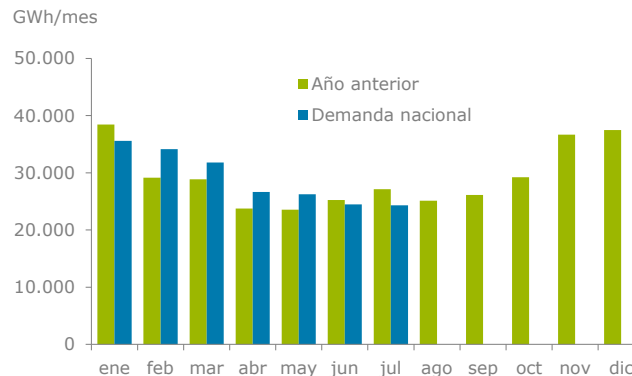
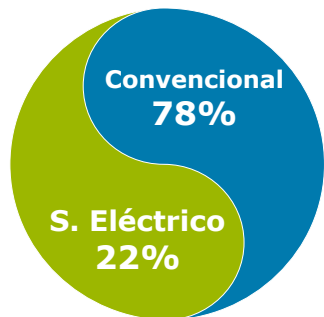
6. Notas de Operación

SEGUIMIENTO SALIDAS DE GAS

Unidad : GWh

	Mes	% Δ Mes	Año	% Δ Año	TAM	% Δ 2017
	1 al 31 de julio		Año 2018		1-ago-2017 a 31-jul-2018	
<i>Demanda Mercado nacional</i>	24.346	-10,1%	203.121	3,5%	357.792	2,0%
- Convencional nacional	19.075	1,3%	171.825	6,9%	286.234	4,0%
- Sector eléctrico	5.272	-36,1%	31.296	-11,8%	71.559	-5,5%
<i>Demanda Mercado internacional</i>						
- Salidas Conexiones internacionales	2.774	23,0%	20.075	6,5%	31.977	4,0%
- Carga buques	2.753	>100%	4.961	>100%	6.011	>100%
SALIDAS	29.873	1,8%	228.157	6,1%	395.781	3,4%

Mercado nacional
Julio - 2018



DEMANDA CONVENCIONAL

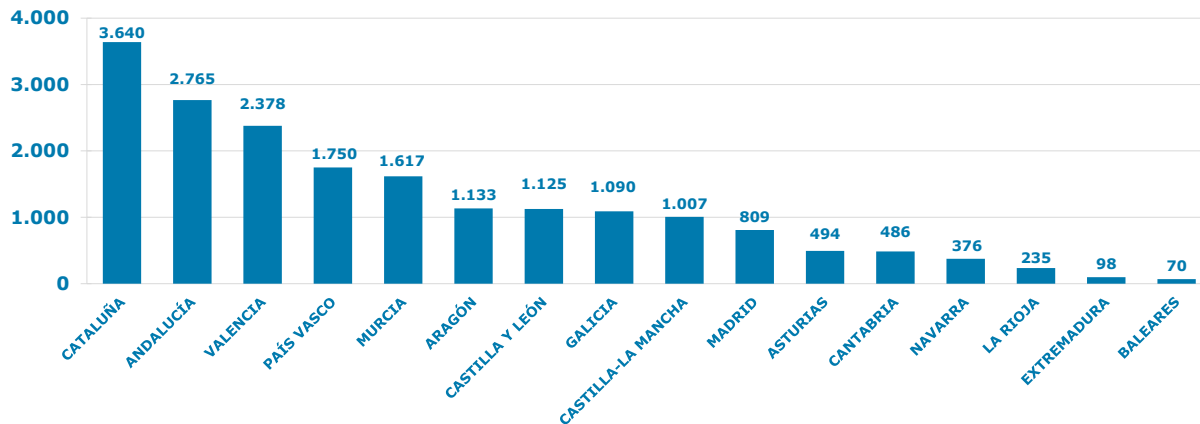
Crecimiento por CCAA

Comparativa 2017 - 2018

Unidad: GWh



Consumo por CCAA (GWh)

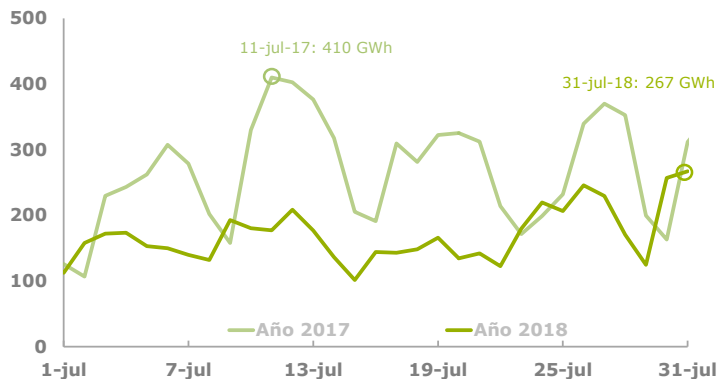


DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO

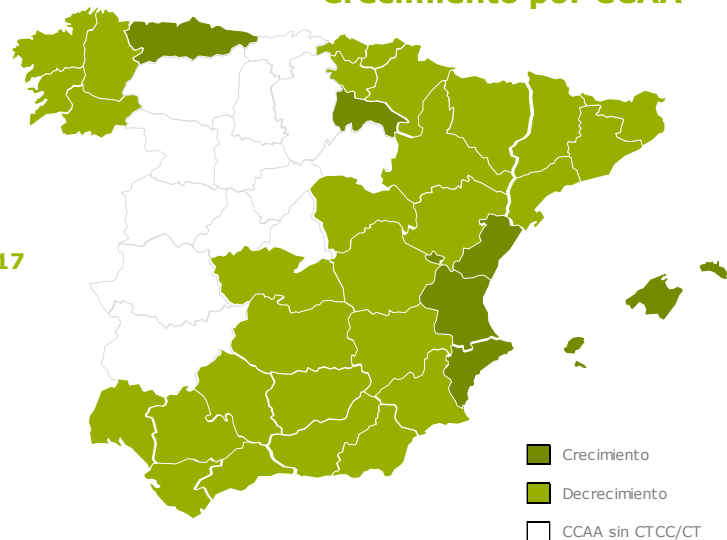
Crecimiento por CCAA

Comparativa 2017 - 2018

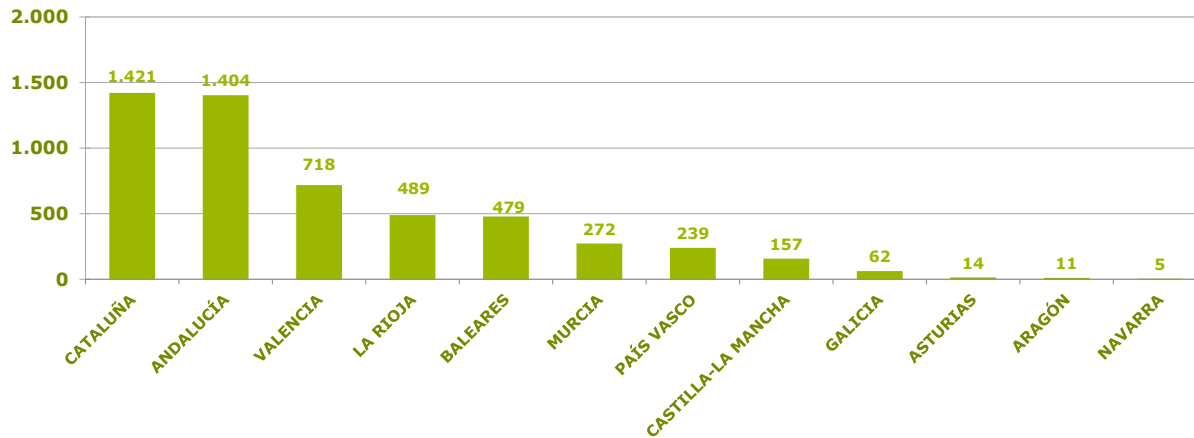
Unidad: GWh



Decreimiento -36,1% vs. 2017



Sector Eléctrico GWh

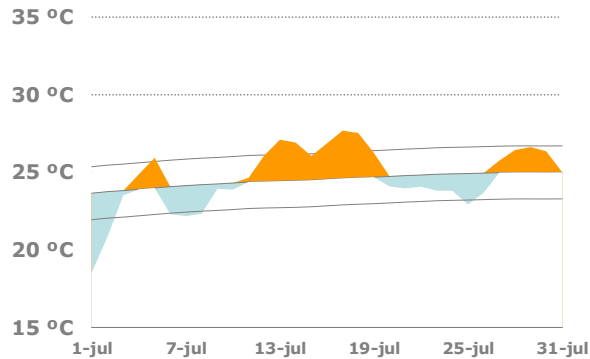


CTCC + CT

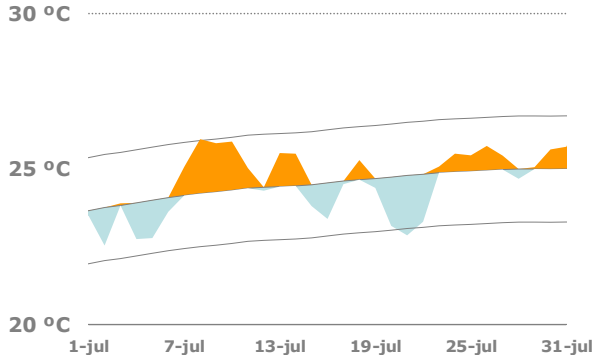


DEMANDA - TEMPERATURAS

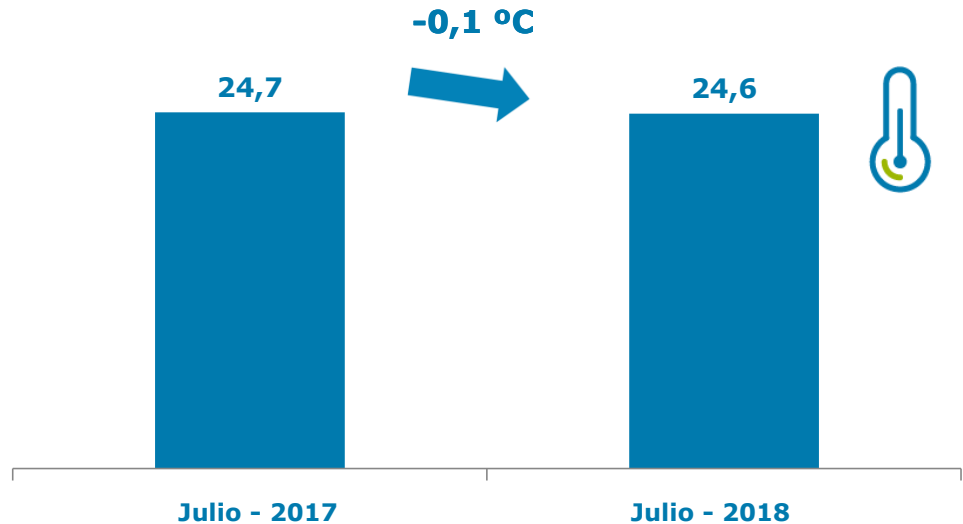
Temperaturas 2017



Temperaturas 2018

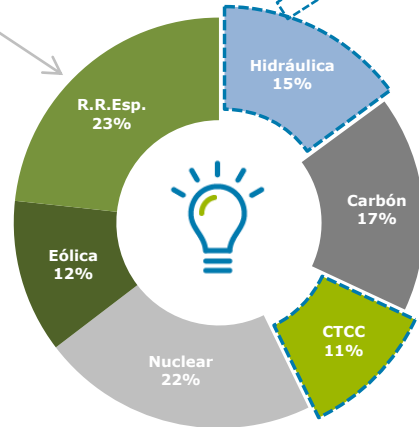
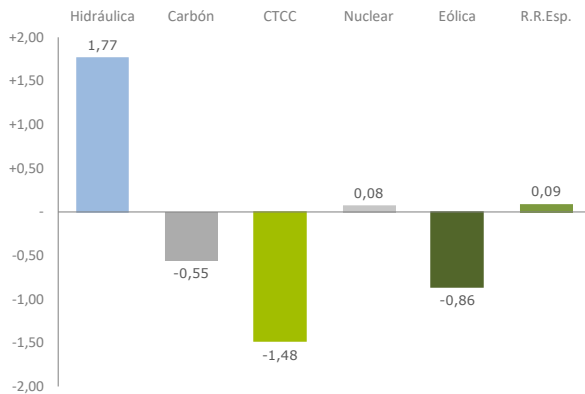
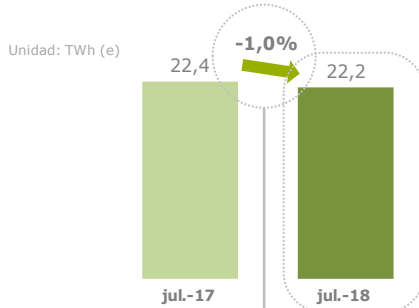


- Durante el mes de julio-18 las **temperaturas han sido ligeramente inferiores** a las registradas durante el mismo mes de 2017
- La temperatura media se ha situado **0,1°C por debajo** de la media alcanzada en julio-17

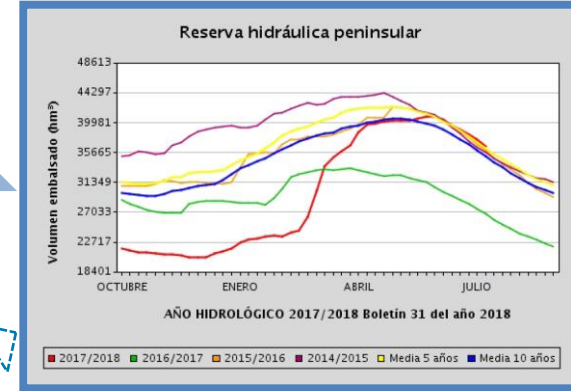
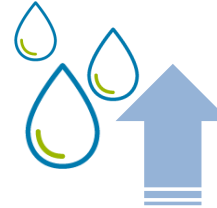


GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA

DEMANDA TRANSPORTE JULIO-18 VS. JULIO-17



RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA



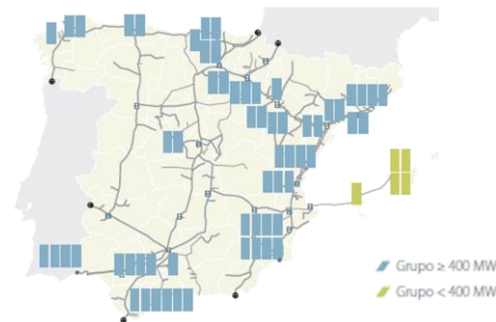
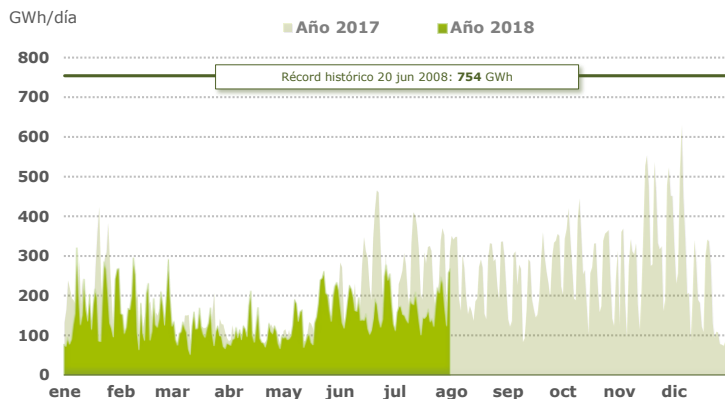
GAS PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA



CTCC's

Unidad: GWh	Registro mensual			Registro Total Anual Móvil		
	jul.-17	jul.-18	Δ s/jul-17	Año 2017	TAM ago-2017/jul-2018	Δ s/Año 2017
Sector Eléctrico	8.251	5.272	-36,1%	75.737	71.560	-5,5%
- Centrales Térmicas	18	15	-18%	227	232	+2%
- Ciclos Combinados	8.232	5.257	-36%	75.510	71.329	-6%
Potencia instalada MW	26.251	26.251	-	26.251	26.251	-
Máximos diarios	410	267	-35%	630	630	-
	11-jul.-17	31-jul.-18		5-dic.-17	5-dic.-17	
Mínimos diarios	107	101	-5%	56	52	-6%
	2-jul.-17	15-jul.-18		4-mar.-17	11-mar.-18	
% mix generación eléc.	17%	11%	-6,4 pts	14%	10%	-3,8 pts
% en el Hueco Térmico *	48%	39%	-8,9 pts	44%	37%	-6,9 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-17	jul-18	Año 2017	TAM ago-17/jul-18	
Argelia	GN	9.605	13.502	161.243	183.904	52%
	GNL	498	979	26.767	24.776	
Nigeria	GNL	3.815	2.907	48.592	40.454	10%
Qatar	GNL	4.566	2.699	38.977	42.588	11%
T&T	GNL	-	1.699	6.117	17.561	4%
Peru	GNL	2.701	4.058	39.441	28.271	7%
Francia	GN	4.444	2.205	44.084	38.749	10%
	GNL	-	-	-	487	
Angola	GNL	-	-	3.111	2.084	0,5%
Estados Unidos	GNL	66	-	8.543	5.177	1%
Noruega	GNL	2.029	-	10.070	8.518	2%
Egipto	GNL	1.127	-	1.127	-	0,0%
Nacional	GN	35	119	419	562	0,1%
Portugal	GN	-	19	15	46	0,01%
Países Bajos	GNL	820	-	1.198	-	0,00%
Rusia	GNL	-	1.109	-	4.354	1,10%
TOTAL		29.707	29.296	389.703	397.531	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**

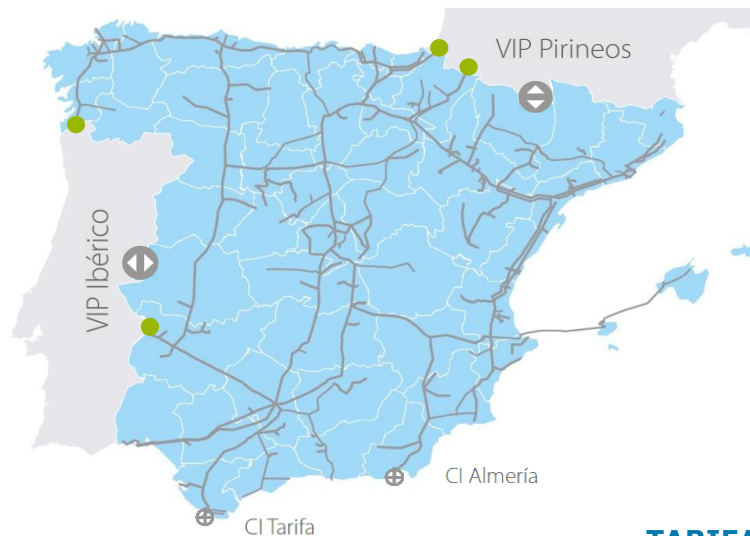
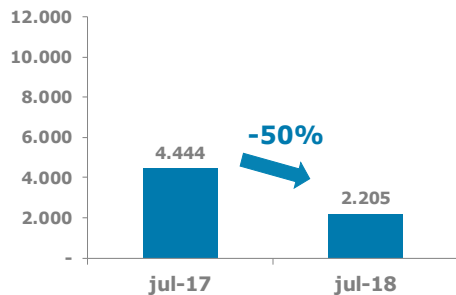
CONEXIONES INTERNACIONALES



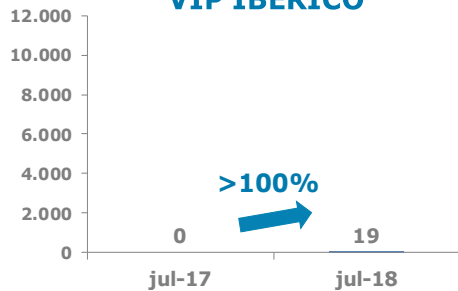
Entradas

Unidad: GWh

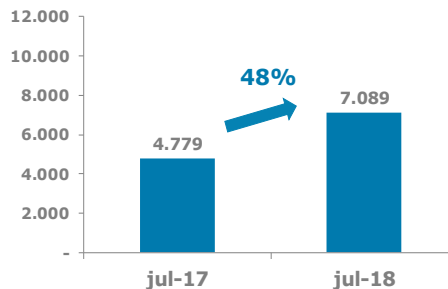
VIP PIRINEOS



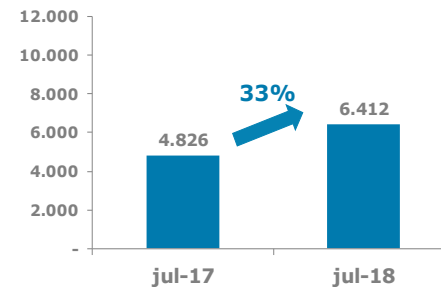
VIP IBÉRICO



ALMERÍA



TARIFA



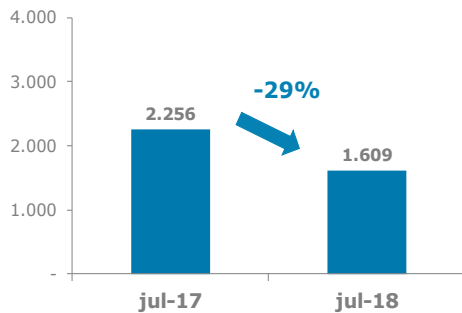
CONEXIONES INTERNACIONALES



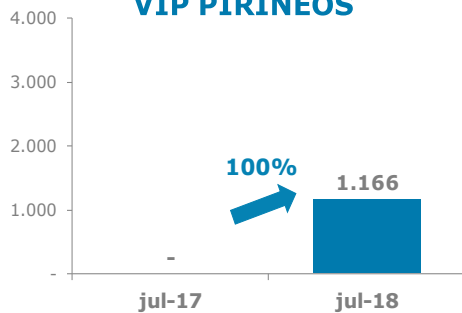
Salidas

Unidad: GWh

VIP IBÉRICO



VIP PIRINEOS



ENTRADAS GN

Saldos



Unidad: GWh	Seguimiento mensual			Seguimiento Total Anual Móvil		
	jul-17	jul-18	Δ s/jul-17	Año 2017	TAM ago- 17/jul-18	Δ s/TAM
Tarifa GME	4.826	6.412	33%	86.497	110.616	27,9%
Almería MEDGAZ	4.779	7.089	48%	74.746	73.288	-2,0%
VIP PIRINEOS	4.444	1.039	-77%	43.192	33.278	-23,0%
VIP IBÉRICO	-2.256	-1.589	-30%	-29.839	-26.460	-11,3%
Gas Nacional	35	119	>100%	419	562	34,2%
TOTAL	11.827	13.070	11%	175.015	191.284	9,3%

(+) 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-17	Jul-18
Regasificación	GWh/día	226	171
Cisternas	GWh/día	10	9
% medio contratado vs. Nominal		42%	32%
% utilización media contratación		87%	76%

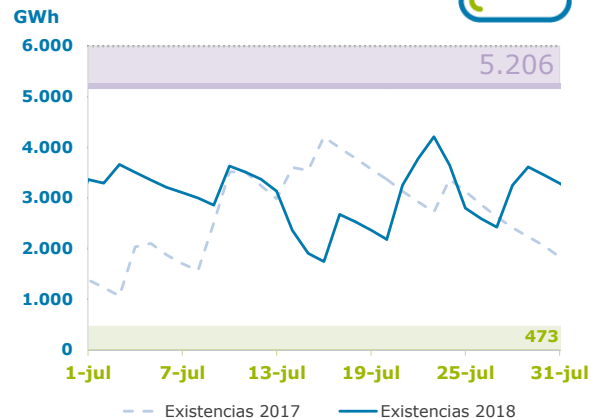
2017

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

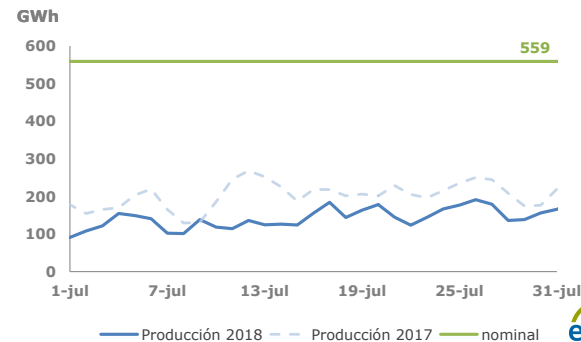


2018

8 Descargas
(7.393 GWh)
2 Cargas
(2.105 GWh)



Producción Física		Jul-17	Jul-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	544	544
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	559	559
Producción mensual		GWh	6.286	4.408



ACTIVIDAD EN PLANTA DE HUELVA



Información Contratación (Valor Medio)		Jul-17	Jul-18
Regasificación	GWh/día	133	157
Cisternas	GWh/día	11	7
% medio contratado vs. Nominal		37%	42%
% utilización media contratación		84%	71%

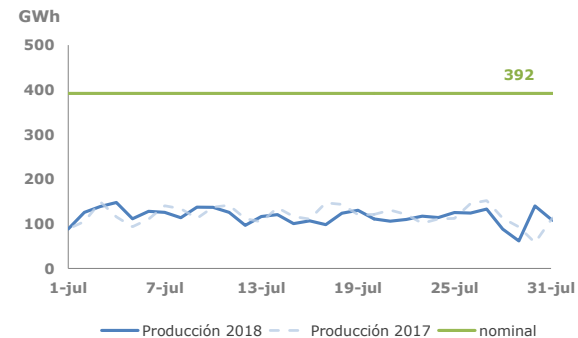
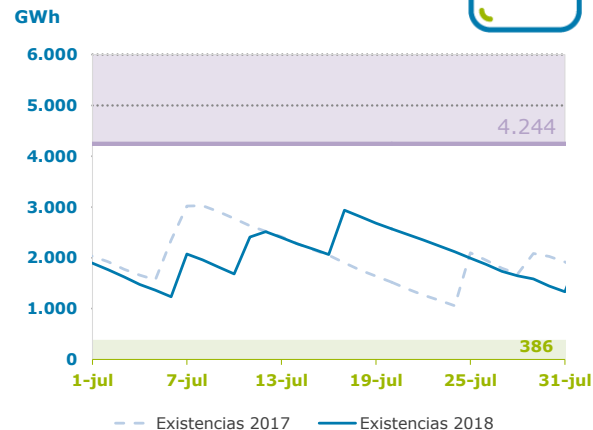
2017

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



2018

3 Descargas
(2.981 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Jul-17	Jul-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	3.683	3.610

ACTIVIDAD EN PLANTA DE CARTAGENA



Información Contratación (Valor Medio)		Jul-17	Jul-18
Regasificación	GWh/día	10	10
Cisternas	GWh/día	5	6
% medio contratado vs. Nominal		4%	4%
% utilización media contratación		97%	89%

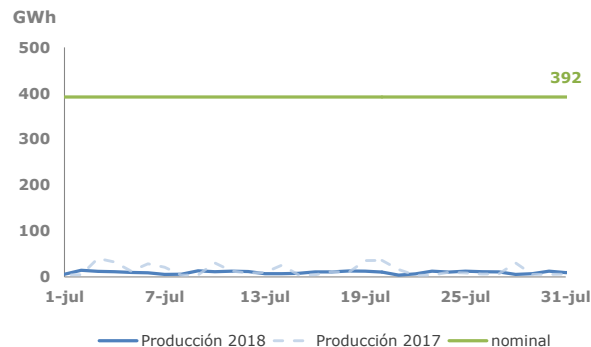
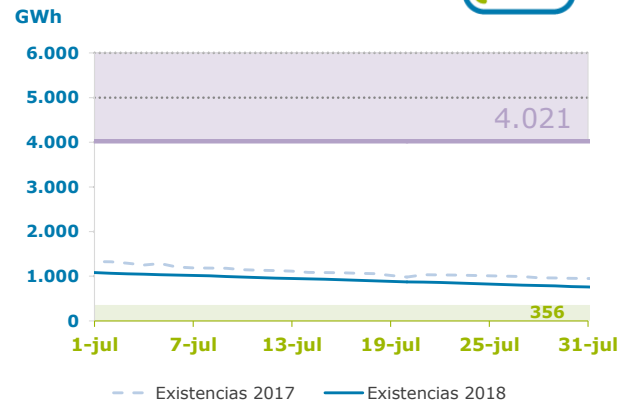
2017

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



2018

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



Producción Física		Jul-17	Jul-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	450	311

ACTIVIDAD EN PLANTA DE BILBAO



Información Contratación (Valor Medio)		Jul-17	Jul-18
Regasificación	GWh/día	114	96
Cisternas	GWh/día	2	2
% medio contratado vs. Nominal		51%	43%
% utilización media contratación		93%	86%

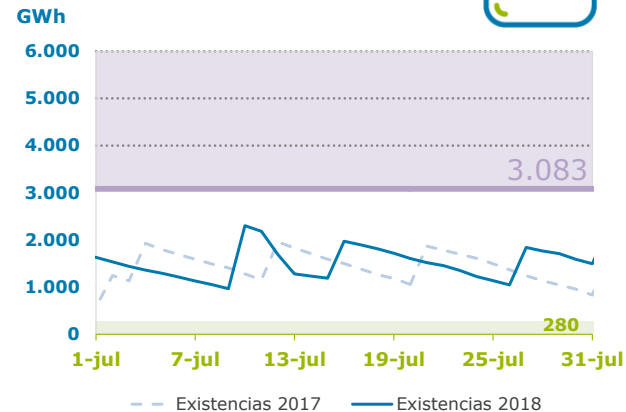
2017

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

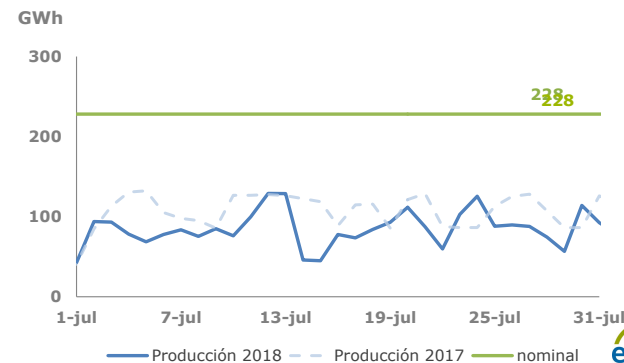


2018

3 Descargas
(3.078 GWh)
1 Carga
(648 GWh)



Producción Física		Jul-17	Jul-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	223	223
	Cisternas	GWh/día	5	5
	Total	GWh/día	228	228
Producción mensual		GWh	3.321	2.643



ACTIVIDAD EN PLANTA DE SAGUNTO



Información Contratación (Valor Medio)		Jul-17	Jul-18
Regasificación	GWh/día	82	2
Cisternas	GWh/día	6	3
% medio contratado vs. Nominal		31%	2%
% utilización media contratación		67%	71%

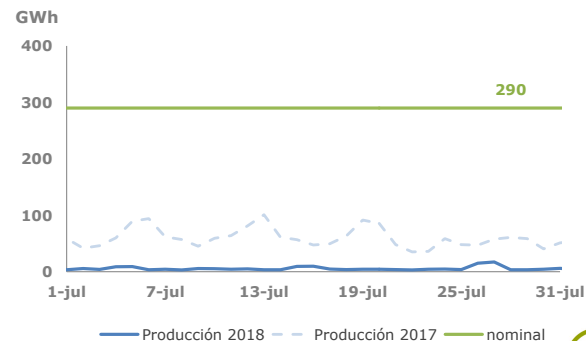
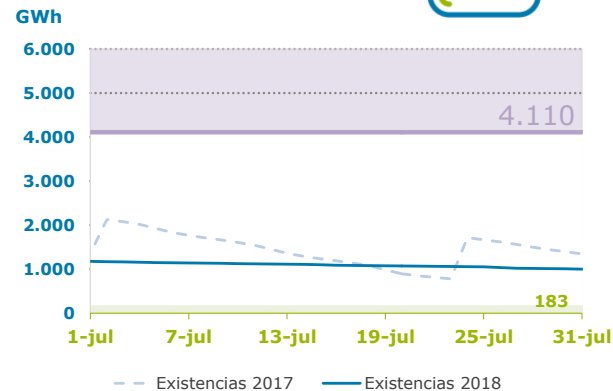
2017

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



2018

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



Producción Física		Jul-17	Jul-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	279	279
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	290	290
Producción mensual		GWh	1.854	174

ACTIVIDAD EN PLANTA DE MUGARDOS



Información Contratación (Valor Medio)		Jul-17	Jul-18
Regasificación	GWh/día	20	23
Cisternas	GWh/día	4	3
% medio contratado vs. Nominal		19%	21%
% utilización media contratación		91%	73%

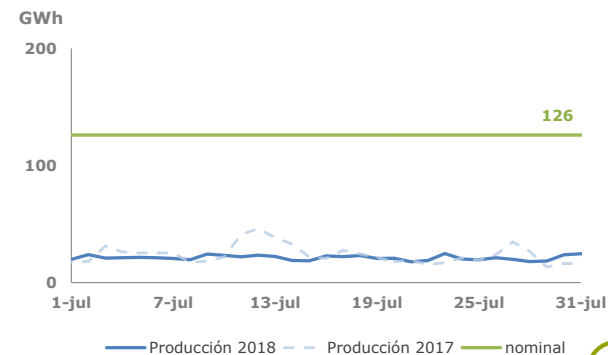
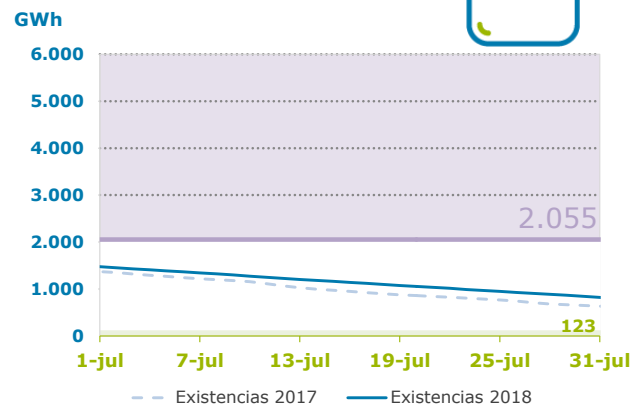
2017

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



2018

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



Producción Física		Jul-17	Jul-18	
Nominal	Vaporización	GWh/día	115	115
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	126	126
Producción mensual		GWh	746	658

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

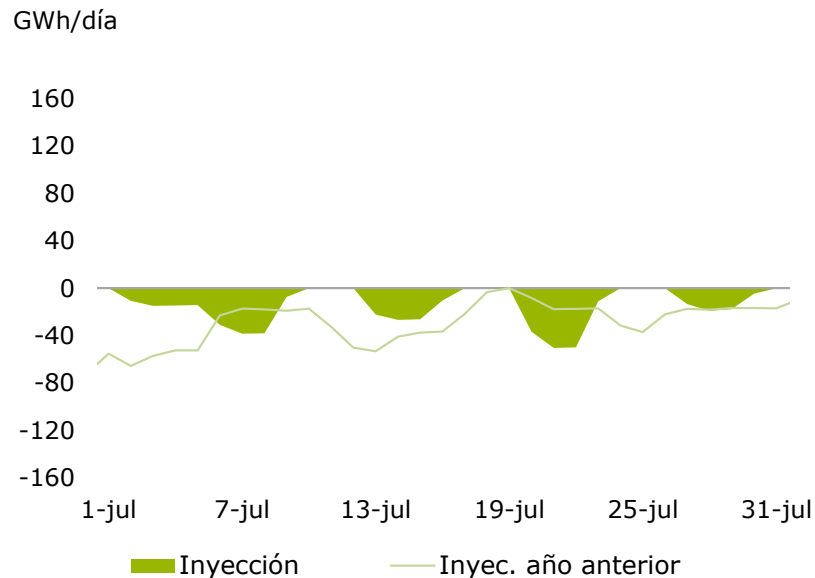
6. Notas de Operación

Almacenamientos Subterráneos



Campaña de inyección

Capacidad contratada
21.413 GWh



Inyección 2018
459 GWh

Inyección 2017
894 GWh

21.413
TWh

Capacidad contratada a
31 de julio de 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

NOTAS DE OPERACIÓN

Durante **julio** no se publicaron **Notas de Operación**



