

Operación del Sistema Gasista



CTSOSEI 16 enero 2019





Índice

- 1. Evolución Demanda 2018**
2. Evolución de la operación en 2018
3. Avance mes en curso y mes siguiente

Demanda nacional gas natural: evolución 2018 vs.2017



La demanda de gas natural 2018 es similar a la de 2017, -0,4%, aumentando notablemente la demanda convencional en todos sus segmentos y disminuyendo el consumo de gas de los ciclos combinados en 18,3%

		Acumulado mensual		Acumulado anual	
Demanda		dic 2018	% Δ vs dic 2017	2018	% Δ vs 2017
Unidad: TWh					
Convencional		28,7	-6,2%	287,4	4,5%
D/C + PyMES		9,8	-16,8%	66,1	6,3%
Industrial		17,9	0,1%	209,6	4,0%
Cisternas		1,0	3,9%	11,7	2,5%
S. Eléctrico		6,4	-7,1%	61,8	-18,3%
TOTAL		35,1	-6,4%	349,3	-0,4%

Demanda industrial de gas

Incremento 2018 vs 2017: +4%

- Subida en todos los sectores excepto en el sector **Textil**
- Mayores subidas en el sector **Servicios y Construcción**

Unidad: TWh

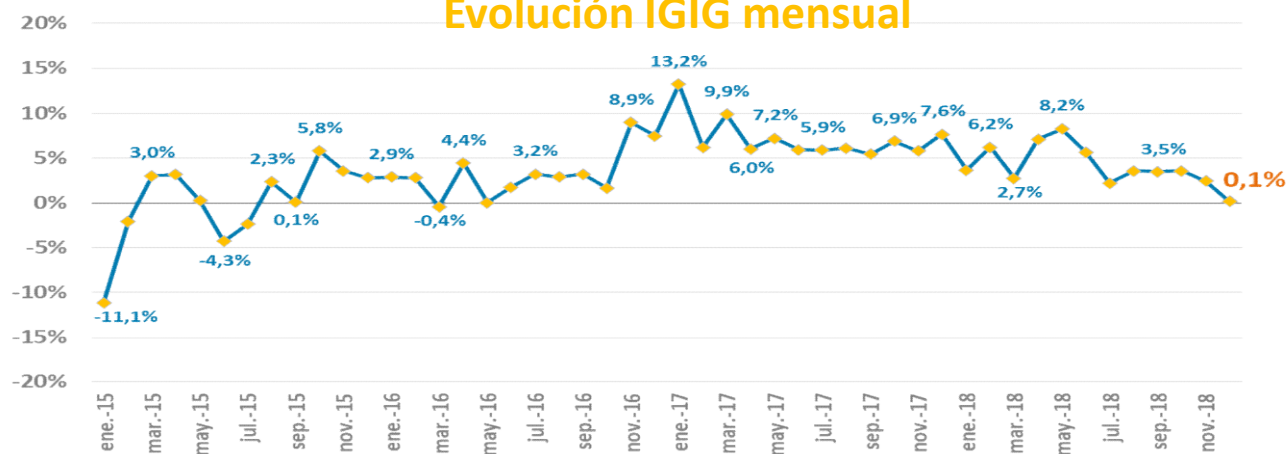
209,6

~73% demanda convencional

~60% demanda total nacional

● 2018

Evolución IGIG mensual



Unidad TWh

42

REFINO

+0,01

29

QUÍMICA/FARMACÉUTICA

+1%

29

ELECTRICIDAD
(no CTCC)

+6%

24

CONSTRUCCIÓN

+8%

21

AGROALIMENTARIA

+1%

19

RESTO INDUSTRIA

+6%

17

PAPEL

+5%

16

METALURGIA

+1%

10

SERVICIOS

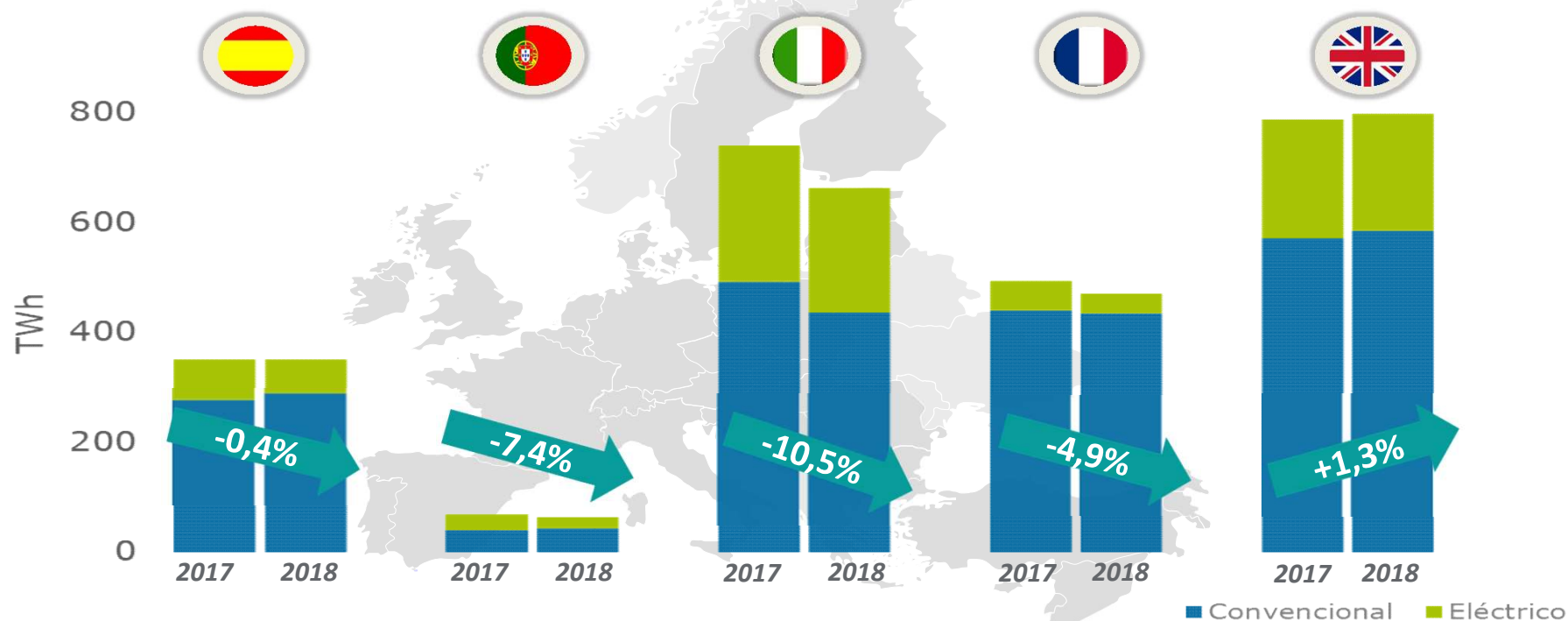
+17%

2

TEXTIL

-1%

Demanda total gas natural marco europeo

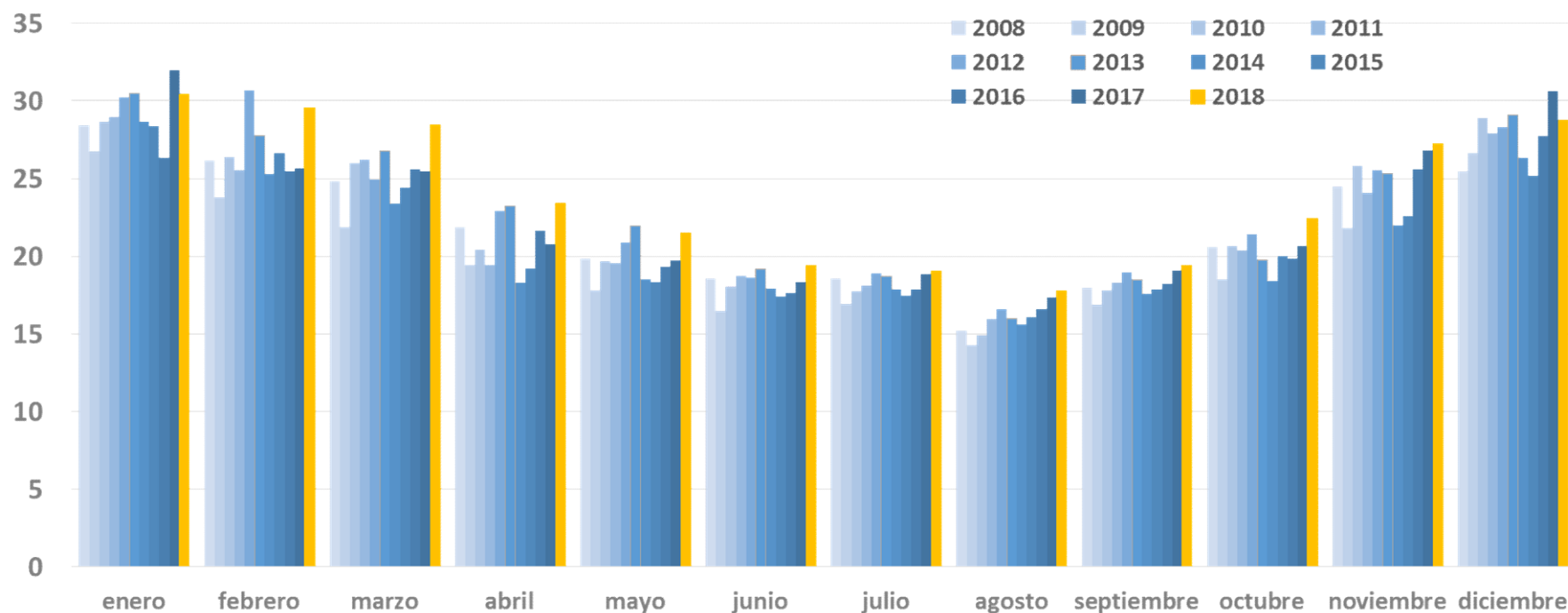


- ✓ **Convencional:** Crecimiento generalizado por el efecto de la temperatura en todos los países excepto en Francia e Italia
- ✓ **Sector eléctrico:** descenso en todos los países: España -18,3%, Italia -8,9%, Francia -35,4%, Reino Unido -1,6% y Portugal -24,6% debido a un **incremento de generación con energías renovables**

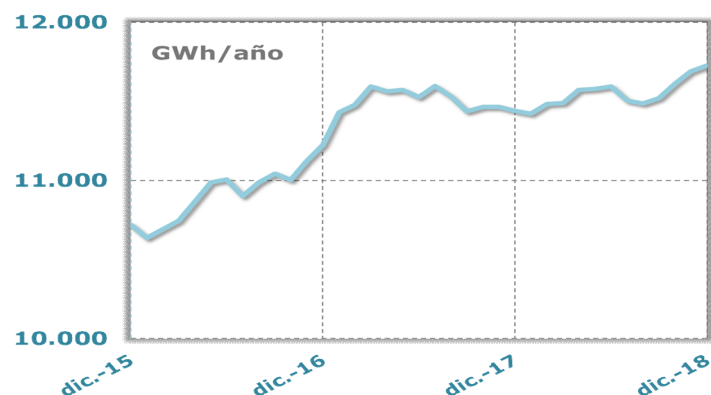
Fuente: webs TSOs (REN, GRT Gaz, TIGF, National Grid, Snam)

Demanda total convencional

La demanda total convencional ha alcanzado durante 8 meses de 2018 los valores más altos de esos meses en los 10 últimos años



Evolución mercado de cisternas GNL



Acumulados últimos 12 meses
TAM (ene-18 / dic-18)

Mugardos

1,3 TWh/año
4,4 mil cargas
34% F_{ut}

Huelva

2,8 TWh/año
9,4 mil cargas
51% F_{ut}

Cartagena

2,6 TWh/año
9,1 mil cargas
48% F_{ut}



Barcelona

3,1 TWh/año
10,7 mil cargas
57% F_{ut}

Sagunto

1,1 TWh/año
3,7 mil cargas
28% F_{ut}

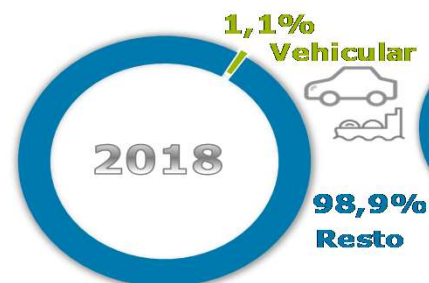
Bilbao

0,8 TWh/año
2,8 mil cargas
22% F_{ut}

Ene - Dic



Detalle
Demanda



Resumen anual: entradas/salidas



SALIDAS

392,2 TWh

TWh			Variación	
	2017	2018	ΔTWh	%Δ
Demanda Nacional	350,9	349,3	-1,60	0%
Exportación VIP Pirineos	0,9	8,7	7,78	872,19%
Exportación VIP Ibérico	30,2	22,3	-7,85	>100%
Carga de buques	1,1	5,0	3,91	>100%
Inyección AASS	8,5	6,9	-1,55	-18%
TOTAL	391,5	392,2	0,7	0,2%

ENTRADAS 398,7 TWh

GN

TWh			Variación	
	2017	2018	ΔTWh	%Δ
Tarifa	86,5	104,8	18,3	21%
América	74,7	79,3	4,5	6%
VIP Pirineos	44,1	40,2	-3,9	-9%
VIP Ibérico	0,3	0,1	-0,2	-74%
Produc. Nacional	0,4	1,1	0,6	>100%
Extracción	5,2	6,3	1,1	21%
TOTAL	211,2	231,7	20,5	10%

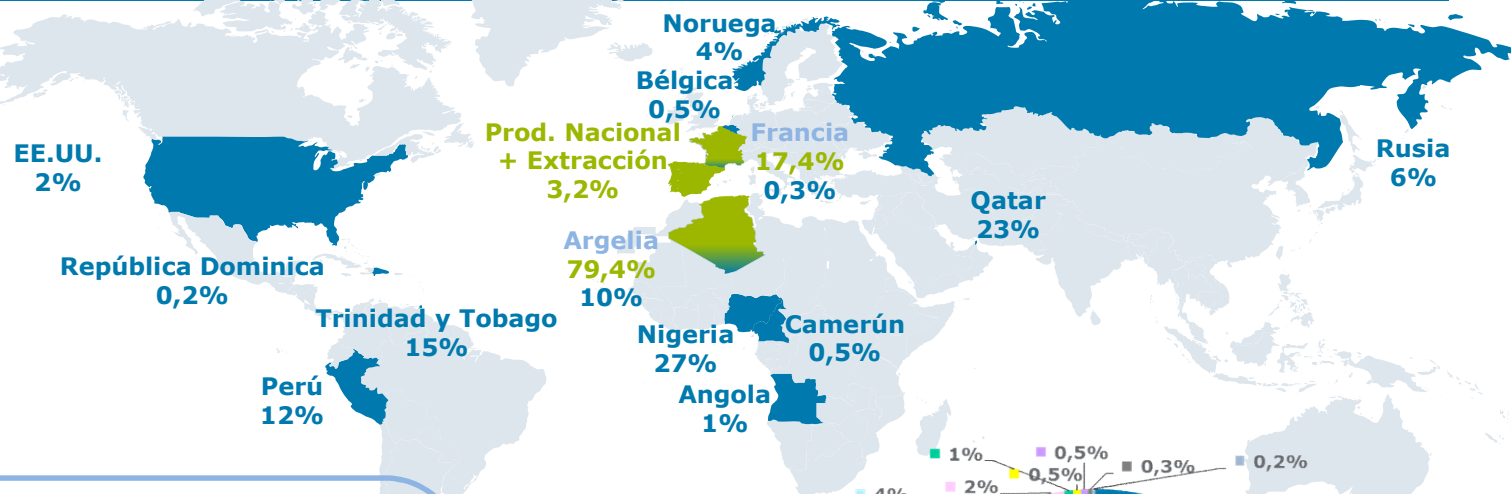
GNL

TWh			Variación	
	2017	2018	ΔTWh	%Δ
Barcelona	61,4	60,2	-1,2	-2%
Huelva	50,2	47,2	-3,0	-6%
Cartagena	9,4	11,1	1,7	18%
Bilbao	30,3	32,3	2,0	7%
Sagunto	21,2	3,3	-17,9	-84%
Mugardos	11,5	12,9	1,4	13%
TOTAL	183,9	167,0	-16,9	-9%

Orígenes de los suministros

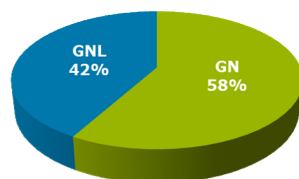


Anual

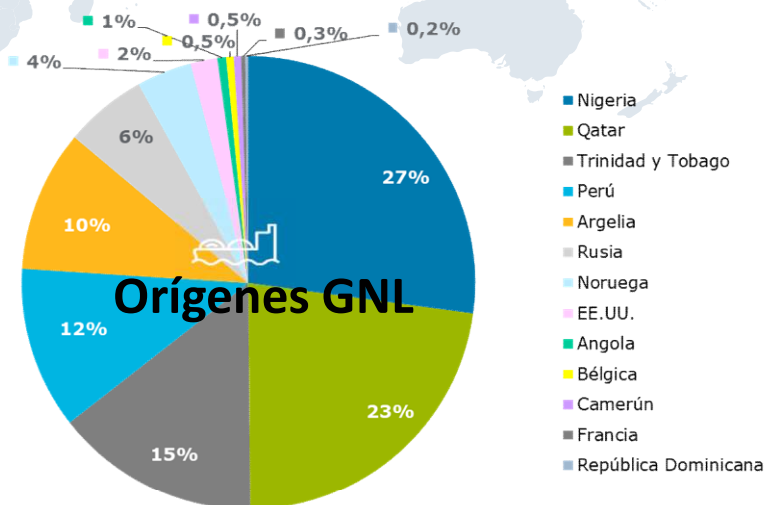
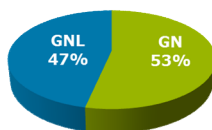


	Total GNL	Total GN
2018	167 TWh	232 TWh
2017	184 TWh	211 TWh

Suministro 2018

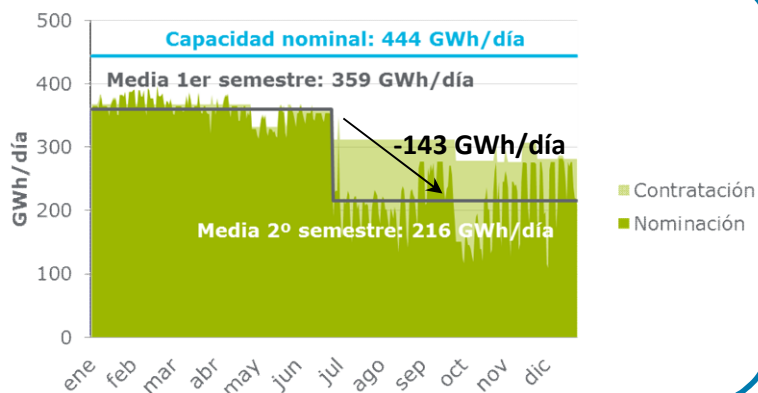
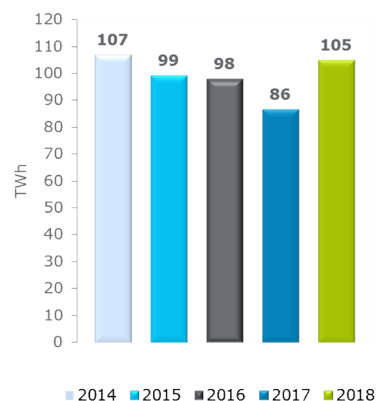


Suministro 2017

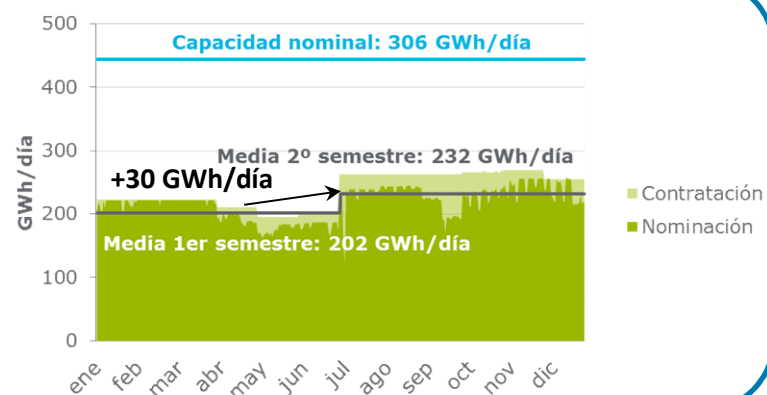
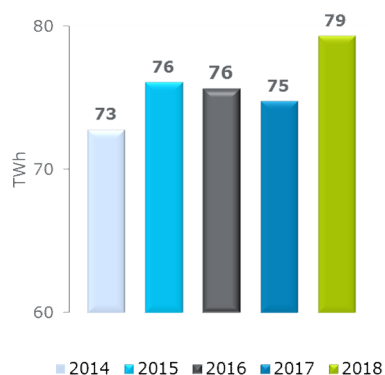


Resumen anual: Tarifa y Almería

TARIFA

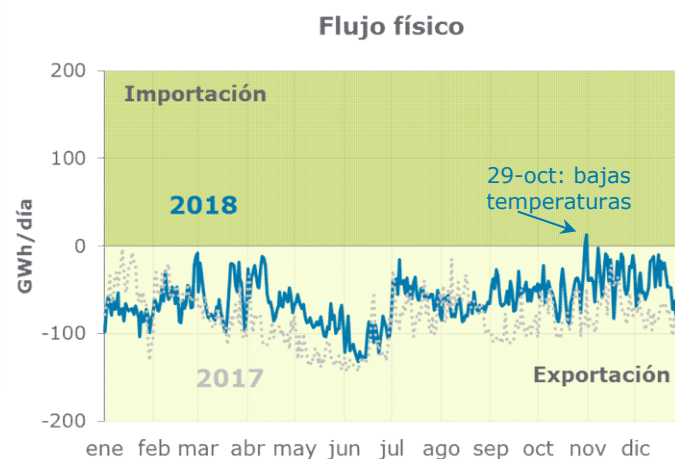
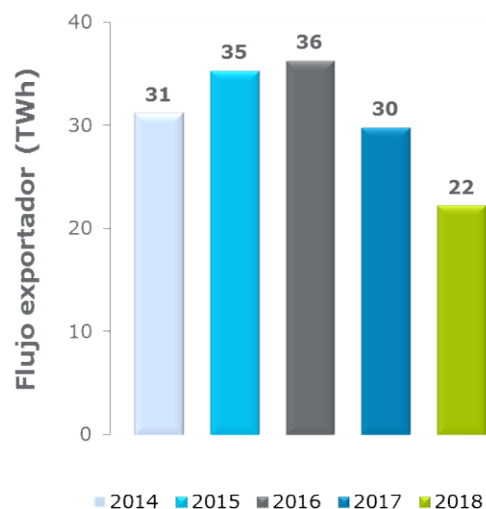


ALMERÍA

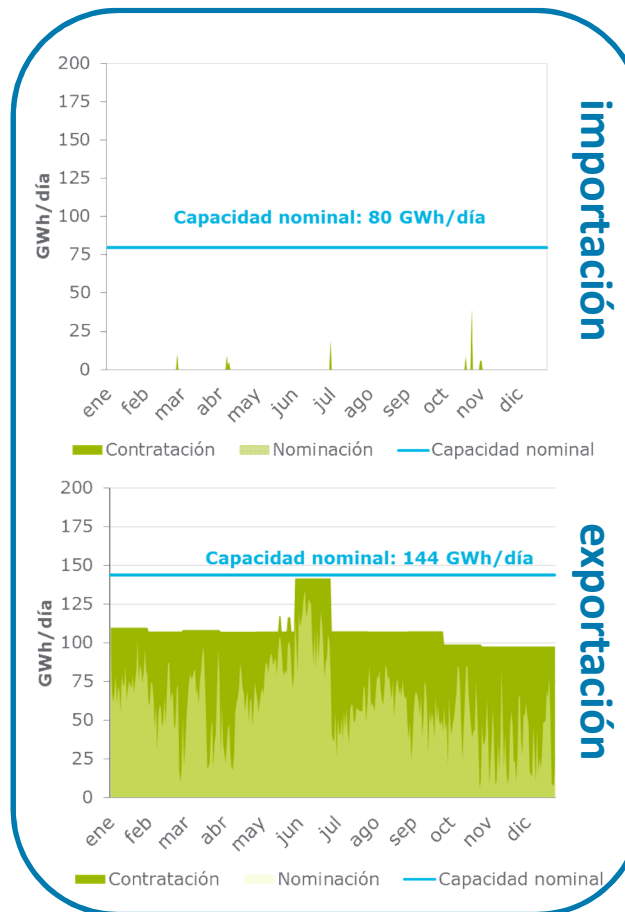


2018 vs.2017,
incremento de
un 21% en Tarifa
y un 6% en
Almería, que
alcanza su
máximo histórico
anual

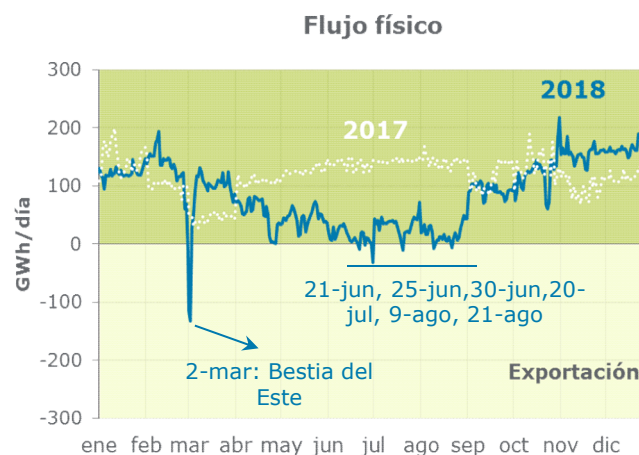
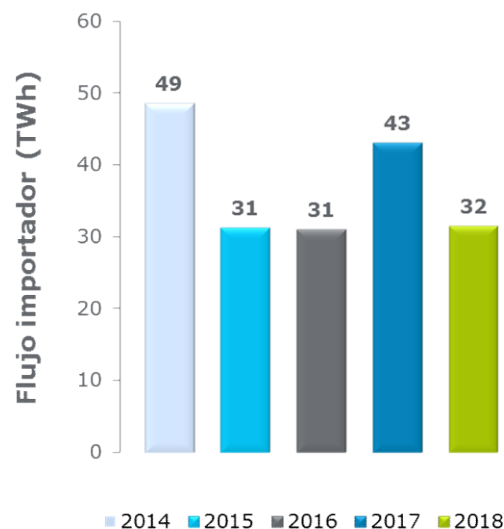
Resumen anual: VIP Ibérico



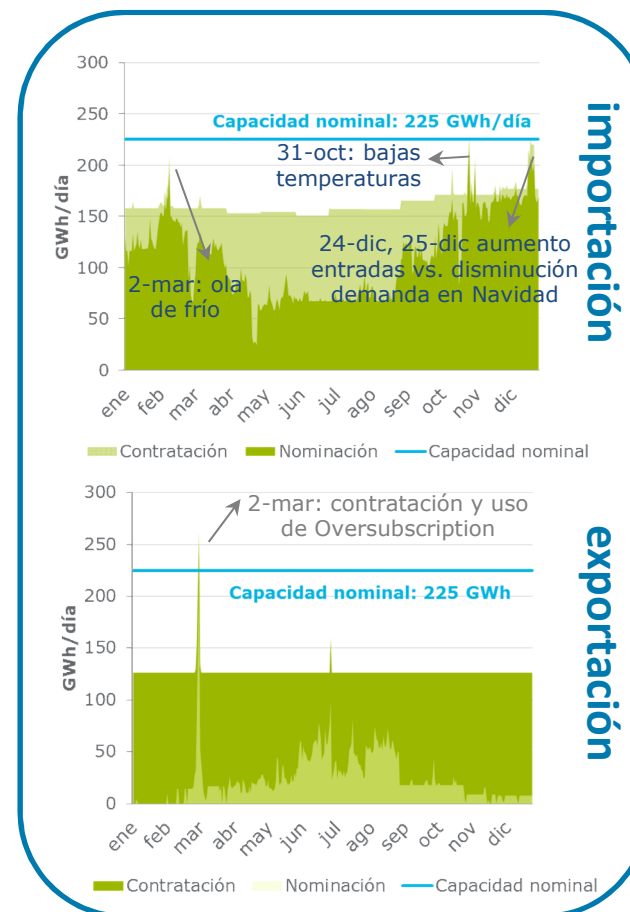
2018 alcanza el menor flujo exportador de los últimos 5 años, que es un **27% inferior a 2017** y un **39% inferior a 2016**



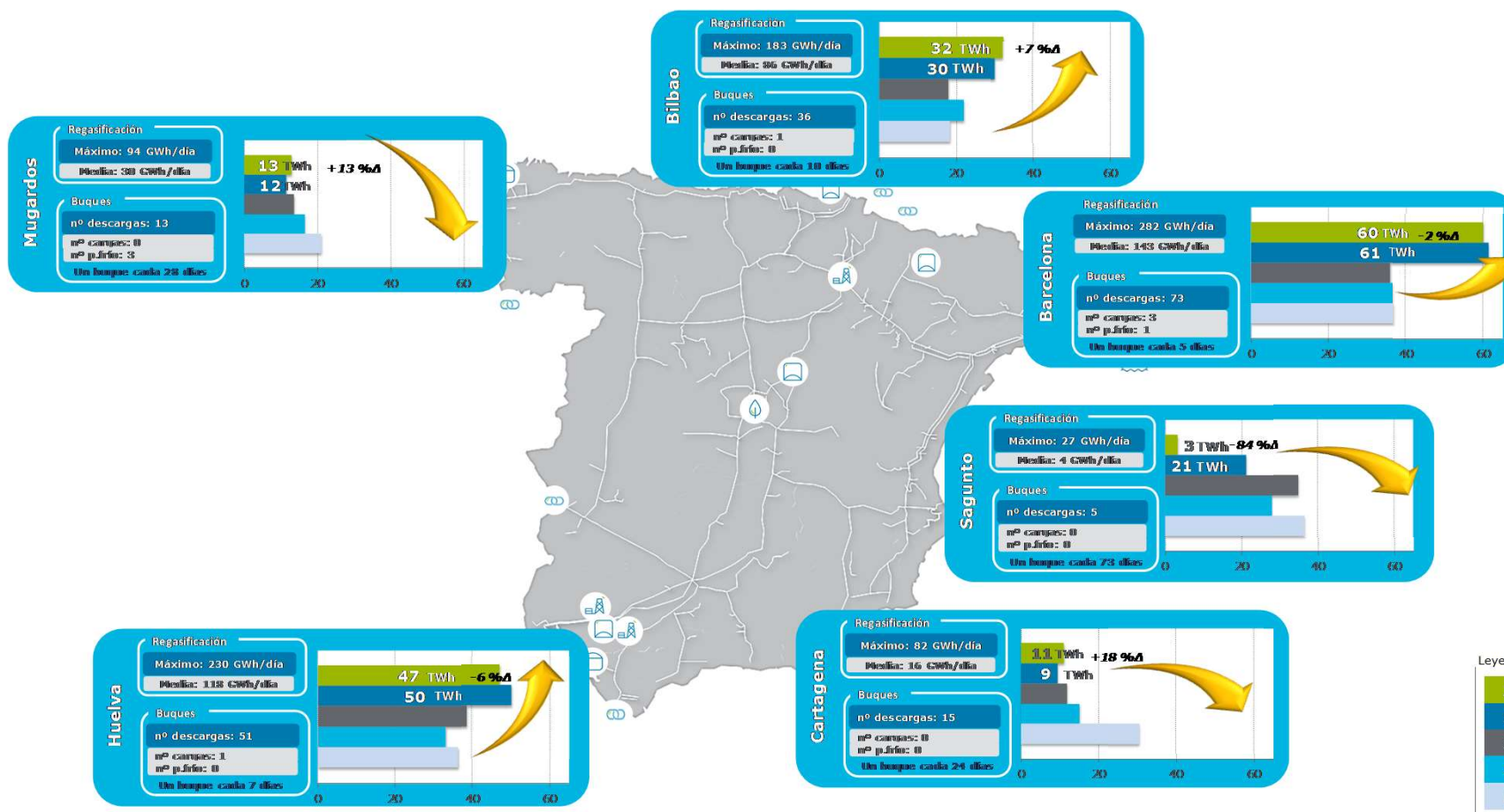
Resumen Anual: VIP Pirineos



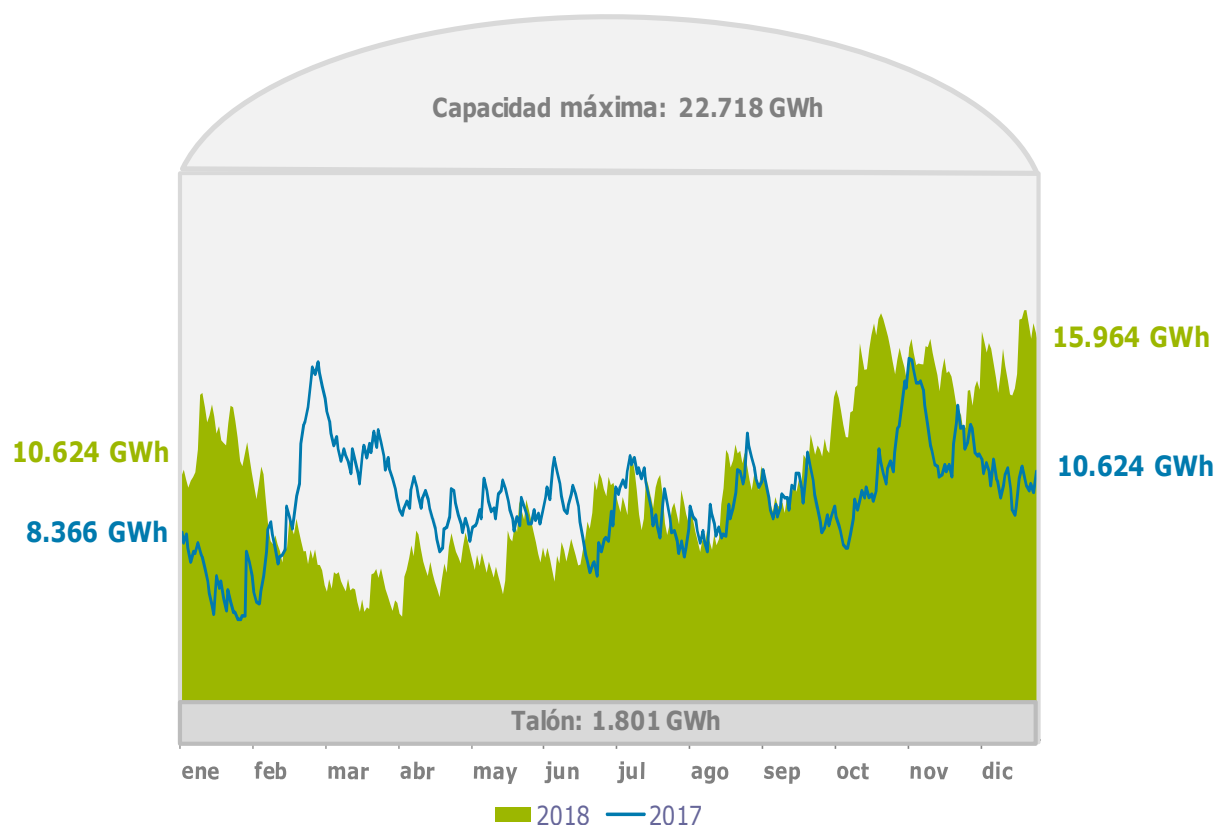
2018 menor flujo importador que en 2017, inferior en 11 TWh (-26%), pero en línea de los valores de 2015 y 2016



Resumen anual: parámetros plantas de regasificación



Resumen anual: existencias en tanques de GNL



- ❑ 2018 finaliza con un 70% de llenado y con unas existencias superiores en +5,3 TWh a las del inicio de año
- ❑ Los niveles más bajos de existencias en tanques se alcanzan principios de abril con un 22% de llenado
- ❑ El nivel más alto de existencias se alcanzó en diciembre con un 76% de llenado

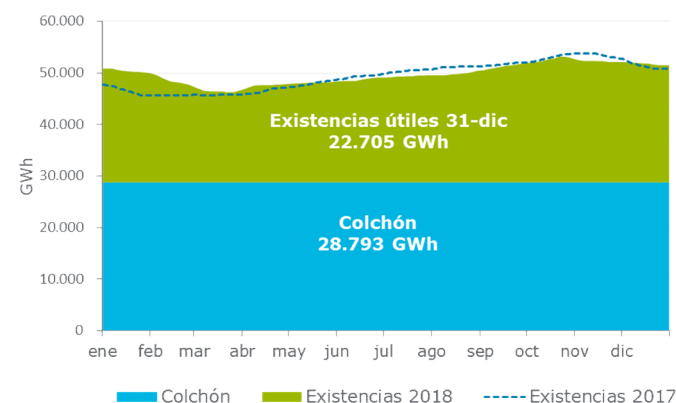
Resumen Anual: Almacenamientos Subterráneos

Unidad: GWh

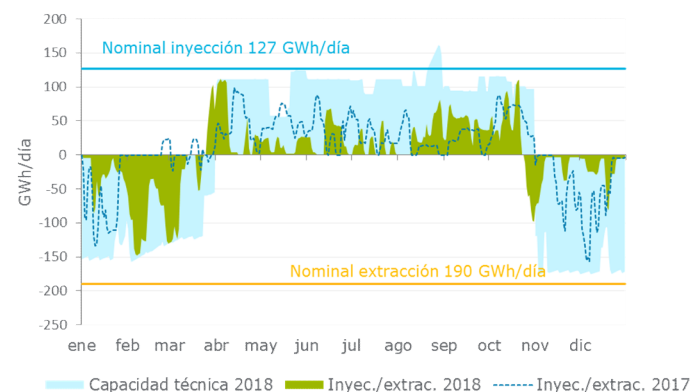
	31-dic-17	31-dic-18	Δ
Capacidad Útil	31.701	32.059	1,1%
Contratación	24.344	23.308	-4,3%
Capacidad disponible	7.357	8.751	
Existencias			
Útiles	22.062	22.705	2,9%
Estratégicas	17.036	18.802	10,4%
Colchón	28.793	28.793	
% llenado	70%	71%	
Detalle campaña	Inyección acumulada		
	Física	7.550	-14,4%
	para Gas Colchón	420	
Extracción acumulada			
	Física	2.930	

Descontando existencias estratégicas, el año finaliza con unas existencias útiles inferiores en casi un 30% a las correspondientes del año anterior

Existencias útiles



Curva inyección/extracción



Notas de operación



Se han publicado **9 notas de operación**

Nº 1 2018	Situación de operación excepcional – nivel cero - ola de frío <i>(02 de febrero 2018)</i>
Nº 3 2018	Reducción de obligación de reserva invernal 2017-2018 <i>(27 de febrero 2018)</i>
Nº 5 2018	Situación de operación excepcional –nivel cero - ola de frío <i>(15 de marzo 2018)</i>
Nº 7 2018	Finalización obligación reserva invernal 2017-2018 <i>(23 de marzo 2018)</i>
Nº 9 2018	Aumento de demanda por bajas temperaturas <i>(9 de abril 2018)</i>

Aviso por bajas temperaturas <i>(22 de febrero 2018)</i>	Nº2 2018
Mecanismo alternativo excepcional para constitución existencias carácter estratégico campana 2018-2019 <i>(15 de marzo 2018)</i>	Nº4 2018
movilización parte de la reserva invernal 2017-2018 <i>(16 de marzo 2018)</i>	Nº6 2018
Desvío buque a planta de regasificación de Sagunto –nivel cero <i>(9 de abril 2018)</i>	Nº8 2018

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

Mes en curso y mes siguiente: enero-2019



DEMANDA

	Demanda Convencional	1.057 GWh/día
	GNL plantas satélites	39 GWh/día
	Sector eléctrico	242 GWh/día
TOTAL DEMANDA		1.338 GWh/día

PLANTAS

	Producción media	526 GWh/día
	Total GNL descargado	14.110 GWh/mes
	Total GNL carga	0 GWh/mes
	Existencias promedio	63% de la capacidad

CONEXIONES INTERNACIONALES

Importación: 727 GWh/día
Exportación: 21 GWh/día
Flujo neto: 706 GWh/día



	15	BCN 6	CAR 1	HUE 4	BIL 4	SAG 0	MUG 0
Argelia	2	1		1			
Qatar	3	2		1			
Nigeria	5	2		1	2		
Trinidad & Tobago	3		1	1	1		
Pendiente de informar	2	1			1		

ALMACENAMIENTOS SUBTERRÁNEOS

	Extracción prevista	69 GWh/día
--	----------------------------	------------

Mes en curso y mes siguiente: febrero-2019



DEMANDA

	Demanda Convencional	996 GWh/día
	GNL plantas satélites	37 GWh/día
	Sector eléctrico	204 GWh/día
TOTAL DEMANDA		1.237 GWh/día

PLANTAS

	Producción media	487 GWh/día
	Total GNL descargado	17.959 GWh/mes
	Total GNL carga	0 GWh/mes
	Existencias promedio	53% de la capacidad

CONEXIONES INTERNACIONALES

Importación: 679 GWh/día
Exportación: 32 GWh/día
Flujo neto: 647 GWh/día



	19	BCN 7	CAR 0	HUE 6	BIL 5	SAG 0	MUG 1
Argelia	1		1				
Qatar	2		1		1		
Nigeria	5		1		3		1
Trinidad & Tobago	2					1	
Omán	2		2				
Estados Unidos	2		1		1		
Noruega	1					1	
Pendiente de informar	4		1		1		2

ALMACENAMIENTOS SUBTERRÁNEOS

	Extracción prevista	64 GWh/día
--	----------------------------	------------

Muchas gracias

