

Boletín estadístico

Gestión del Sistema gasista

Abril 2019

AVANCE



Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially obscured by the white content box.

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

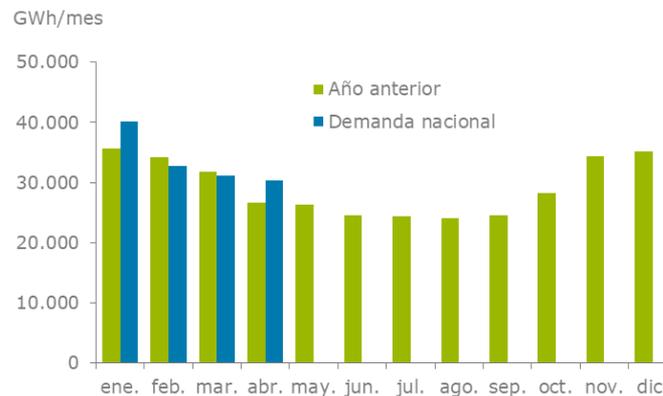
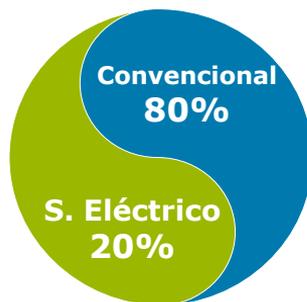
5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

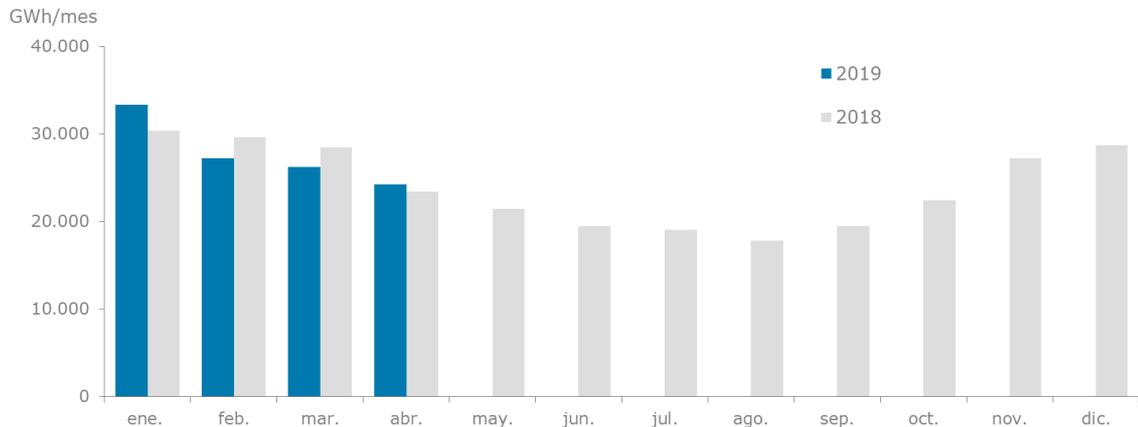
Seguimiento salidas de gas

Unidad : GWh	Mes	% Δ Mes	Año	% Δ Año	TAM	% Δ 2018
	1 al 30 de abril		Año 2019		1-may-2018 a 30-abr-2019	
<i>Demanda Mercado nacional</i>	30.398	14,4%	134.439	4,9%	355.585	1,8%
- Convencional nacional	24.257	3,7%	111.075	-0,7%	286.692	-0,3%
- Sector eléctrico	6.140	92,9%	23.365	43,4%	68.893	11,4%
<i>Demanda Mercado internacional</i>						
- Salidas Conexiones internacionales	650	-69,4%	1.471	-83,8%	23.376	-24,6%
- Carga buques	92	>100%	108	-95,1%	2.896	-41,8%
SALIDAS	31.140	8,4%	136.018	-2,4%	381.856	-0,9%

Mercado nacional
Abril - 2019

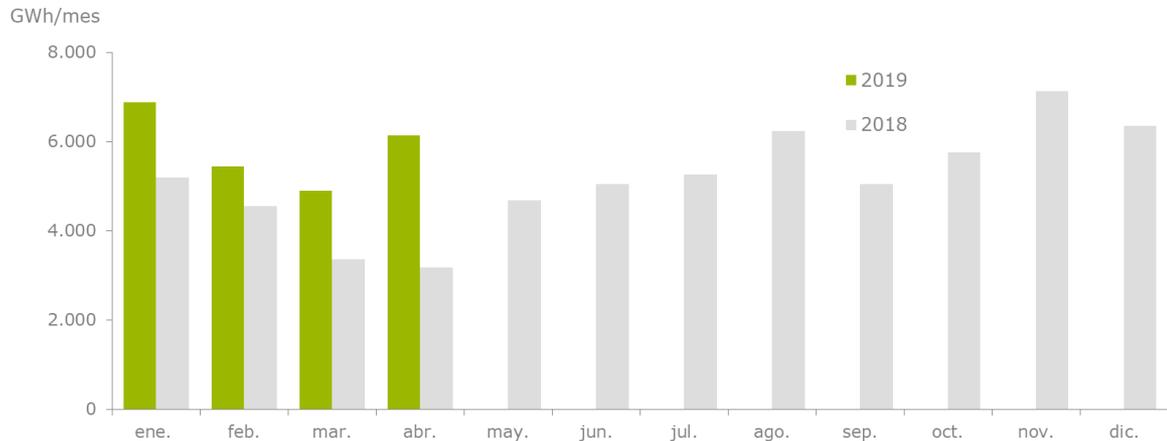


Seguimiento salidas de gas



**Demanda convencional
2018 - 2019**

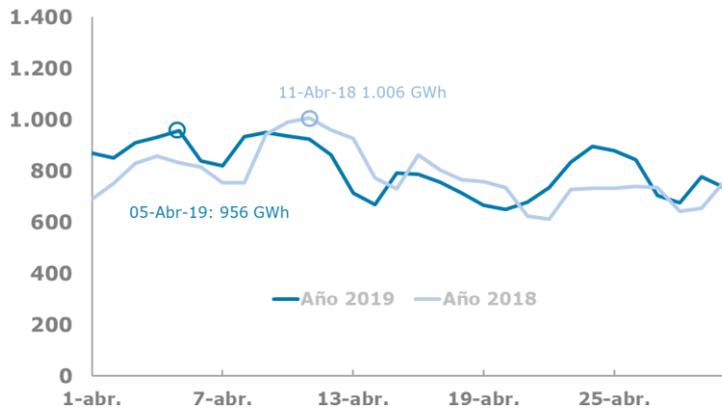
**Sector eléctrico
2018 - 2019**



Demanda convencional

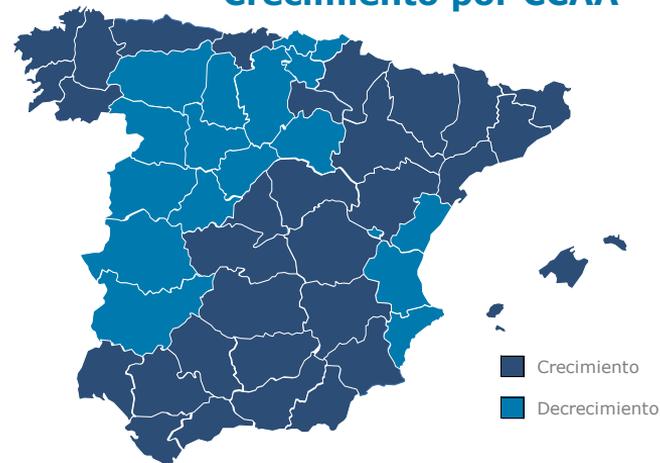
Comparativa 2018 - 2019

Unidad: GWh

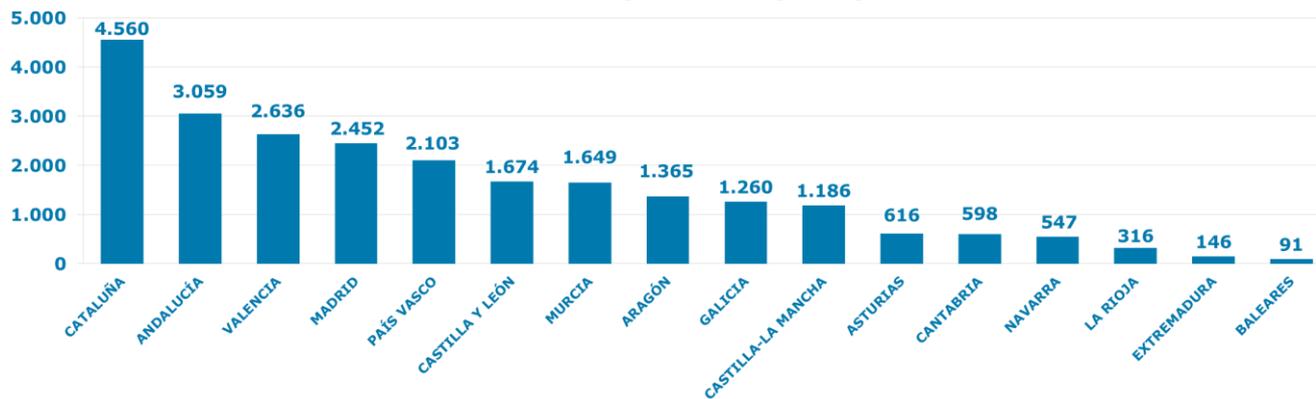


Crecimiento 3,7% vs. 2018

Crecimiento por CCAA



Consumo por CCAA (GWh)



Demanda sector eléctrico

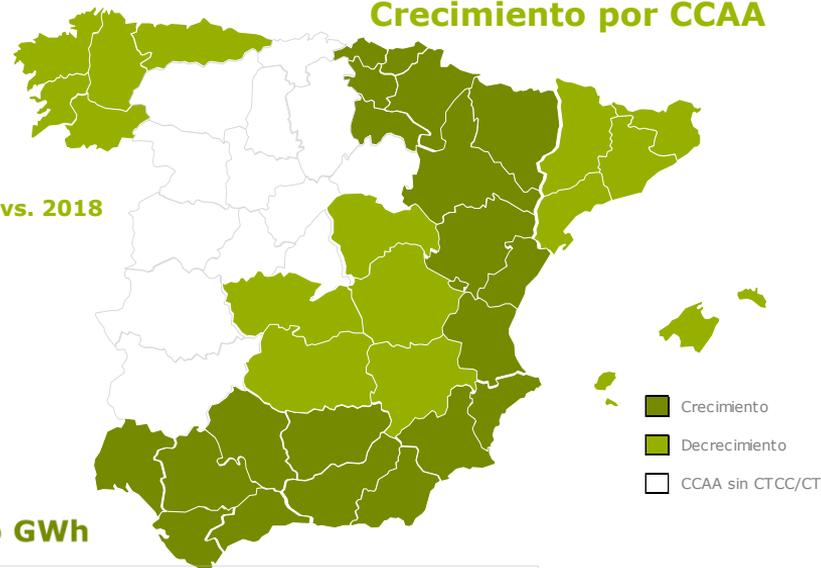
Comparativa 2018 - 2019

Unidad: GWh



Crecimiento 93% vs. 2018

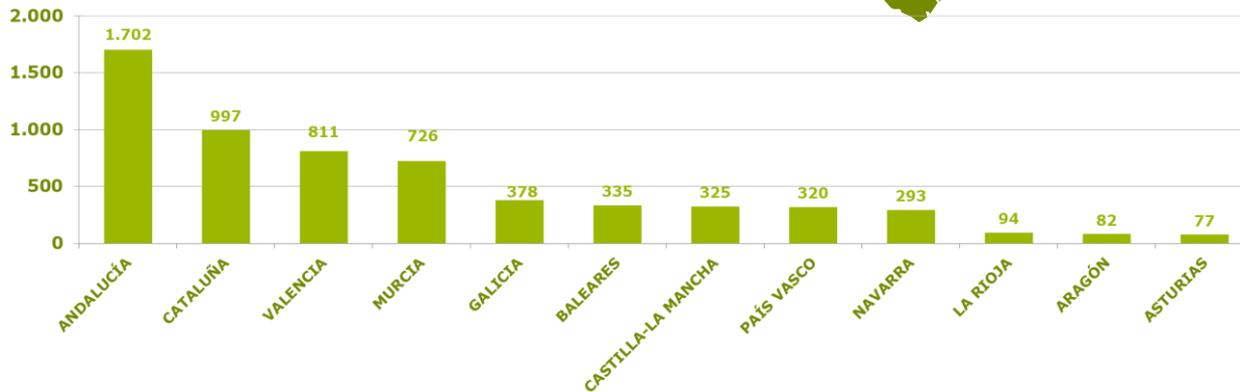
Crecimiento por CCAA



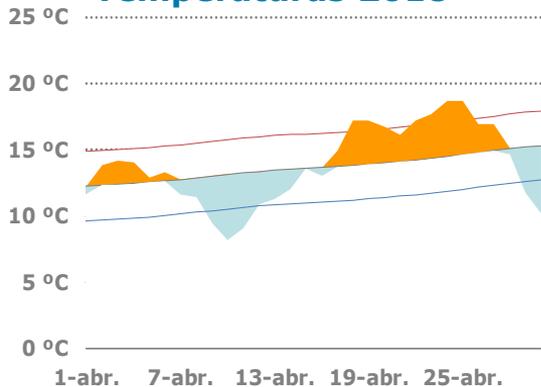
Sector Eléctrico GWh



CTCC + CT

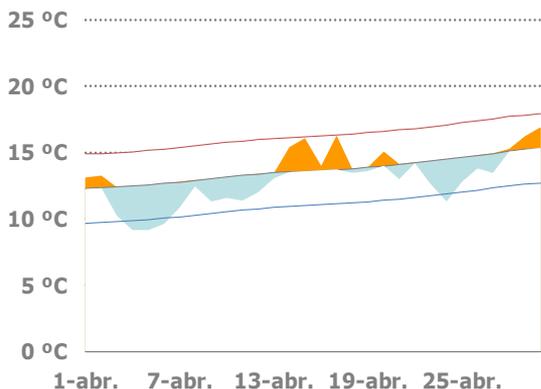


Temperaturas 2018

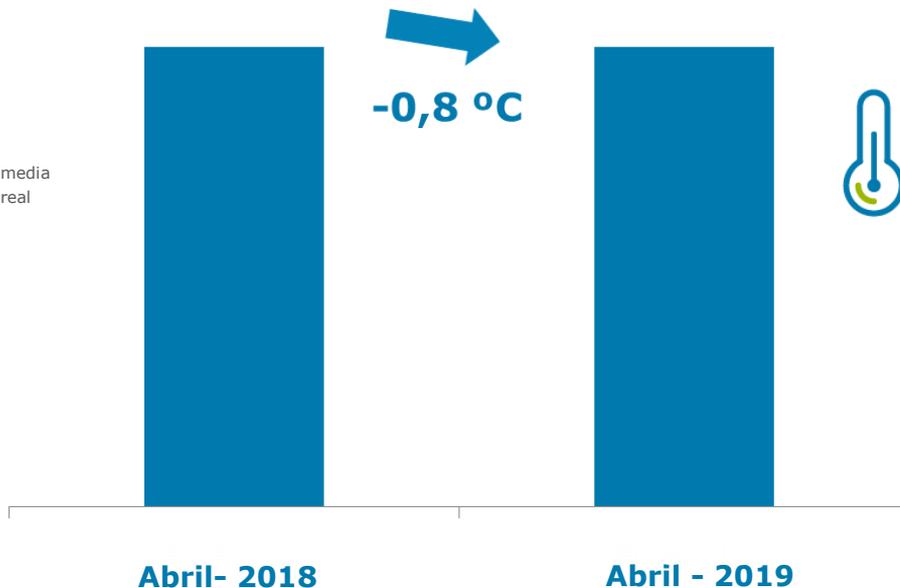


- Durante abril-19 las temperaturas han sido inferiores a las registradas durante el mismo mes de 2018
- La temperatura media se ha situado **0,8°C** por debajo de la media alcanzada en abril-18

Temperaturas 2019

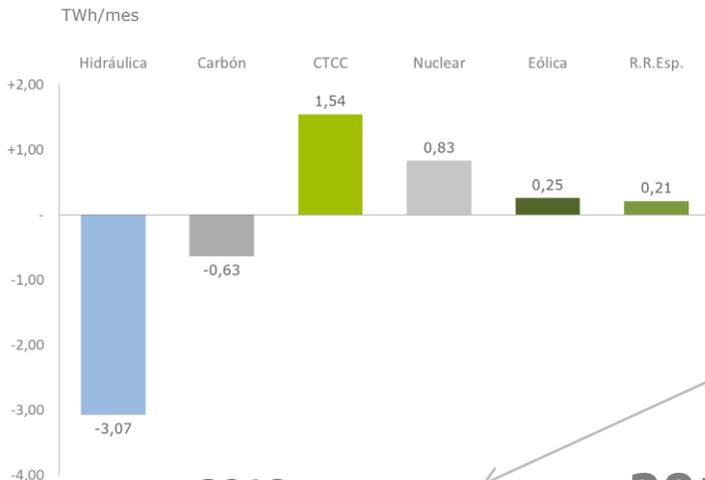


— Temperatura media
— Temperatura real

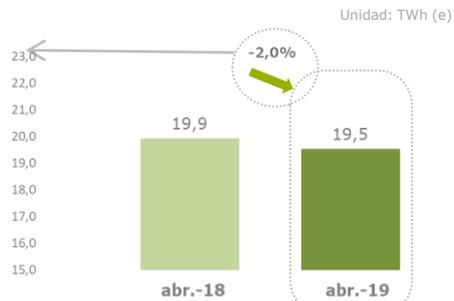


Gas para generación eléctrica

CRECIMIENTO ABR-19 VS. ABR-18

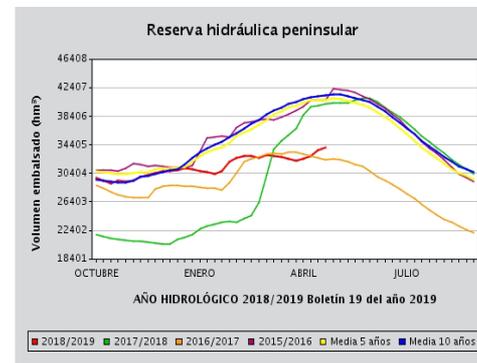


DEMANDA TRANSPORTE ABR-19 VS. ABR-18

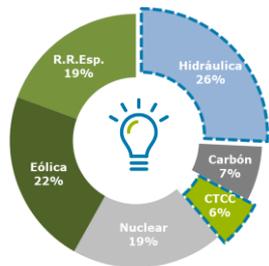


CAPACIDAD

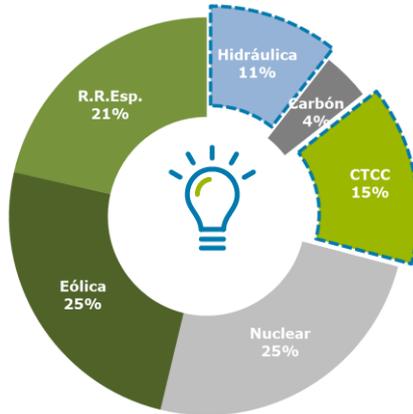
TOTAL : 56.118 hm³ = 23.281 GWh
ACTUAL : 34.033 hm³ = 12.223 GWh



2018



2019



Gas para generación eléctrica

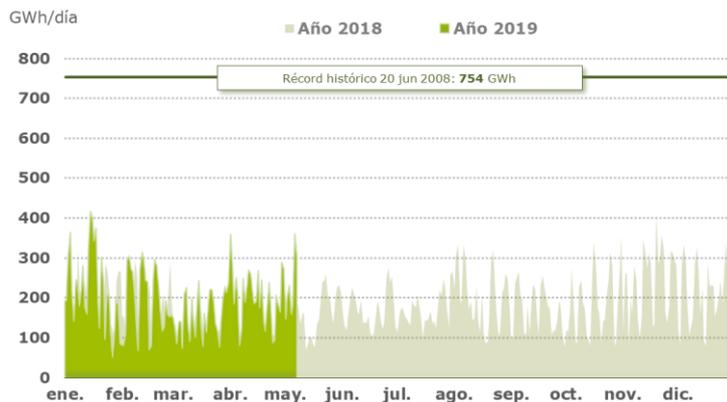


Registro mensual

Registro Total Anual Móvil

Unidad: GWh

	abr.-18	abr.-19	Δ s/abr-18	Año 2019	TAM may-2018/abr-2019	Δ s/Año 2018
Sector Eléctrico	3.182	6.140	+92,9%	23.377	68.905	+11,5%
- Centrales Térmicas	13	5	-65%	52	197	-11,8%
- Ciclos Combinados	3.169	6.136	+94%	23.325	68.709	+11,5%
Máximos diarios	211	358	+69%	415	415	-
	13-abr.-18	1-abr.-19		15-ene.-19	15-ene.-19	
Mínimos diarios	67	82	+23%	51	51	-
	29-abr.-18	6-abr.-19		27-ene.-19	27-ene.-19	



Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially cut off and tilted.

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 Acumulado		Registro Total Anual Móvil	
		abr-18	abr-19	Año 2019	cuota 2019	TAM may-18/abr-19	cuota TAM
Argelia	GN	16.622	8.786	42.763	} 37,7%	157.157	} 44,3%
	GNL	492	3.228	4.719		13.145	
Nigeria	GNL	3.014	4.757	18.078	14,3%	48.277	12,6%
Qatar	GNL	4.581	2.733	9.011	7,2%	34.943	9,1%
T&T	GNL	2.670	2.678	11.814	9,4%	30.686	8,0%
Peru	GNL	-	-	-	0,0%	15.095	3,9%
Francia	GN	2.141	4.358	22.346	} 17,7%	49.135	} 12,8%
	GNL	-	-	-		-	
Angola	GNL	1.016	-	1.025	0,8%	1.042	0,3%
Estados Unidos	GNL	-	996	8.092	6,4%	11.112	2,9%
Noruega	GNL	893	927	1.850	1,5%	6.545	1,7%
Bélgica	GNL	-	-	-	0,0%	896	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	50	149	623	0,5%	1.529	0,4%
Biogás nacional	GN	8	10	36	0,0%	98	0,0%
Portugal	GN	17	214	1.469	1,2%	1.548	0,4%
R. Dominicana	GNL	-	-	-	0,0%	338	0,1%
Rusia	GNL	1.102	1.093	3.216	2,6%	10.844	2,8%
Camerún	GNL	-	-	966	0,8%	1.829	0,5%
TOTAL		32.606	29.929	126.007	100%	384.218	100%

Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and text is visible in the top right corner of the slide. The sign is partially obscured and tilted.

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

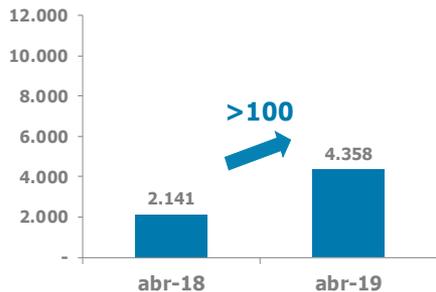
6. Notas de Operación

Importaciones y Exportaciones de GN

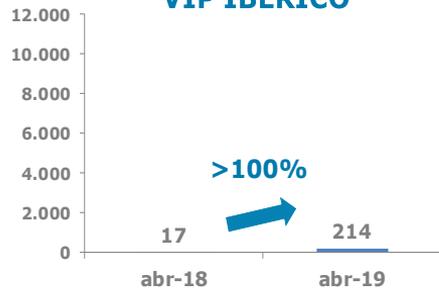
Entradas

Unidad: GWh

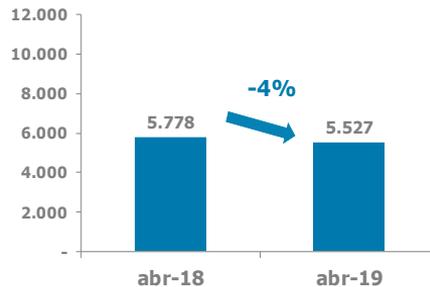
VIP PIRINEOS



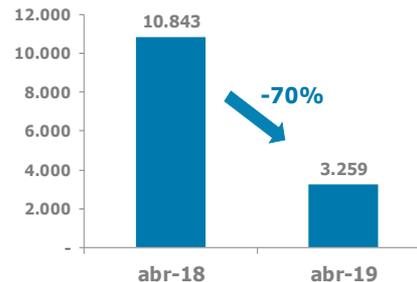
VIP IBÉRICO



ALMERÍA



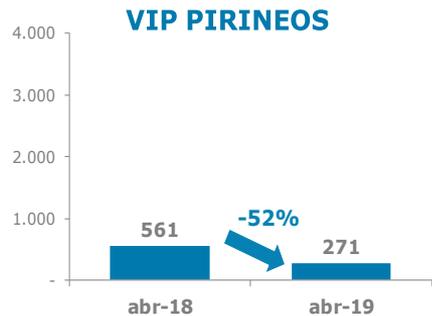
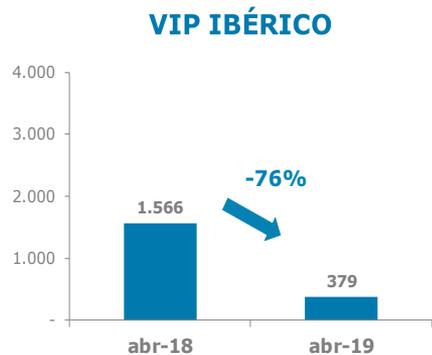
TARIFA



Importaciones y Exportaciones de GN

Salidas

Unidad: GWh



Importaciones-Exportaciones de GN

Saldos

Seguimiento mensual

Seguimiento Total Anual Móvil

Unidad: GWh	abr-18	abr-19	Δ s/abr-18	Año 2019	TAM may- 18/abr-19	Δ s/TAM
Tarifa GME	10.843	3.259	-70%	19.282	79.980	-24%
Almería MEDGAZ	5.778	5.527	-4%	23.480	77.177	-3%
VIP PIRINEOS	1.580	4.087	>100%	22.033	41.873	33%
VIP IBÉRICO	-1.549	-165	-89%	293	-14.584	-34%
Yacimientos nacionales	50	149	>100%	623	1.529	58%
Biogás nacional	8	10	23%	36	98	4%
TOTAL	16.711	12.867	-23%	65.748	186.073	-4,3%



(+) 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 planta de Barcelona



Información Contratación (Valor Medio)		Abr-18	Abr-19
Regasificación	GWh/día	161	229
Cisternas	GWh/día	9	15
% medio contratado vs. Nominal		30%	44%
% utilización media contratación		72%	92%

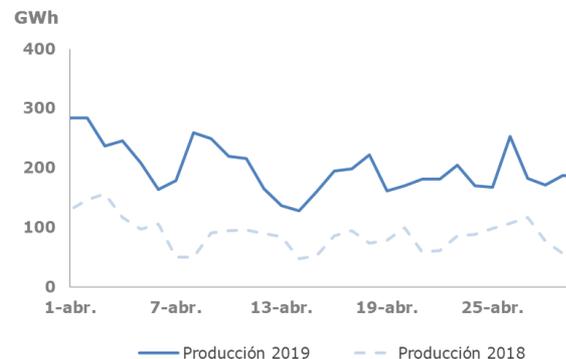
2018

2,98 Descargas
(2.925 GWh)
1 Carga
(15 GWh)



2019

7 Descargas
(6.404 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Abr-18	Abr-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	544	544
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	559	559
Producción mensual		GWh	2.699	5.975

Actividad planta de Huelva



Información Contratación (Valor Medio)		Abr-18	Abr-19
Regasificación	GWh/día	162	152
Cisternas	GWh/día	8	8
% medio contratado vs. Nominal		43%	41%
% utilización media contratación		82%	97%

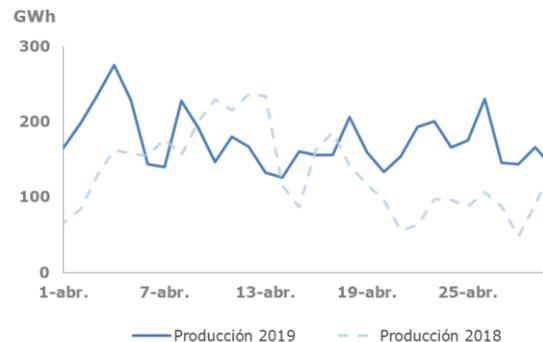
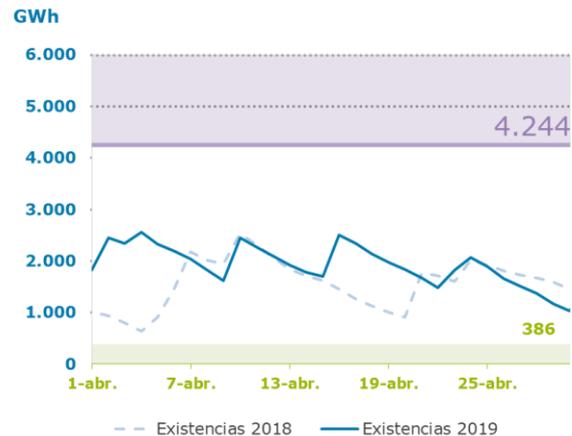
2018

5 Descargas
(4.347 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2019

5 Descargas
(4.374 GWh)
2 Cargas
(77 GWh)



Producción Física		Abr-18	Abr-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual	GWh	3.982	5.252	

Actividad planta de Cartagena



Información Contratación (Valor Medio)		Abr-18	Abr-19
Regasificación	GWh/día	51	32
Cisternas	GWh/día	6	9
% medio contratado vs. Nominal		15%	11%
% utilización media contratación		83%	81%

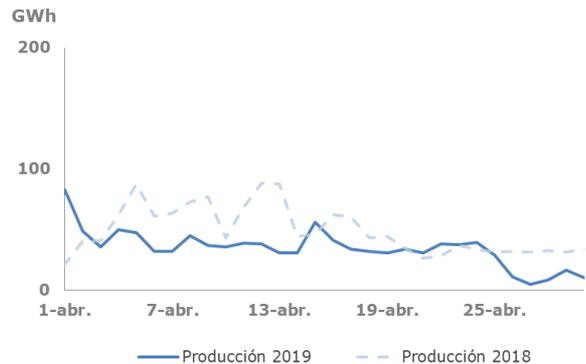
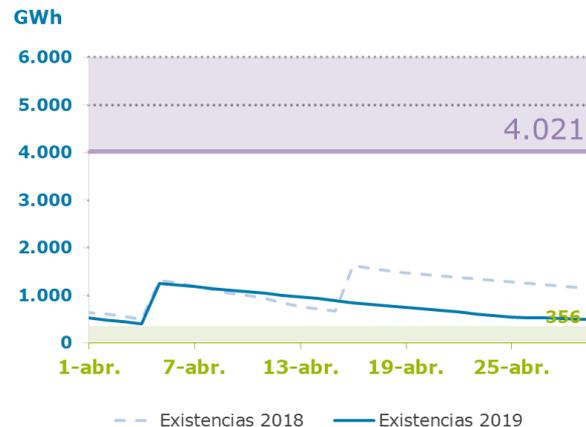
2018

2 Descargas
(1.881 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2019

1 Descarga
(916 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Abr-18	Abr-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	Total	GWh/día	392	392
Producción mensual		GWh	1.458	1.032

Actividad planta de Bilbao



Información Contratación (Valor Medio)		Abr-18	Abr-19
Regasificación	GWh/día	94	125
Cisternas	GWh/día	2	3
% medio contratado vs. Nominal		42%	56%
% utilización media contratación		80%	89%

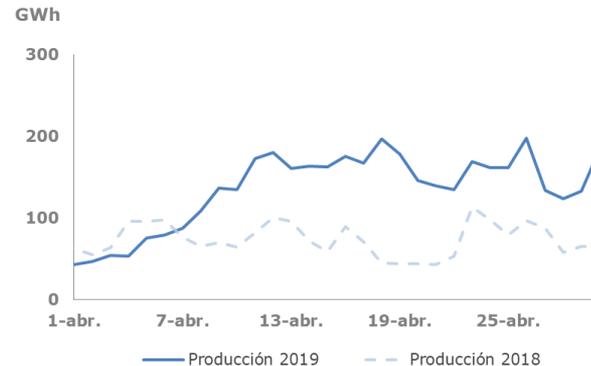
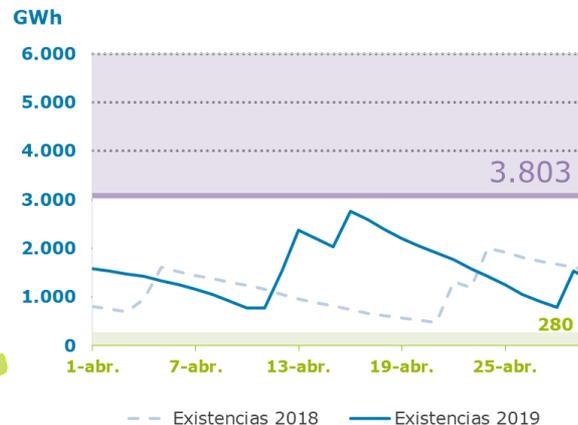
2018

3 Descargas
(2.843 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2019

4 Descargas
(3.771 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física		Abr-18	Abr-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	223	223
	Cisternas	GWh/día	5	5
	Total	GWh/día	228	228
Producción mensual		GWh	2.210	4.065

Actividad planta de Sagunto



Información Contratación (Valor Medio)		Abr-18	Abr-19
Regasificación	GWh/día	0	43
Cisternas	GWh/día	5	4
% medio contratado vs. Nominal		2%	16%
% utilización media contratación		89%	90%

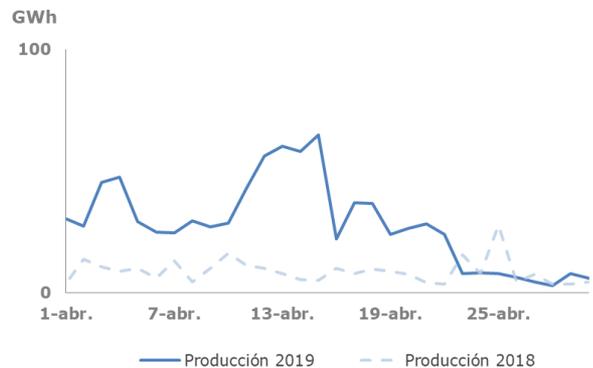
2018

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



2019

1 Descarga
(947 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



Producción Física			Abr-18	Abr-19
Nominal	Vaporización	GWh/día	279	279
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	290	290
Producción mensual		GWh	266	847

Actividad planta de Mugarodos



Información Contratación (Valor Medio)		Abr-18	Abr-19
Regasificación	GWh/día	23	15
Cisternas	GWh/día	3	4
% medio contratado vs. Nominal		21%	15%
% utilización media contratación		70%	97%

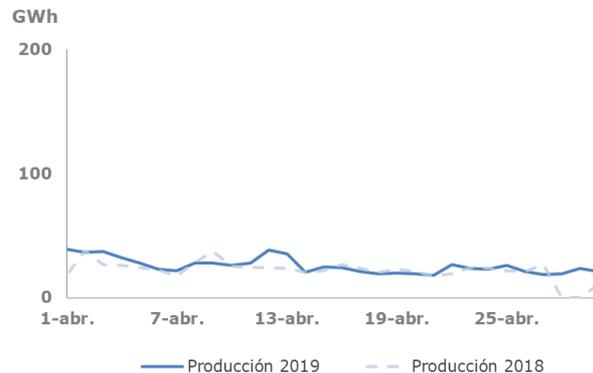
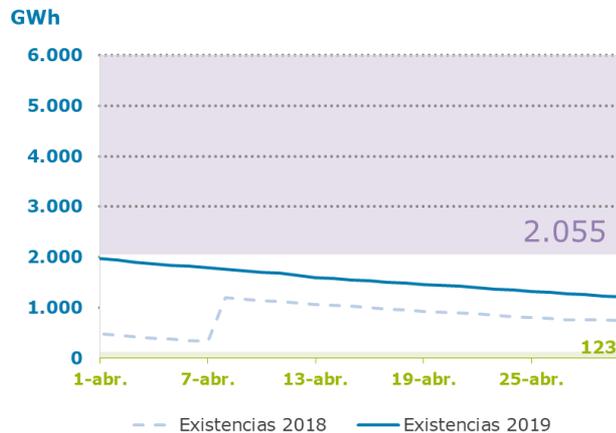
2018

1 Descarga
(894 GWh)
0 Cargas
(0 GWh)



2019

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



Producción Física		Abr-18	Abr-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	115	115
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	126	126
Producción mensual		GWh	659	771

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

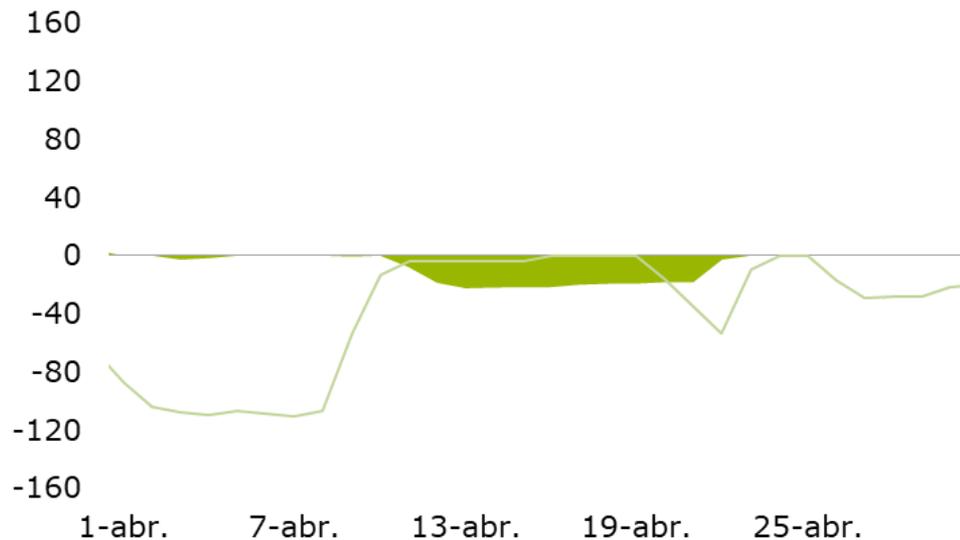
5. Almacenamientos Subterráneos

6. Notas de Operación

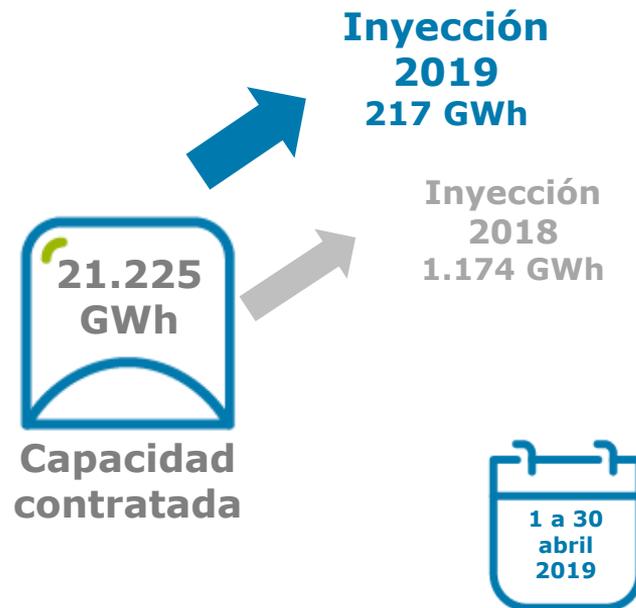
Campaña de extracción /inyección

GWh/día

Extracción
Inyección



■ Inyección - - - Inyec. año anterior



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

Durante el mes de **abril de 2019** se publicó **1 Nota de Operación**

● Nota de Operación 03: **Desbalance sostenido en PVB.**

(22/04/2019) - Situación de Operación Excepcional Nivel CERO

Nota de Operación nº 3 – 22.04.2019 (inicial)

Desbalance sostenido en PVB



Situación de Operación Excepcional Nivel CERO

El Gestor Técnico del Sistema, en cumplimiento de las funciones establecidas en el artículo 64 de la Ley de Hidrocarburos y atendiendo a lo establecido en el apartado 10.6, *Situación de Operación Excepcional de Nivel 0*, de las Normas de Gestión Técnica del Sistema y, tras la evaluación previa pertinente, **declara Situación de Operación Excepcional Nivel 0**.

Esta decisión está motivada por un desbalance negativo y sostenido de usuarios en PVB. Ante este escenario, el GTS se ha visto obligado, de forma excepcional, a tomar medidas tanto de mercado como operativas, para evitar que el nivel de existencias del gasoducto se posicionara en valores inferiores al Límite Mínimo Operativo durante varios días consecutivos, pudiendo ocasionar una situación de riesgo para la garantía, seguridad y continuidad en el suministro del Sistema Gasista.

Con objeto de que pueda restablecerse la Situación de Operación Normal en el Sistema Gasista, resulta imprescindible que, urgentemente, los usuarios causantes del desbalance tomen medidas para **estabilizar su balance en PVB**.

Desbalance negativo y sostenido de usuarios en PVB, que deben tomar medidas para estabilizar su balance en PVB.



Muchas gracias

