

# Boletín estadístico

## Gestión del Sistema gasista

Junio 2019

**AVANCE**



# 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

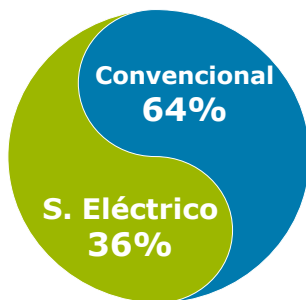
## **5. Almacenamientos Subterráneos**

## **6. Notas de Operación**

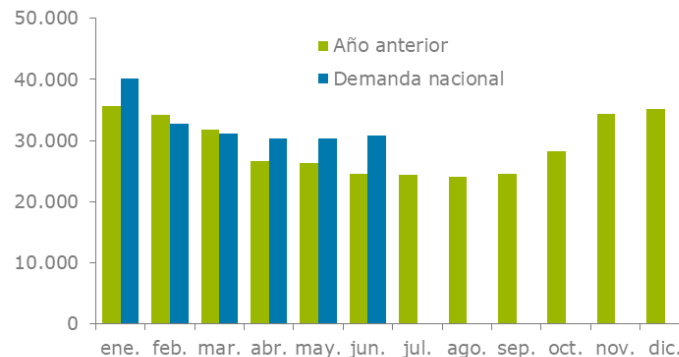
# Seguimiento salidas de gas

Unidad : GWh	Mes	% Δ Mes	Año	% Δ Año	TAM	% Δ 2018
	1 al 30 de junio		Año 2019		1-jul-2018 a 30-jun-2019	
<i>Demanda Mercado nacional</i>	30.747	25,6%	195.483	9,3%	365.995	4,8%
- Convencional nacional	19.627	1,0%	152.376	-0,2%	287.094	-0,1%
- Sector eléctrico	11.121	120,5%	43.108	65,6%	78.900	27,7%
<i>Demanda Mercado internacional</i>						
- Salidas Conexiones internacionales	333	-93,2%	2.417	-86,0%	16.111	-48,0%
- Carga buques	61		186	-91,6%	2.950	-40,7%
<b>SALIDAS</b>	<b>31.141</b>	<b>6,0%</b>	<b>198.086</b>	<b>-0,1%</b>	<b>385.056</b>	<b>0,0%</b>

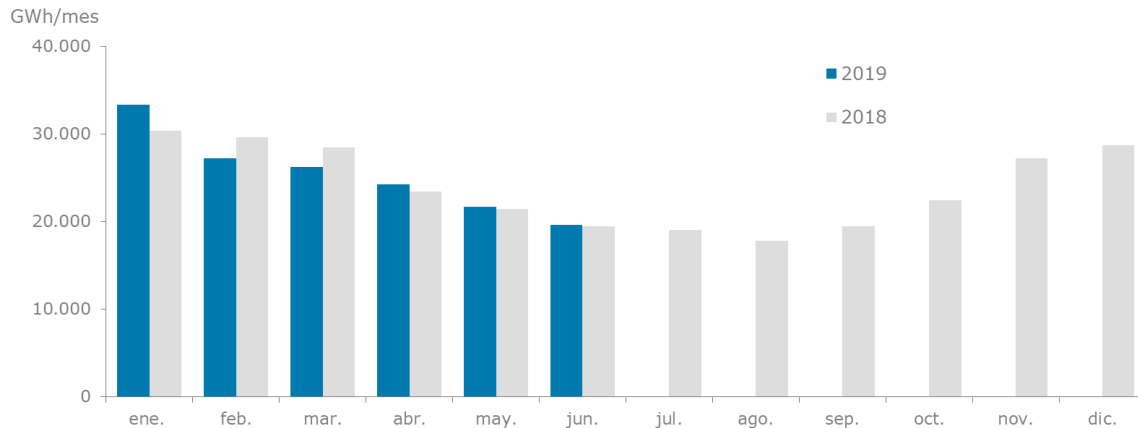
Mercado nacional  
Junio.- 2019



GWh/mes

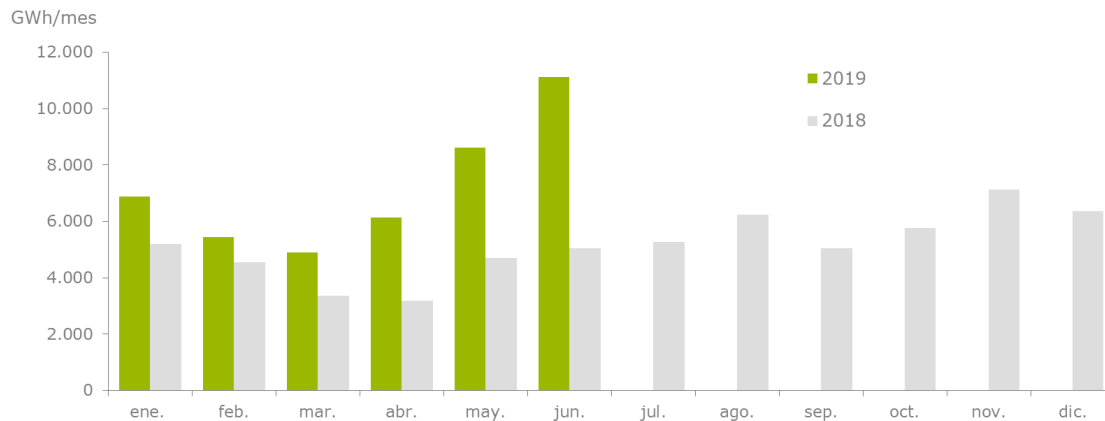


# Seguimiento salidas de gas



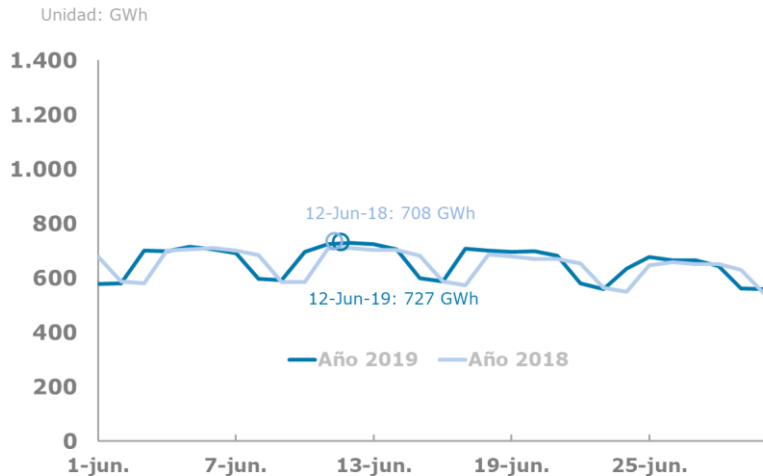
**Demanda convencional  
2018 - 2019**

**Sector eléctrico  
2018 - 2019**



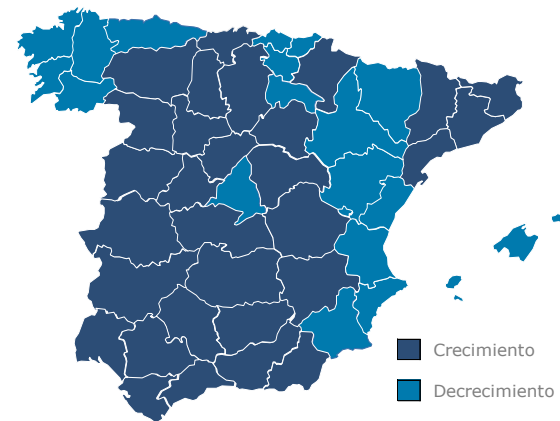
# Demanda convencional

## Comparativa 2018 - 2019

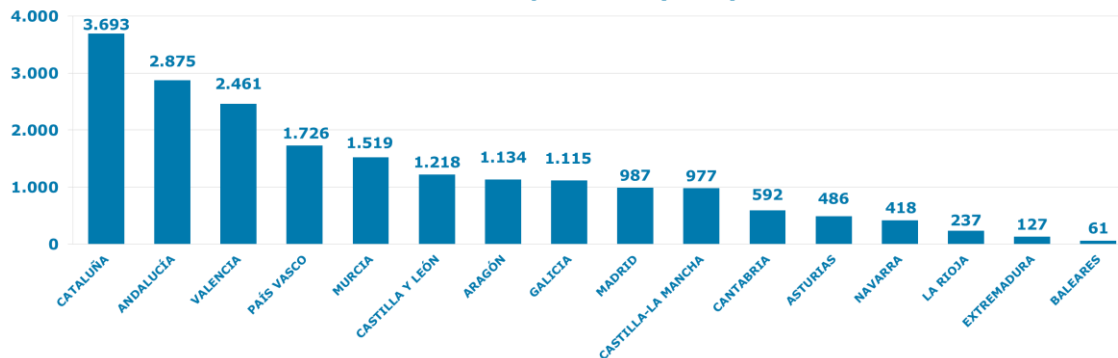


Crecimiento 1,0% vs. 2018

## Crecimiento por CCAA



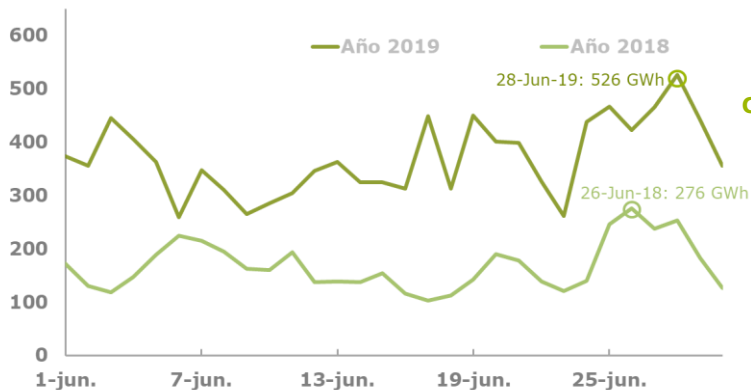
## Consumo por CCAA (GWh)



# Demanda sector eléctrico

## Comparativa 2018 - 2019

Unidad: GWh

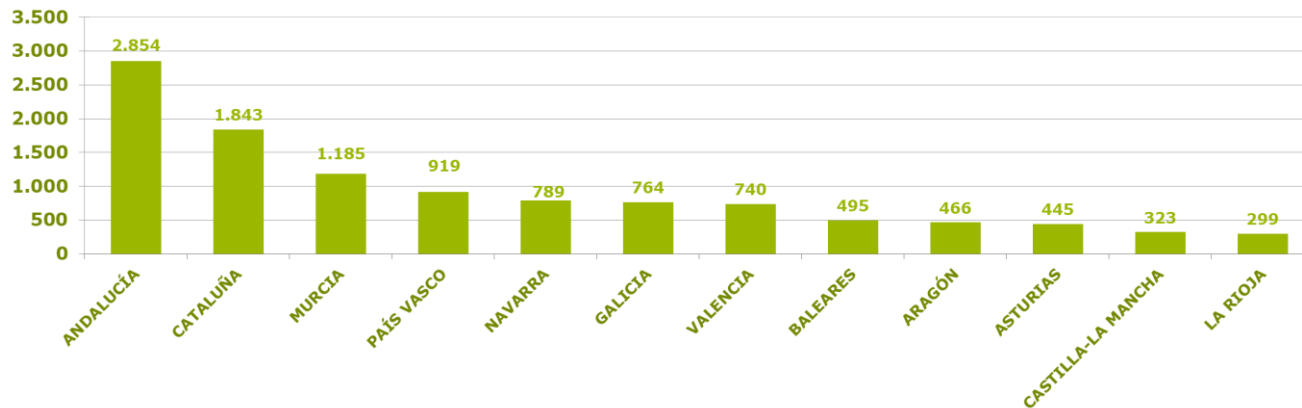


Crecimiento 120,5% vs. 2018

## Crecimiento por CCAA



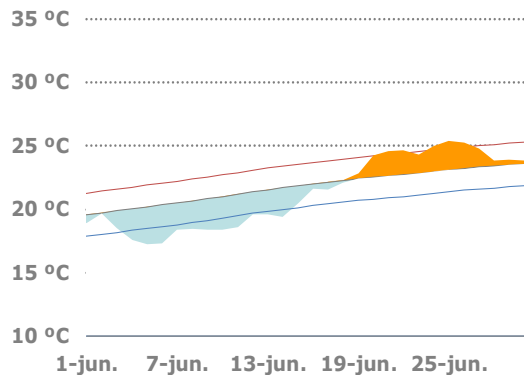
## Sector Eléctrico GWh



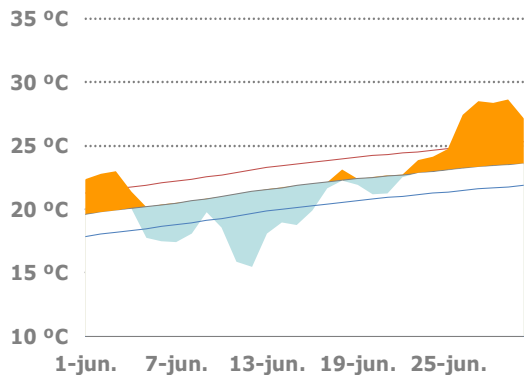
CTCC + CT



## Temperaturas 2018

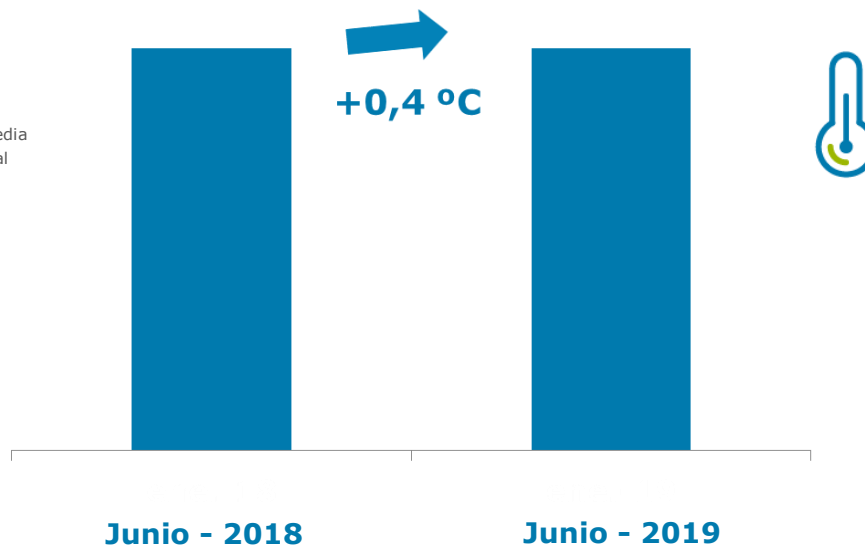


## Temperaturas 2019

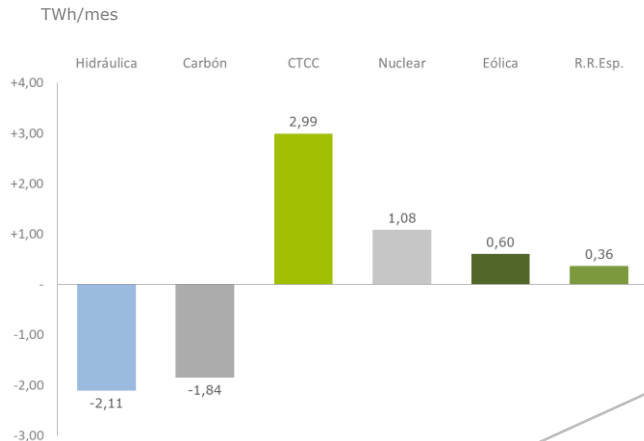


— Temperatura media  
— Temperatura real

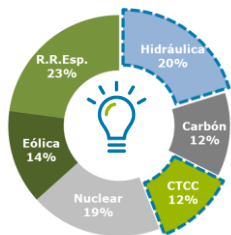
- Durante junio-19 las temperaturas han sido superiores ligeramente a las registradas durante el mismo mes de 2018
- La temperatura media se ha situado **0,4°C** por encima de la media alcanzada en junio-18



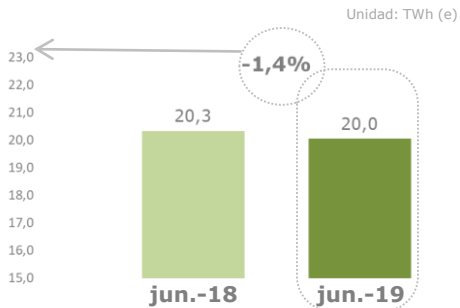
## CRECIMIENTO JUN-19 VS. JUN-18



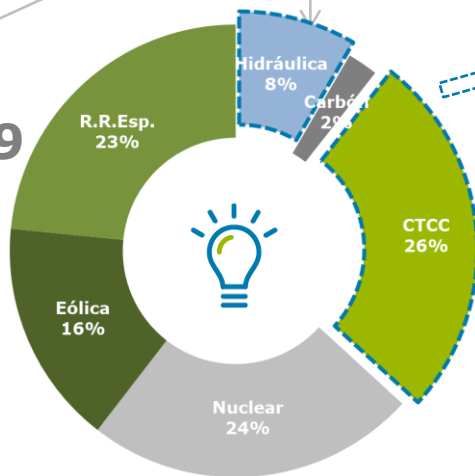
2018



## DEMANDA TRANSPORTE JUN-19 VS. JUN-18

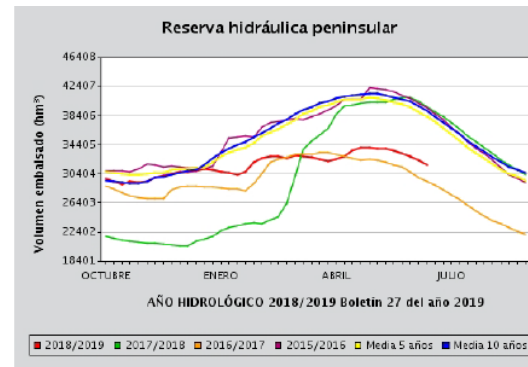


2019



## CAPACIDAD

**TOTAL :** 56.118 hm<sup>3</sup> = 23.281 GWh  
**ACTUAL :** 31.591 hm<sup>3</sup> = 11.807 GWh



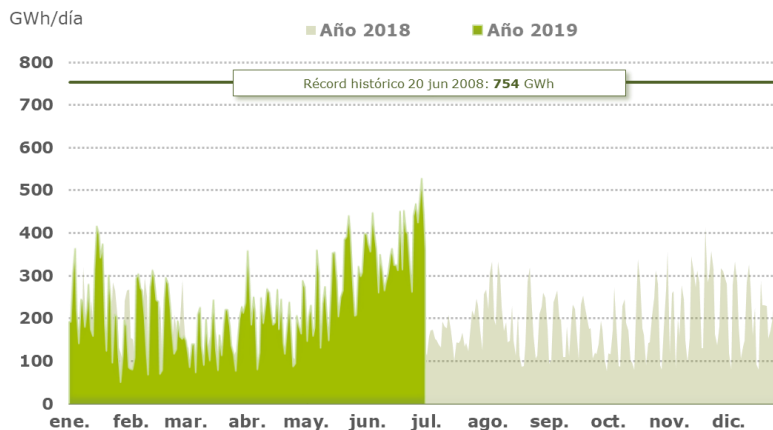


# Gas para generación eléctrica



Unidad: GWh

	Registro mensual			Registro Total Anual Móvil		
	jun.-18	jun.-19	Δ s/jun-18	Año 2019	TAM jul-2018/jun-2019	Δ s/Año 2018
<b>Sector Eléctrico</b>	<b>5.044</b>	<b>11.121</b>	<b>+120,5%</b>	<b>43.131</b>	<b>78.924</b>	<b>+27,7%</b>
- Centrales Térmicas	21	7	-66%	65	177	-20,5%
- Ciclos Combinados	5.023	11.114	+121%	43.066	78.747	+27,8%
<b>Máximos diarios</b>	<b>276</b>	<b>526</b>	<b>+91%</b>	<b>526</b>	<b>526</b>	-
	26-jun.-18	28-jun.-19		28-jun.-19	28-jun.-19	
<b>Mínimos diarios</b>	<b>103</b>	<b>260</b>	<b>+152%</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	-
	17-jun.-18	6-jun.-19		27-ene.-19	27-ene.-19	



# Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and some text is visible in the top right corner of the slide. The background of the slide shows a field of tall grass and a yellow gas pipeline against a blue sky.

## 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	
		jun-18	jun-19	Año 2019	cuota 2019	TAM jul-18/jun-19	cuota TAM
Argelia	GN	15.997	8.043	60.100	} 35,0%	142.579	} 40,1%
	GNL	1.983	-	7.461		13.404	
Nigeria	GNL	3.737	2.949	24.948	12,9%	47.713	12,3%
Qatar	GNL	1.816	5.877	19.388	10,1%	38.449	9,9%
T&T	GNL	3.394	2.622	17.148	8,9%	29.891	7,7%
Peru	GNL	876	-	-	0,0%	14.219	3,7%
Francia	GN	2.074	3.169	29.491	} 15,3%	52.057	} 13,4%
	GNL	-	-	-		-	
Angola	GNL	-	-	2.033	1,1%	2.033	0,5%
Estados Unidos	GNL	-	5.250	17.287	9,0%	20.307	5,2%
Noruega	GNL	960	1.874	3.724	1,9%	7.458	1,9%
Bélgica	GNL	-	-	-	0,0%	896	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	121	112	847	0,4%	1.542	0,4%
Biogás nacional	GN	7	7	52	0,0%	99	0,0%
Portugal	GN	-	136	1.655	0,9%	1.734	0,4%
R. Dominicana	GNL	-	-	-	0,0%	338	0,1%
Rusia	GNL	1.112	2.149	7.665	4,0%	14.181	3,6%
Camerún	GNL	-	-	966	0,5%	1.829	0,5%
<b>TOTAL</b>		<b>32.077</b>	<b>32.188</b>	<b>192.765</b>	<b>100%</b>	<b>388.729</b>	<b>100%</b>

# 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

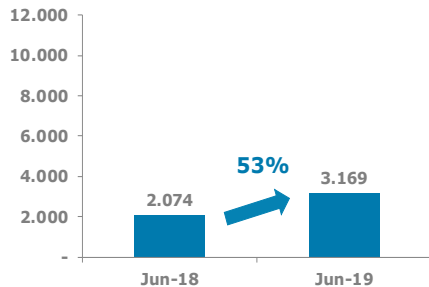
## 6. Notas de Operación

# Importaciones y Exportaciones de GN

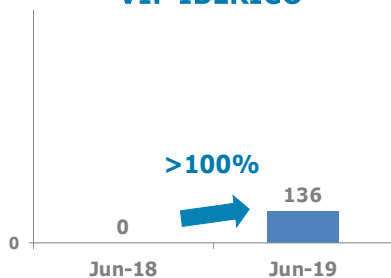
## Entradas

Unidad: GWh

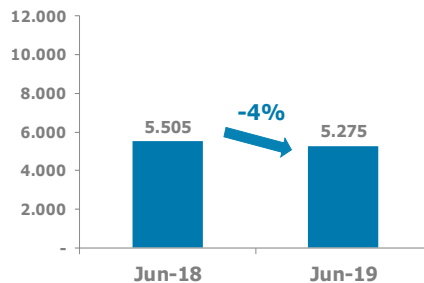
### VIP PIRINEOS



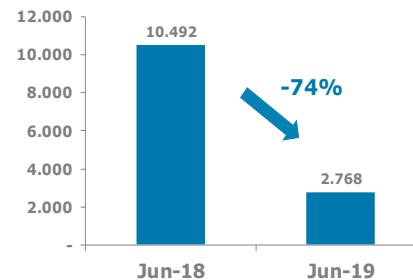
### VIP IBÉRICO



### ALMERÍA



### TARIFA



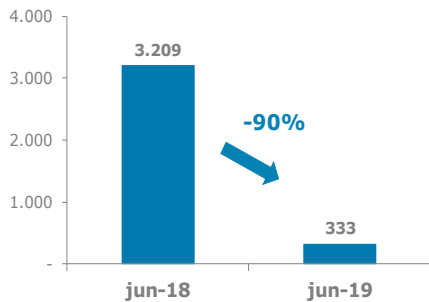
# Importaciones y Exportaciones de GN

## Salidas

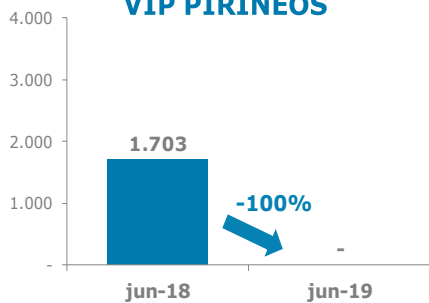
Unidad: GWh



### VIP IBÉRICO



### VIP PIRINEOS



# Importaciones-Exportaciones de GN

## Saldos

### Seguimiento mensual

### Seguimiento Total Anual Móvil

Unidad: GWh	jun-18	jun-19	$\Delta$ s/jun-18	Año 2019	TAM jul-18/jun-19	$\Delta$ s/TAM
Tarifa GME	10.492	2.768	-74%	25.918	65.674	-37%
Almería MEDGAZ	5.505	5.275	-4%	34.225	76.948	-3%
VIP PIRINEOS	371	3.169	>100%	29.170	47.219	49%
VIP IBÉRICO	-3.209	-197	-94%	-442	-9.540	-57%
Yacimientos nacionales	121	112	-7%	847	1.542	59%
Biogás nacional	7	7	10%	52	99	6%
<b>TOTAL</b>	<b>13.286</b>	<b>11.134</b>	<b>-16%</b>	<b>89.770</b>	<b>181.942</b>	<b>-6,5%</b>



(+) 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)		Jun-18	Jun-19
Regasificación	GWh/día	178	224
Cisternas	GWh/día	9	15
% medio contratado vs. Nominal		34%	43%
% utilización media contratación		86%	75%

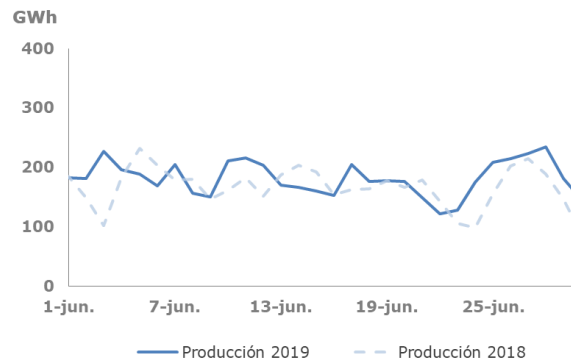
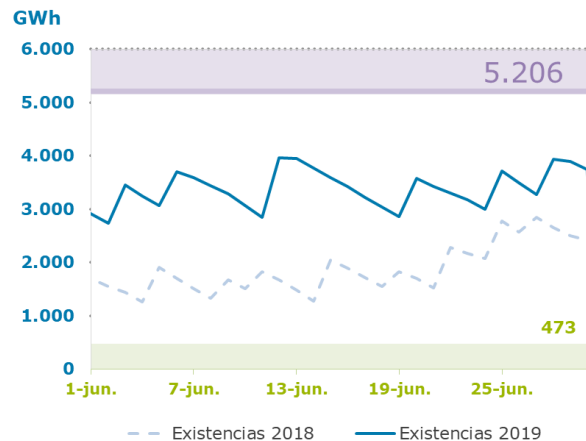
2018

8 Descargas  
(5.501 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



2019

6 Descargas  
(6.113 GWh)  
1 Carga  
(28 GWh)



Producción Física		Jun-18	Jun-19	
<b>Nominal</b>	Vaporización	GWh/día	544	544
	Cisternas	GWh/día	15	15
	<b>Total</b>	<b>GWh/día</b>	<b>559</b>	<b>559</b>
<b>Producción mensual</b>	<b>GWh</b>	<b>4.984</b>	<b>5.458</b>	

# Actividad planta de Huelva



Información Contratación (Valor Medio)		Jun-18	Jun-19
Regasificación	GWh/día	167	153
Cisternas	GWh/día	8	9
% medio contratado vs. Nominal		45%	41%
% utilización media contratación		68%	82%

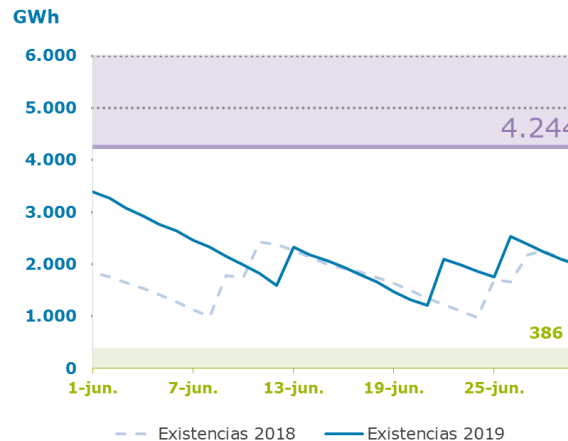
2018

4 Descargas  
(3.630 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)

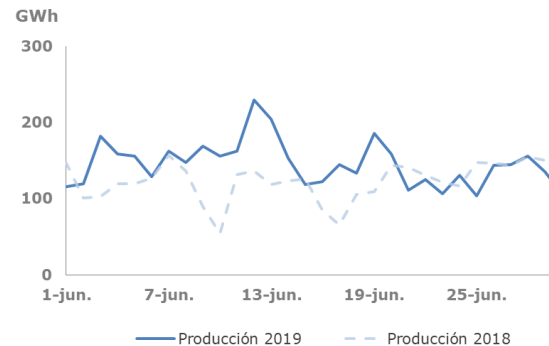


2019

3 Descargas  
(2.970 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



Producción Física		Jun-18	Jun-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	<b>Total</b>	<b>GWh/día</b>	<b>392</b>	<b>392</b>
<b>Producción mensual</b>		<b>GWh</b>	<b>3.675</b>	<b>4.371</b>



# Actividad planta de Cartagena



Información Contratación (Valor Medio)		Jun-18	Jun-19
Regasificación	GWh/día	10	84
Cisternas	GWh/día	7	10
% medio contratado vs. Nominal		4%	24%
% utilización media contratación		85%	90%

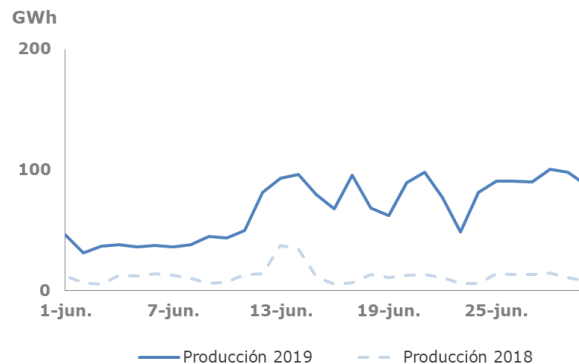
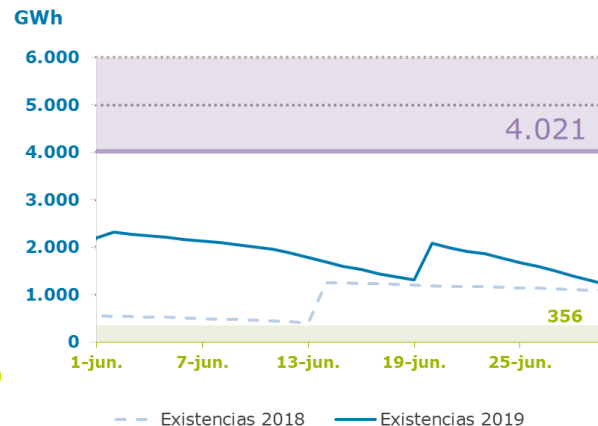
2018

1 Descarga  
(856 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



2019

2 Descargas  
(1.712 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



Producción Física		Jun-18	Jun-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	377	377
	Cisternas	GWh/día	15	15
	<b>Total</b>	<b>GWh/día</b>	<b>392</b>	<b>392</b>
<b>Producción mensual</b>		<b>GWh</b>	<b>361</b>	<b>2.031</b>

# Actividad planta de Bilbao

Información Contratación (Valor Medio)		Jun-18	Jun-19
Regasificación	GWh/día	92	249
Cisternas	GWh/día	2	3
% medio contratado vs. Nominal		41%	111%
% utilización media contratación		74%	99%

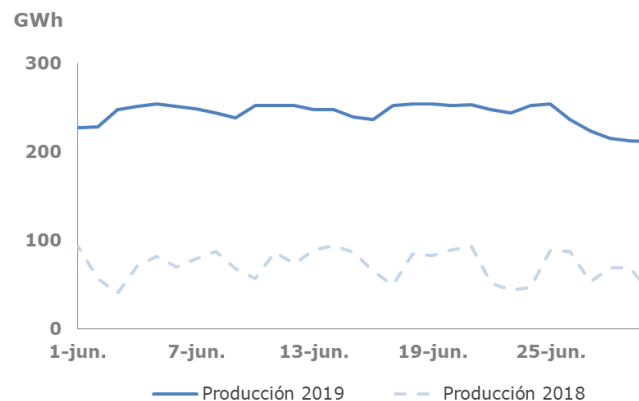
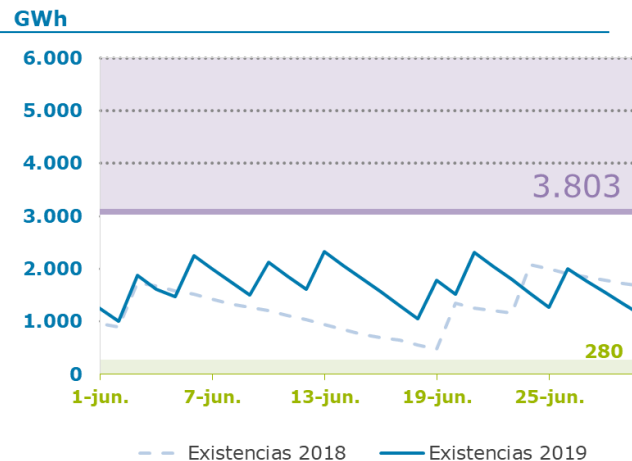
2018

3 Descargas  
(2.779 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



2019

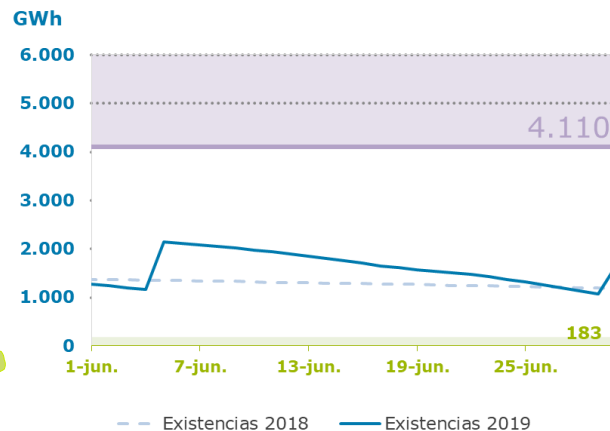
7 Descargas  
(6.940 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



Producción Física		Jun-18	Jun-19	
<b>Nominal</b>	Vaporización	GWh/día	223	244
	Cisternas	GWh/día	5	5
	<b>Total</b>	<b>GWh/día</b>	228	249
<b>Producción mensual</b>		<b>GWh</b>	2.159	7.296

# Actividad planta de Sagunto

Información Contratación (Valor Medio)		Jun-18	Jun-19
Regasificación	GWh/día	8	30
Cisternas	GWh/día	3	4
% medio contratado vs. Nominal		4%	12%
% utilización media contratación		74%	84%



2018

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

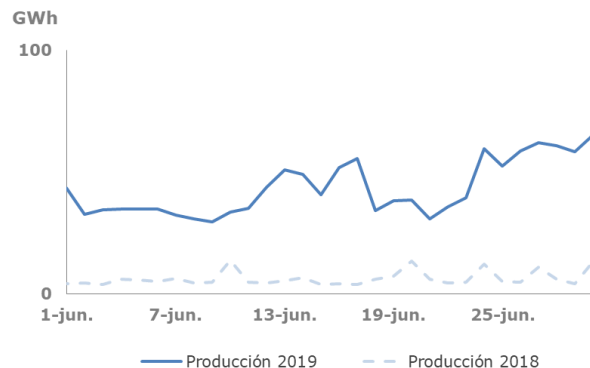


2019

2 Descargas  
(1.752 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



Producción Física		Jun-18	Jun-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	279	279
	Cisternas	GWh/día	10	10
	<b>Total</b>	<b>GWh/día</b>	290	290
<b>Producción mensual</b>		<b>GWh</b>	189	1.304



# Actividad planta de Mugarodos



Información Contratación (Valor Medio)		Jun-18	Jun-19
Regasificación	GWh/día	43	31
Cisternas	GWh/día	3	4
% medio contratado vs. Nominal		37%	28%
% utilización media contratación		74%	74%

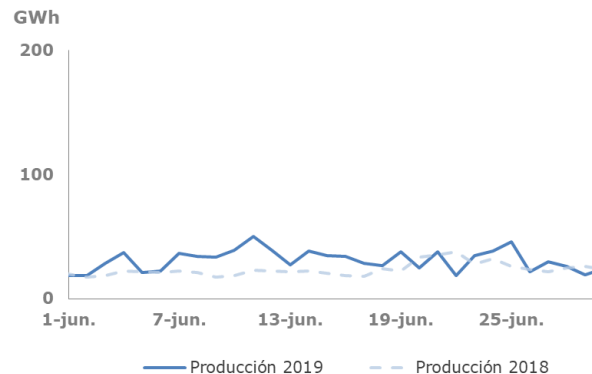
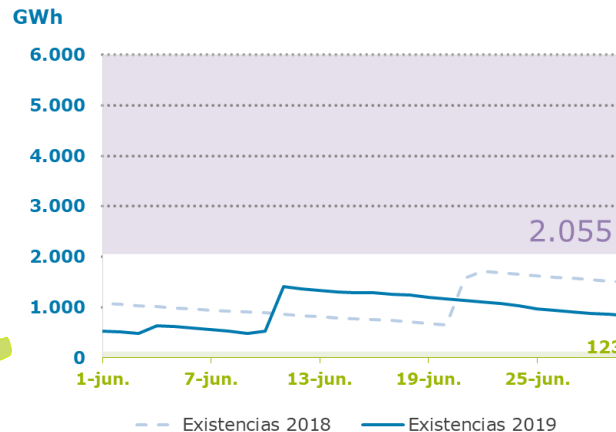
2018

1 Descarga  
(1.112 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



2019

3 Descargas  
(1.235 GWh)  
1 Carga  
(22 GWh)



Producción Física		Jun-18	Jun-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	115	115
	Cisternas	GWh/día	10	10
	<b>Total</b>	<b>GWh/día</b>	<b>126</b>	<b>126</b>
<b>Producción mensual</b>		<b>GWh</b>	<b>706</b>	<b>928</b>

# Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and some text is visible in the top right corner of the slide. The background of the slide shows a field of green crops under a blue sky with mountains in the distance.

## **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

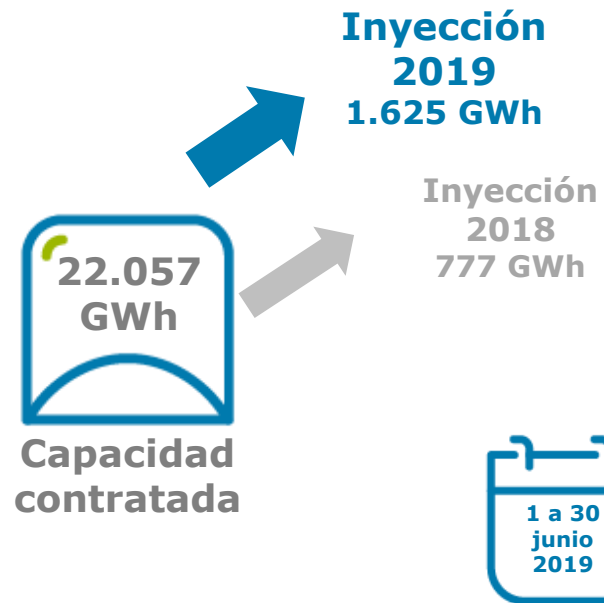
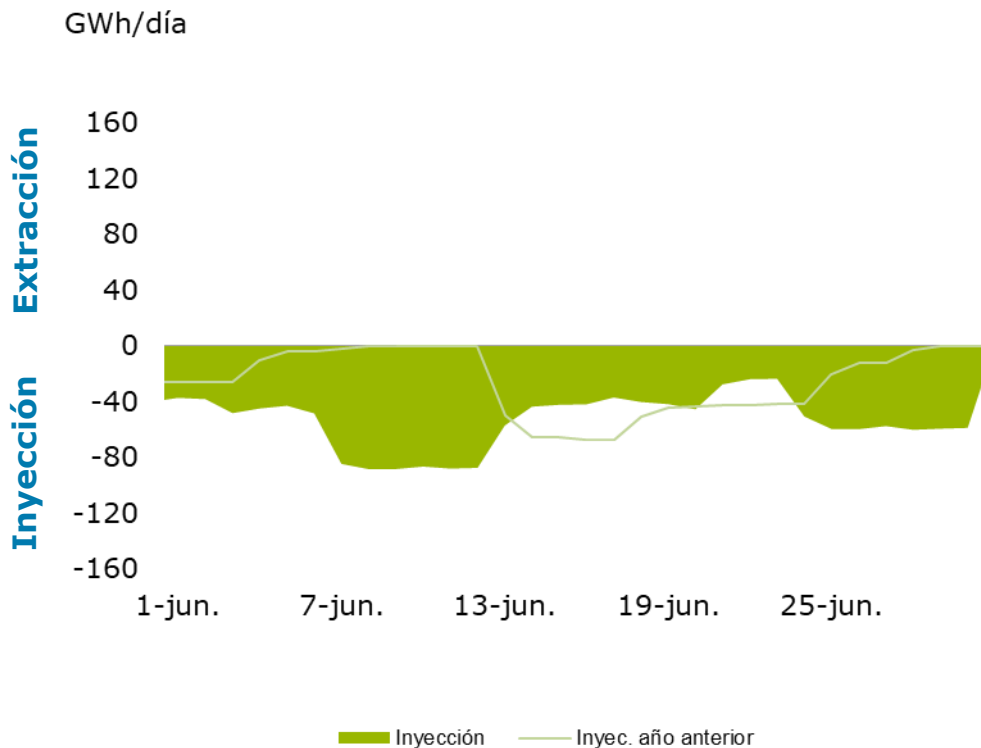
Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

## **5. Almacenamientos Subterráneos**

## **6. Notas de Operación**

## Campaña de extracción /inyección





# Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and some text is visible in the top right corner of the slide. The background of the slide shows a field of green crops under a blue sky with mountains in the distance.

## **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 **junio de 2019** se publicó la **Nota de Operación nº 4 – 13.06.2019**.

## Nota de Operación nº 4 – 13.06.2019

---



### **Subastas de capacidad de almacenamiento subterráneo de producto mensual julio 2019**

Según las previsiones de descarga de buques y llenado de tanques que se prevén para los próximos meses y de cara a poder recibir todos los buques previstos en el sistema gasista español, como medida que pueda ayudar a la mayor contratación de AA.SS que contribuya a aliviar la situación de exceso de descargas, se va a proceder a **subastar el producto mensual de julio en varias ocasiones durante el mes de junio**.

Los días de subasta para el producto mensual julio de AA.SS serán:

**Lunes 17 de junio a las 9:00h**

**Lunes 24 de junio a las 9:00h**

**Viernes 28 de junio a las 9:00h**

El mecanismo de subasta se realizará según lo establecido en la Resolución de 30 de marzo de 2017, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se establece el procedimiento de asignación de capacidad de los almacenamientos subterráneos básicos, así como los derechos de inyección y extracción.

A efectos del cálculo de derechos de inyección de cada usuario, para el mes de julio, se considerará la suma de las capacidades asignadas para cada usuario en dichas subastas.

Muchas gracias

