

# Boletín estadístico

## Gestión del Sistema gasista

Mayo 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 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**

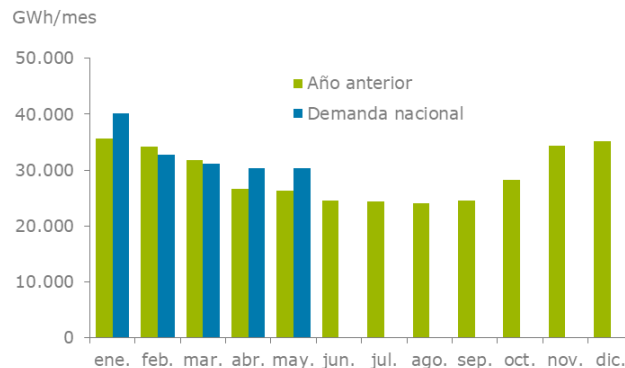
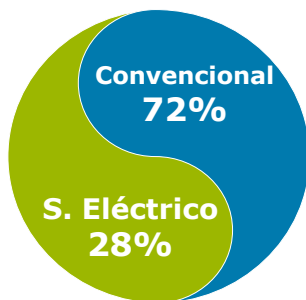
## **6. Notas de Operación**

# Seguimiento salidas de gas

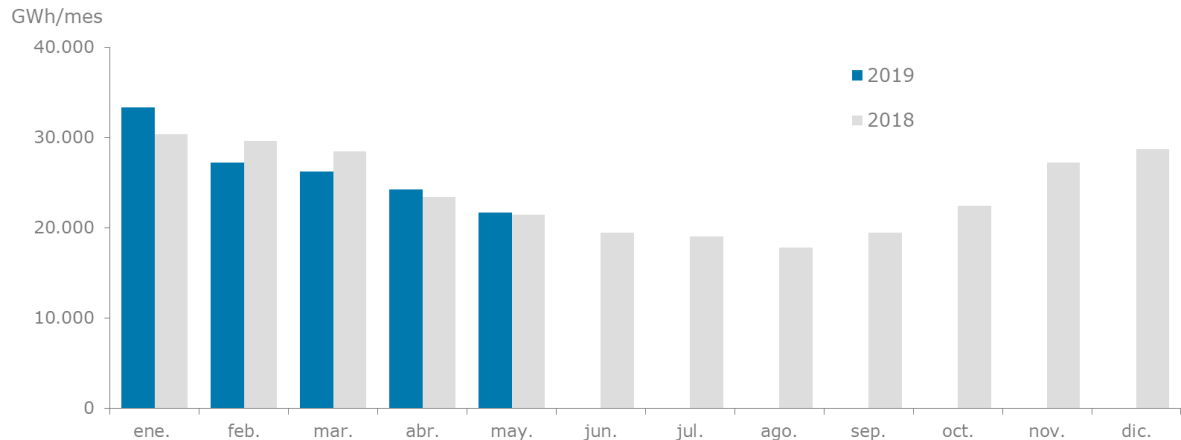
Unidad : GWh

	Mes	% Δ Mes	Año	% Δ Año	TAM	% Δ 2018
	<b>1 al 31 de mayo</b>		<b>Año 2019</b>		<b>1-jun-2018 a 31-may-2019</b>	
<i>Demanda Mercado nacional</i>	30.297	15,8%	164.736	6,8%	359.722	3,0%
- Convencional nacional	21.674	1,0%	132.749	-0,4%	286.898	-0,2%
- Sector eléctrico	8.622	83,8%	31.987	52,5%	72.824	17,8%
<i>Demanda Mercado internacional</i>						
- Salidas Conexiones internacionales	613	-71,2%	2.084	-77,1%	20.691	-33,2%
- Carga buques	32	35,0%	124	-94,4%	2.889	-41,9%
<b>SALIDAS</b>	<b>30.942</b>	<b>7,7%</b>	<b>166.945</b>	<b>19,7%</b>	<b>383.302</b>	<b>-0,5%</b>

Mercado nacional  
Mayo - 2019

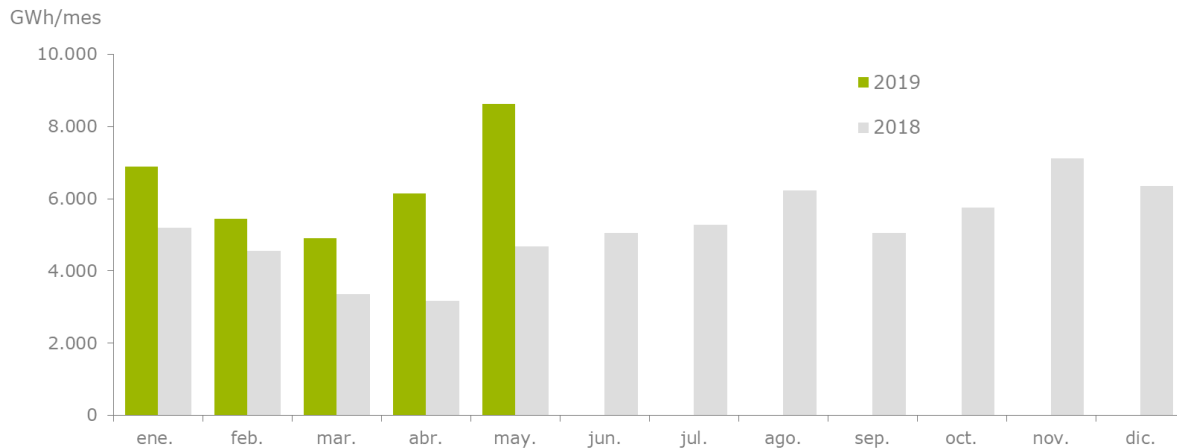


# Seguimiento salidas de gas



**Demanda convencional  
2018 - 2019**

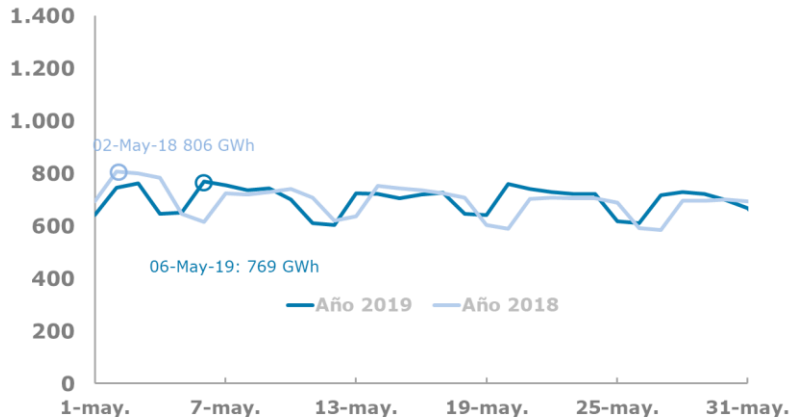
**Sector eléctrico  
2018 - 2019**



# Demanda convencional

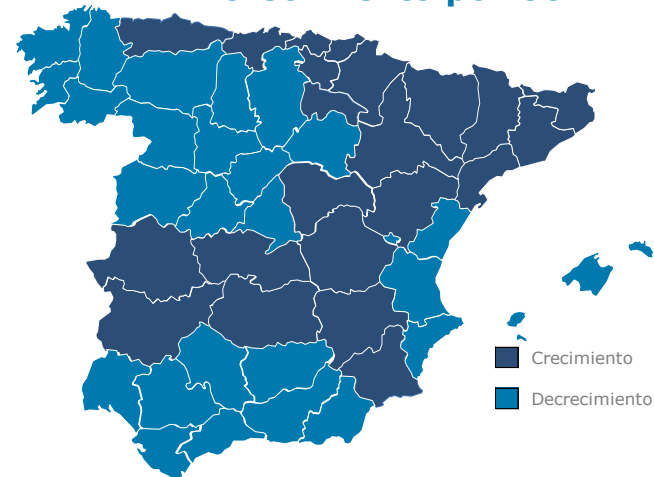
## Comparativa 2018 - 2019

Unidad: GWh

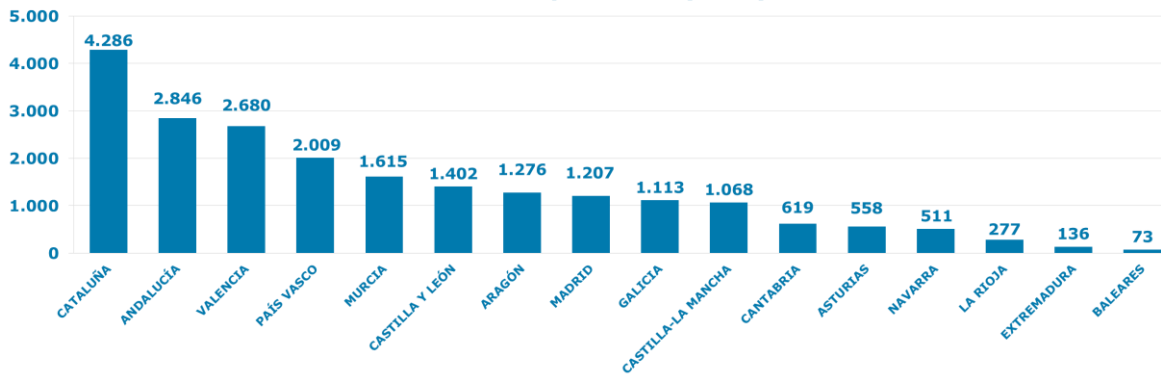


Crecimiento 1,0% vs. 2018

## Crecimiento por CCAA



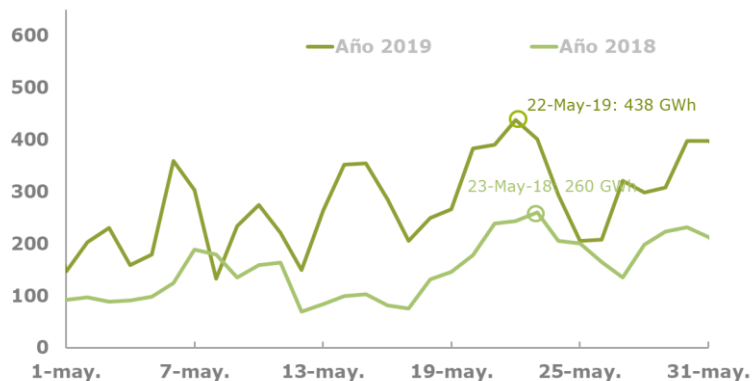
## Consumo por CCAA (GWh)



# Demanda sector eléctrico

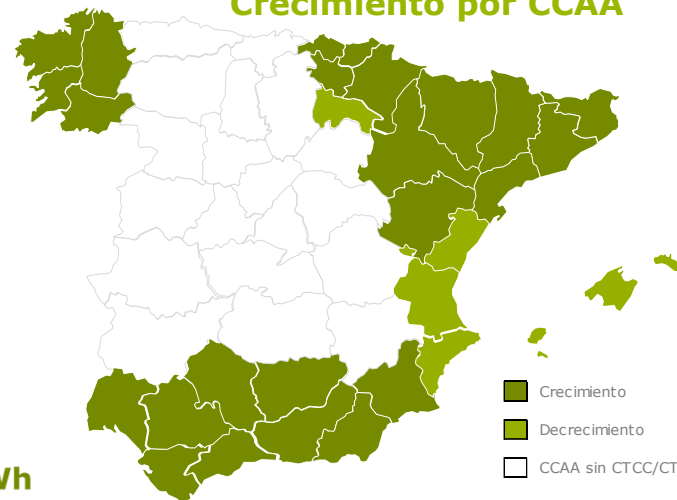
## Comparativa 2018 - 2019

Unidad: GWh



Crecimiento 84% vs. 2018

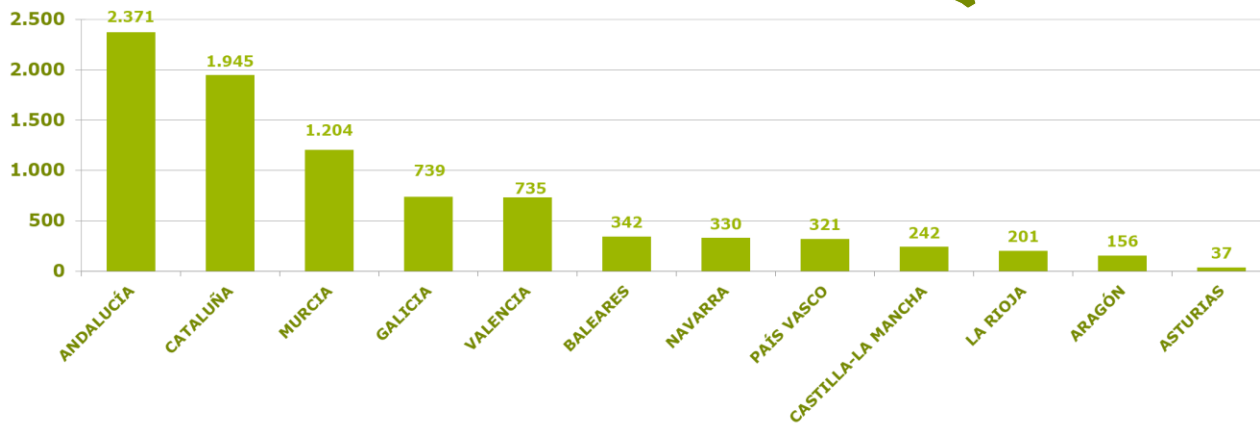
## Crecimiento por CCAA



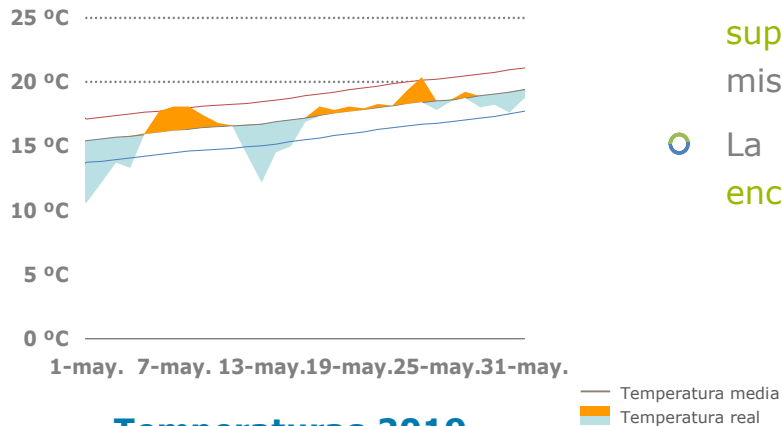
## Sector Eléctrico GWh



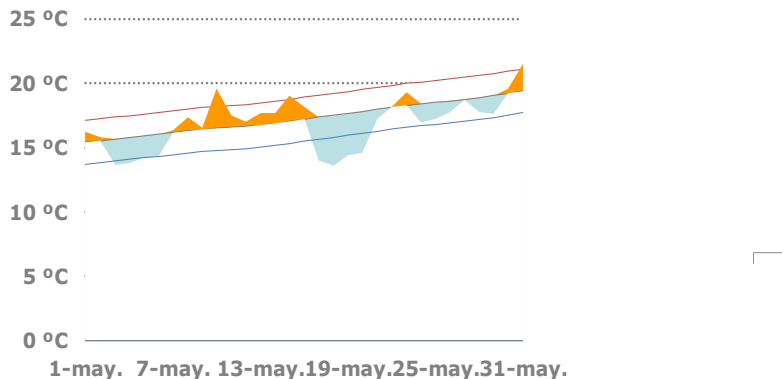
CTCC + CT



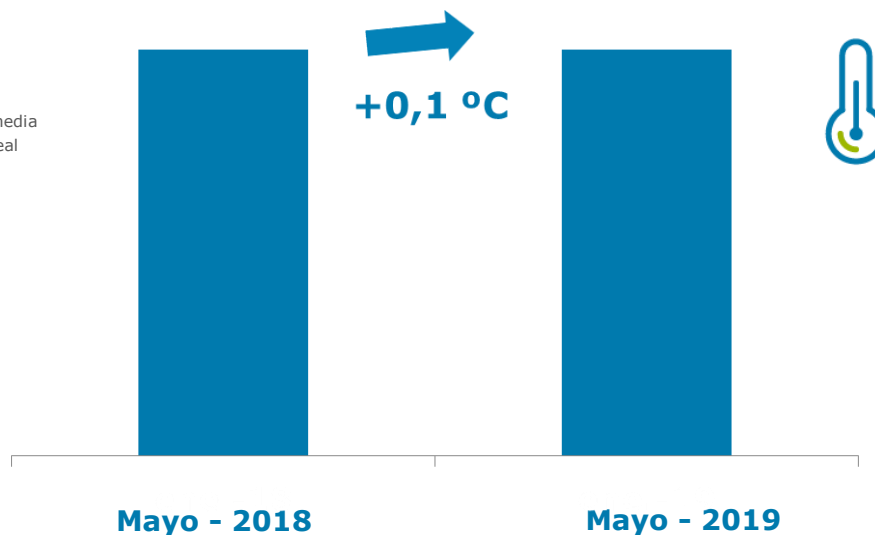
## Temperaturas 2018



## Temperaturas 2019

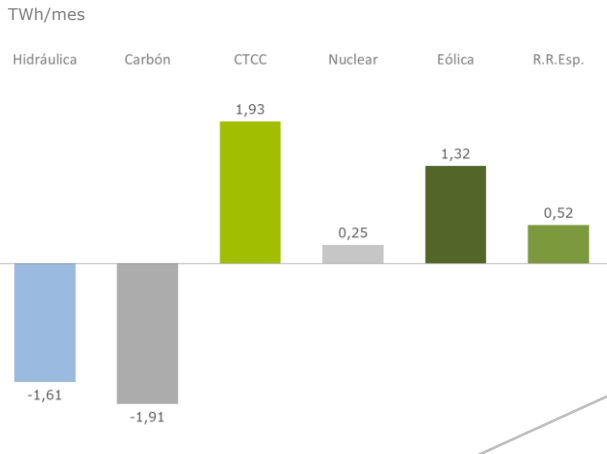


- Durante mayo-19 las temperaturas han sido superiores ligeramente a las registradas durante el mismo mes de 2018
- La temperatura media se ha situado **0,1°C** por encima de la media alcanzada en mayo-18

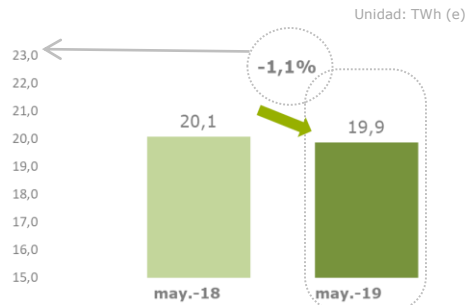


# Gas para generación eléctrica

## CRECIMIENTO MAY-19 VS. MAY-18

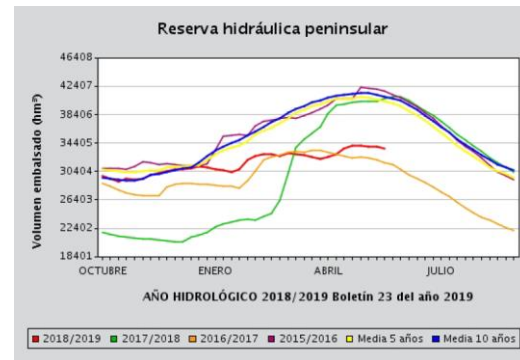


## DEMANDA TRANSPORTE MAY-19 VS. MAY-18

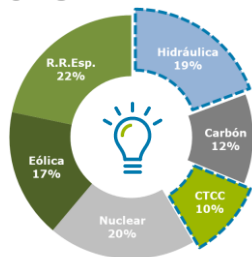


## CAPACIDAD

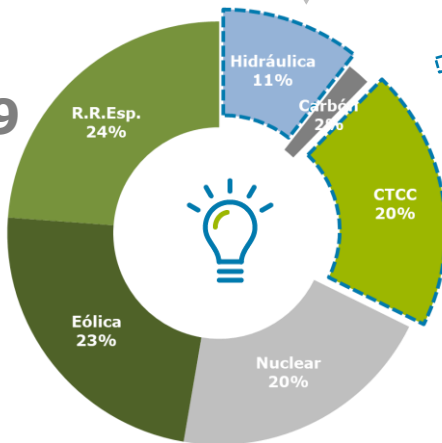
**TOTAL :** 56.118 hm<sup>3</sup> = 23.281 GWh  
**ACTUAL :** 33.587 hm<sup>3</sup> = 12.390 GWh



2018



2019



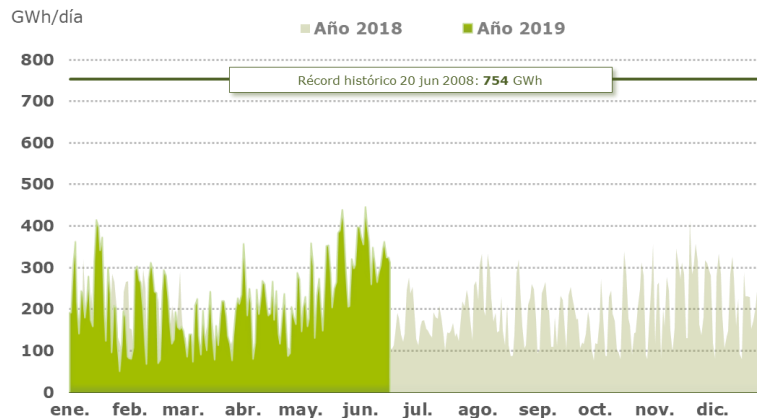


# Gas para generación eléctrica



Unidad: GWh

	Registro mensual			Registro Total Anual Móvil		
	may.-18	may.-19	Δ s/may-18	Año 2019	TAM jun-2018/may-2019	Δ s/Año 2018
<b>Sector Eléctrico</b>	<b>4.691</b>	<b>8.622</b>	<b>+83,8%</b>	<b>32.011</b>	<b>72.848</b>	<b>+17,8%</b>
- Centrales Térmicas	12	6	-49%	58	191	-14,4%
- Ciclos Combinados	4.680	8.616	+84%	31.953	72.657	+18,0%
<b>Máximos diarios</b>	<b>260</b>	<b>438</b>	<b>+68%</b>	<b>446</b>	<b>438</b>	<b>-2%</b>
	23-may.-18	22-may.-19		3-jun.-19	22-may.-19	
<b>Mínimos diarios</b>	<b>70</b>	<b>133</b>	<b>+89%</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>-</b>
	12-may.-18	8-may.-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 but clearly shows the word 'ENAGAS' and some smaller text above it.

## 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	
		may-18	may-19	Año 2019	cuota 2019	TAM jun-18/may-19	cuota TAM
Argelia	GN	15.917	9.338	52.100	} 37,1%	150.577	} 42,7%
	GNL	500	2.742	7.461		15.387	
Nigeria	GNL	3.698	3.921	21.999	13,7%	48.500	12,5%
Qatar	GNL	5.055	4.500	13.511	8,4%	34.388	8,8%
T&T	GNL	2.735	2.712	14.526	9,0%	30.664	7,9%
Peru	GNL	-	-	-	0,0%	15.095	3,9%
Francia	GN	2.149	3.975	26.321	} 16,4%	50.961	} 13,1%
	GNL	-	-	-		-	
Angola	GNL	17	1.008	2.033	1,3%	2.033	0,5%
Estados Unidos	GNL	-	3.945	12.036	7,5%	15.056	3,9%
Noruega	GNL	-	-	1.850	1,2%	6.545	1,7%
Bélgica	GNL	-	-	-	0,0%	896	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	90	111	734	0,5%	1.550	0,4%
Biogás nacional	GN	8	9	45	0,0%	99	0,0%
Portugal	GN	-	50	1.519	0,9%	1.598	0,4%
R. Dominicana	GNL	-	-	-	0,0%	338	0,1%
Rusia	GNL	-	2.300	5.516	3,4%	13.144	3,4%
Camerún	GNL	-	-	966	0,6%	1.829	0,5%
<b>TOTAL</b>		<b>30.169</b>	<b>34.611</b>	<b>160.619</b>	<b>100%</b>	<b>388.660</b>	<b>100%</b>

# 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

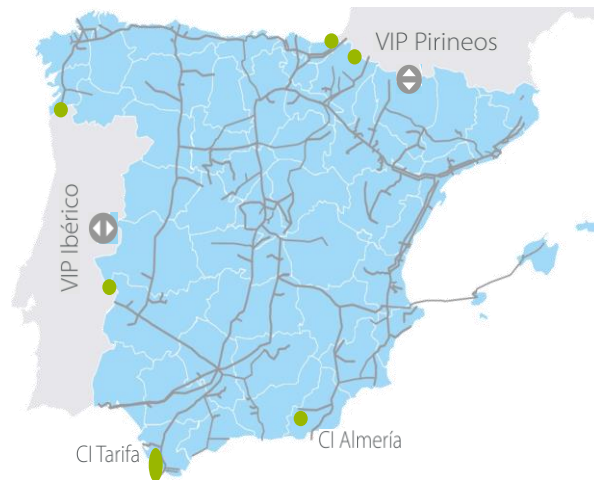
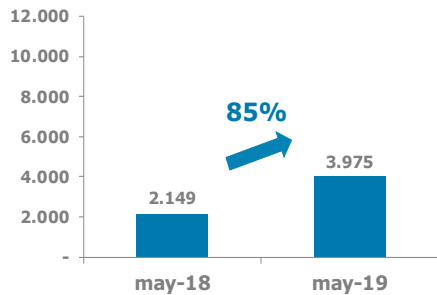
## 6. Notas de Operación

# Importaciones y Exportaciones de GN

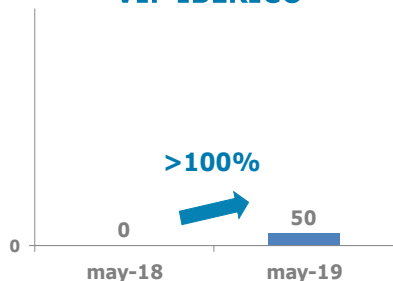
## Entradas

Unidad: GWh

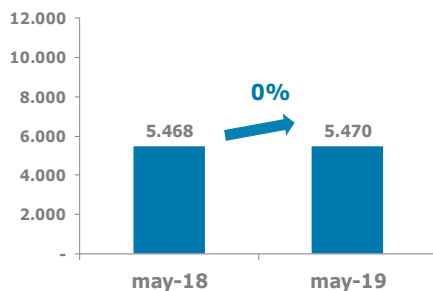
### VIP PIRINEOS



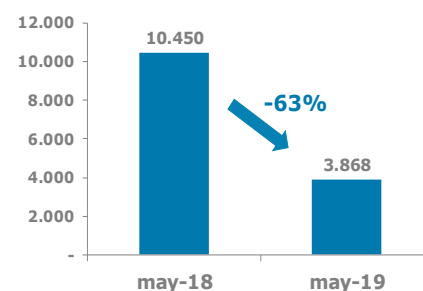
### VIP IBÉRICO



### ALMERÍA



### TARIFA



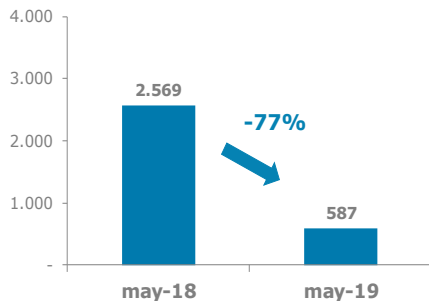
# Importaciones y Exportaciones de GN

## Salidas

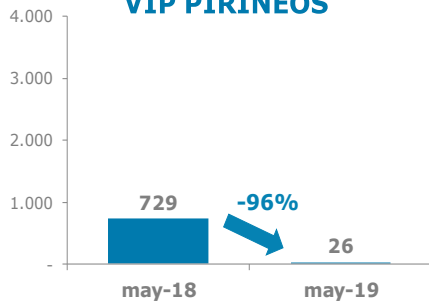
Unidad: GWh



### VIP IBÉRICO



### VIP PIRINEOS



# Importaciones-Exportaciones de GN

## Saldos

### Seguimiento mensual

### Seguimiento Total Anual Móvil

Unidad: GWh	may-18	may-19	$\Delta$ s/may-18	Año 2019	TAM jun-18/may-19	$\Delta$ s/TAM
Tarifa GME	10.450	3.868	-63%	23.150	73.398	-30%
Almería MEDGAZ	5.468	5.470	0%	28.950	77.179	-3%
VIP PIRINEOS	1.420	3.949	>100%	26.001	44.421	41%
VIP IBÉRICO	-2.569	-537	-79%	-245	-12.553	-44%
Yacimientos nacionales	90	111	23%	734	1.550	60%
Biogás nacional	8	9	9%	45	99	5%
<b>TOTAL</b>	<b>14.867</b>	<b>12.870</b>	<b>-13%</b>	<b>78.635</b>	<b>184.093</b>	<b>-5,4%</b>



(+) Entradas a la Red de Transporte; (-) Salidas de la Red de Transporte

# Índice

A yellow sign with the ENAGAS logo and 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 a yellow gas pipeline running through it.

## 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)		May-18	May-19
Regasificación	GWh/día	181	232
Cisternas	GWh/día	9	15
% medio contratado vs. Nominal		34%	44%
% utilización media contratación		86%	86%

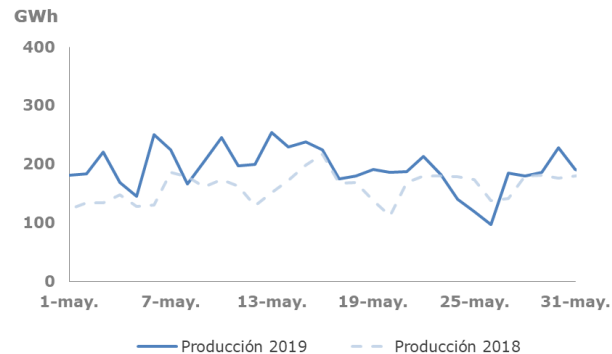
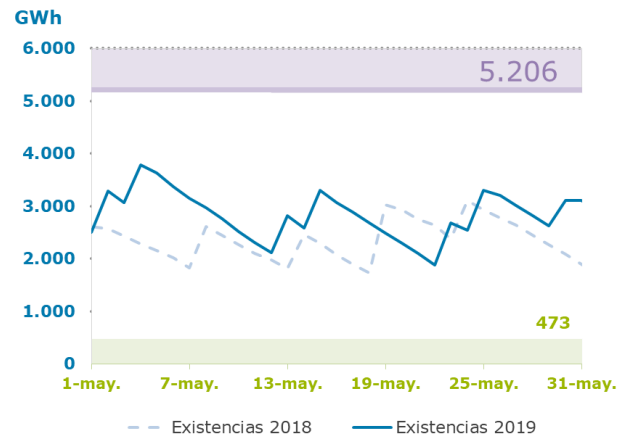
2018

5,02 Descargas  
(5.015 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



2019

7 Descargas  
(6.390 GWh)  
1 Carga  
(27 GWh)



Producción Física		May-18	May-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>5.002</b>	<b>5.985</b>	

# Actividad planta de Huelva



Información Contratación (Valor Medio)		May-18	May-19
Regasificación	GWh/día	157	180
Cisternas	GWh/día	8	8
% medio contratado vs. Nominal		42%	48%
% utilización media contratación		62%	94%

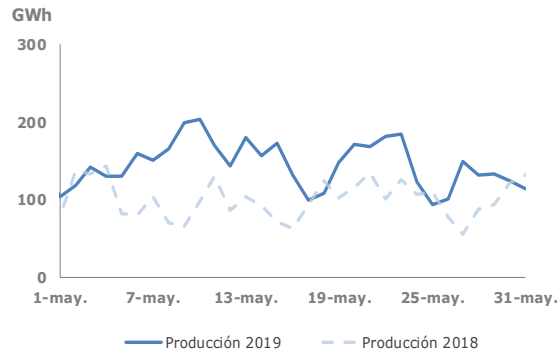
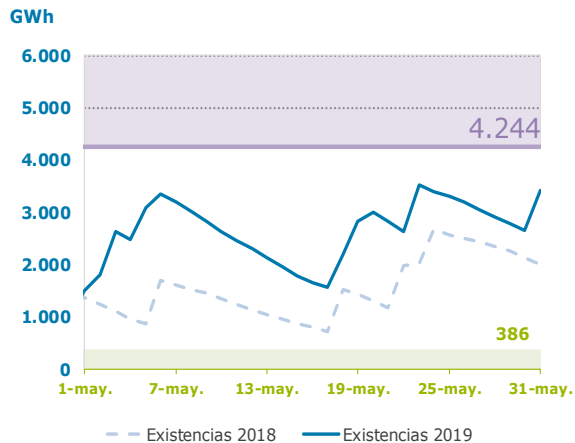
2018

4 Descargas  
(3.675 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



2019

7 Descargas  
(6.811 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



Producción Física		May-18	May-19	
<b>Nominal</b>	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>3.111</b>	<b>4.481</b>	

# Actividad planta de Cartagena



Información Contratación (Valor Medio)		May-18	May-19
Regasificación	GWh/día	11	10
Cisternas	GWh/día	6	9
% medio contratado vs. Nominal		4%	5%
% utilización media contratación		90%	90%

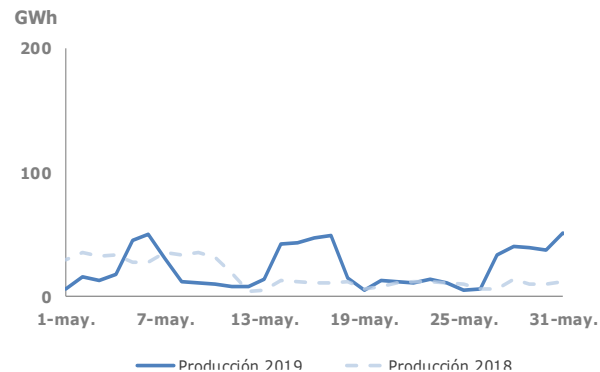
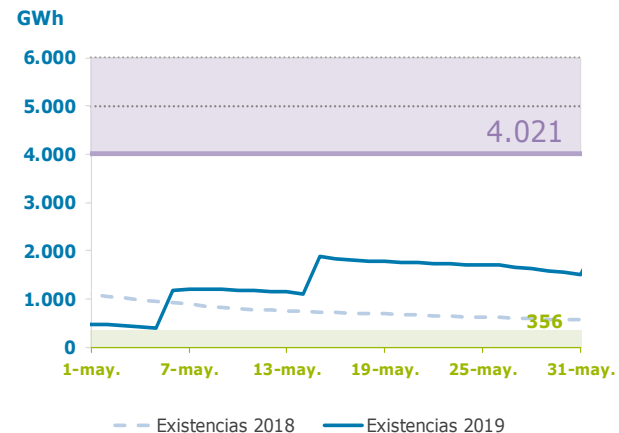
2018

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



2019

2 Descargas  
(1.746 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



Producción Física		May-18	May-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>540</b>	<b>722</b>

# Actividad planta de Bilbao



Información Contratación (Valor Medio)		May-18	May-19
Regasificación	GWh/día	88	195
Cisternas	GWh/día	2	3
% medio contratado vs. Nominal		40%	87%
% utilización media contratación		84%	91%

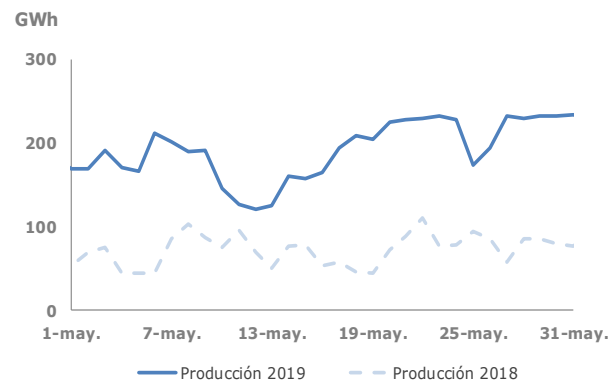
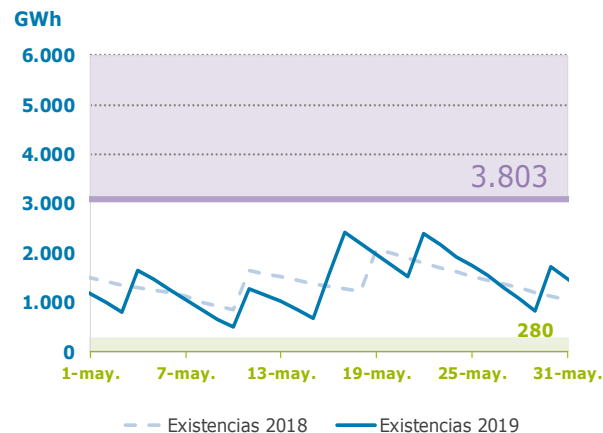
2018

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



2019

6 Descargas  
(6.071 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



Producción Física		May-18	May-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	223	223
	Cisternas	GWh/día	5	5
	<b>Total</b>	<b>GWh/día</b>	<b>228</b>	<b>228</b>
<b>Producción mensual</b>		<b>GWh</b>	<b>2.245</b>	<b>5.937</b>

# Actividad planta de Sagunto



Información Contratación (Valor Medio)		May-18	May-19
Regasificación	GWh/día	1	1
Cisternas	GWh/día	4	4
% medio contratado vs. Nominal		2%	2%
% utilización media contratación		82%	97%

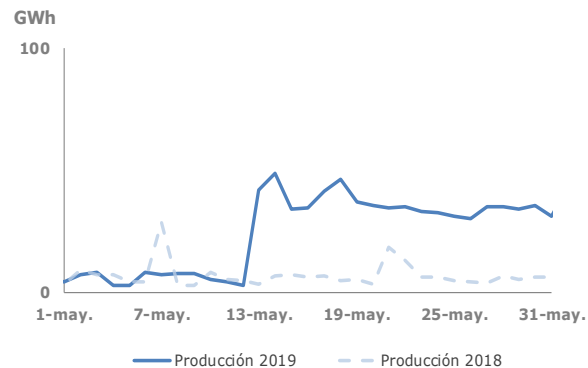
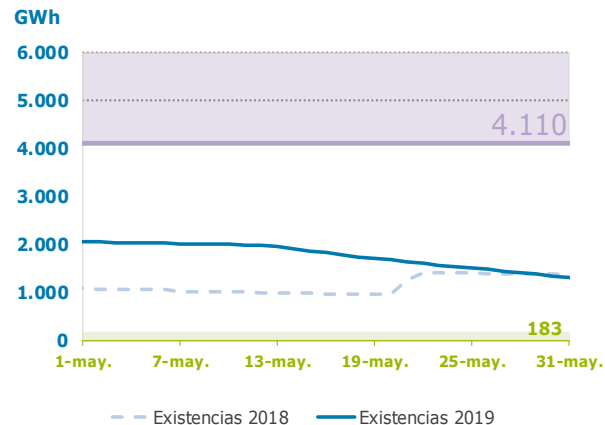
2018

1 Descarga  
(500 GWh)  
0 Cargas  
(0 GWh)



2019

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



Producción Física		May-18	May-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	279	279
	Cisternas	GWh/día	10	10
	<b>Total</b>	<b>GWh/día</b>	<b>290</b>	<b>290</b>
<b>Producción mensual</b>		<b>GWh</b>	<b>213</b>	<b>756</b>

# Actividad planta de Mugarodos

Contract information (Average value)		May-18	May-19
Send-out	GWh/day	23	10
LNG Trucks	GWh/day	3	4
% average contract vs. nominal		21%	11%
% average contract use		81%	73%

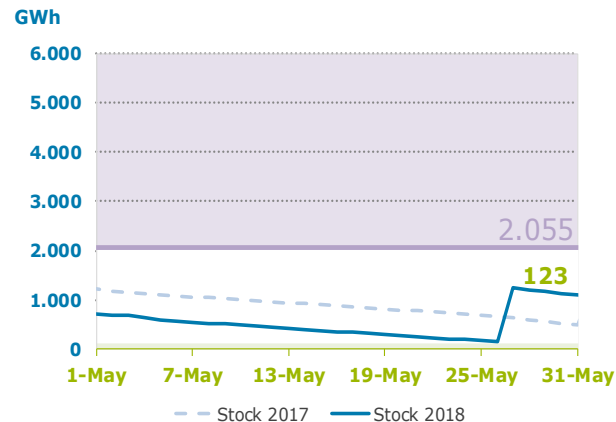
2018

1 LNG Unloaded  
(1.062 GWh)  
1 LNG Loaded  
(24 GWh)

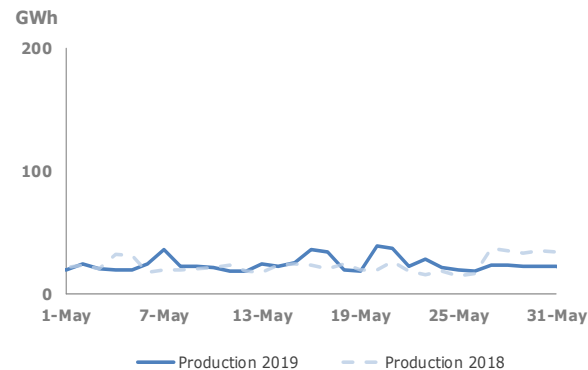


2019

1 LNG Unloaded  
(110 GWh)  
1 LNG Loaded  
(0 GWh)



Physical production			May-18	May-19
Nominal	Send-out	GWh/day	115	115
	LNG Trucks	GWh/day	10	10
	<b>Total</b>	<b>GWh/day</b>	<b>126</b>	<b>126</b>
<b>Monthly production</b>		<b>GWh</b>	<b>720</b>	<b>741</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 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

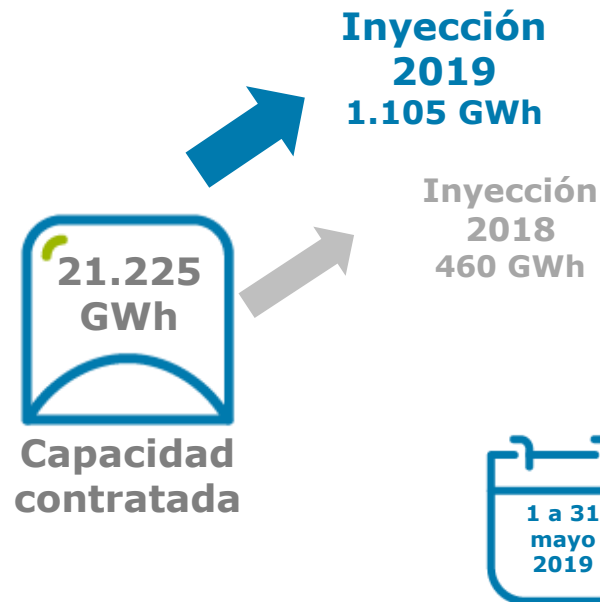
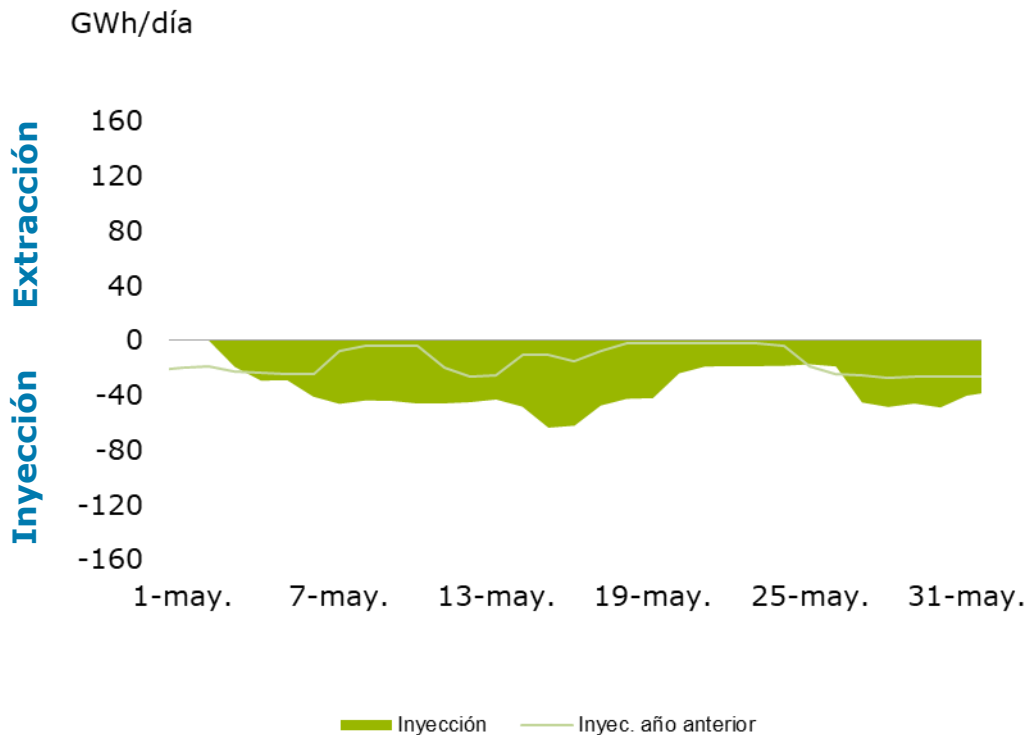
Producción en plantas de regasificación

Detalle de actividad por planta de GNL

## **5. Almacenamientos Subterráneos**

## **6. Notas de Operación**

## Campaña de extracción /inyección





# 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**

Durante **mayo de 2019** no se publicaron **Notas de Operación**



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

Muchas gracias

