



#### 1. Demanda de gas natural

Seguimiento salidas de gas Evolución por sectores convencional y eléctrico Ubicación geográfica del consumo

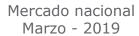
- 2. Origen de los suministros
- 3. Importaciones-Exportaciones de GN
- 4. Plantas de Regasificación

- 5. Almacenamientos Subterráneos
- 6. Notas de Operación

### Seguimiento salidas de gas



	Mes	% Δ Mes	Año	% Δ Año	TAM	% Δ 2018
Unidad : GWh	1 al 31 de	marzo	Año 20	019	1-abr-2018 20	
Demanda Mercado nacional	31.111	-2,2%	104.041	2,4%	351.769	0,7%
- Convencional nacional	26.209	-7,9%	86.817	-1,8%	285.834	-0,6%
- Sector eléctrico	4.902	46,0%	17.224	31,4%	65.935	6,7%
Demanda Mercado internacional						
- Salidas Conexiones internacionales	218	-92,0%	828	-88,1%	24.859	-19,7%
- Carga buques	16		16	-99,3%	2.818	-43,3%
SALIDAS	31.344	-9,3%	104.885	-5,2%	379.446	-1,5%

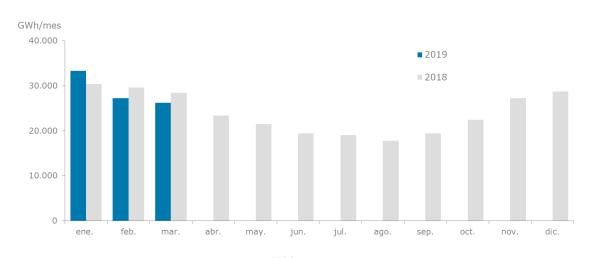






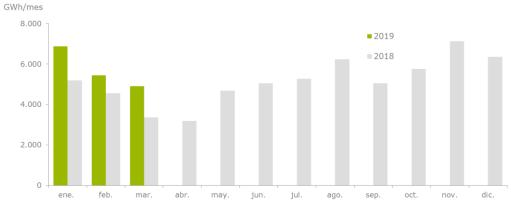
### Seguimiento salidas de gas





#### Demanda convencional 2018 - 2019





### Demanda convencional



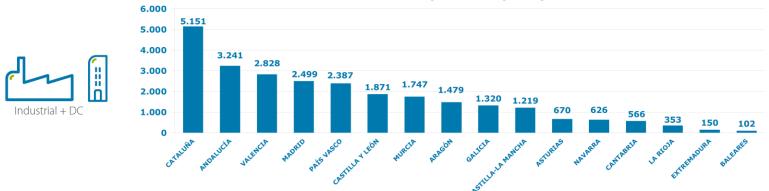
#### **Comparativa 2018 - 2019**



Decrecimiento -7,9% vs. 2018

Consumo por CCAA (GWh)





### Demanda sector eléctrico

# enagas

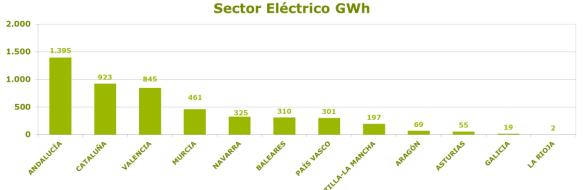
#### **Comparativa 2018 - 2019**



#### **Crecimiento por CCAA**





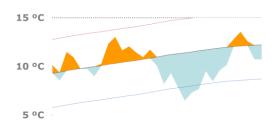




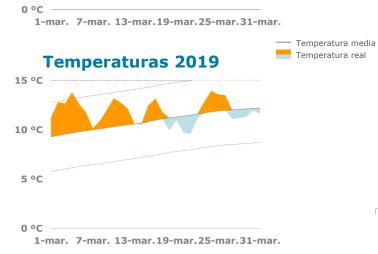
### Demanda - Temperaturas



#### **Temperaturas 2018**



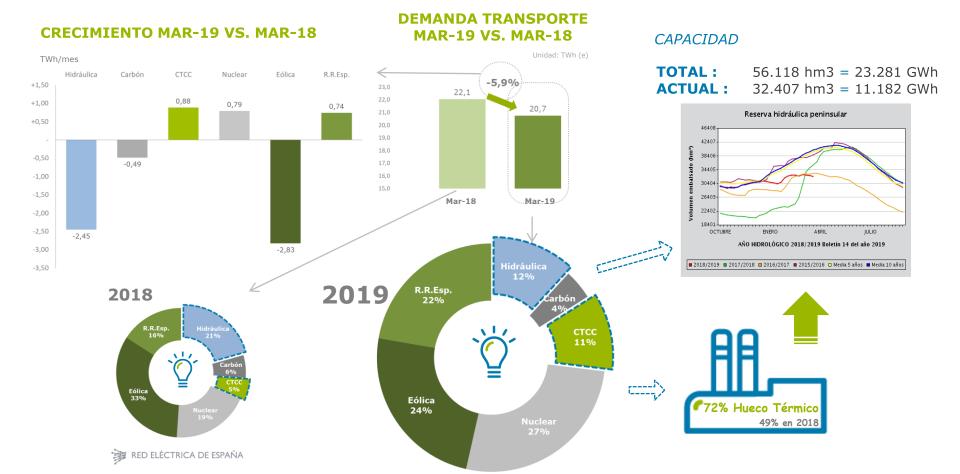
- O Durante el mes de marzo-19 las temperaturas han sido superiores a las registradas durante el mismo mes de 2018
- O La temperatura media se ha situado **1,6°C** por encima de la media alcanzada en marzo-18





### Gas para generación eléctrica





### Gas para generación eléctrica



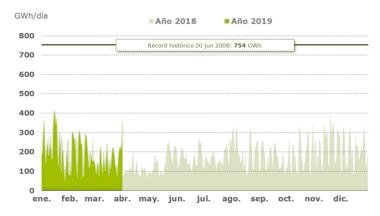
#### **Registro mensual**

#### **Registro Total Anual Móvil**

¥	
Unidad: GWh	mar.
Sector Eléctrico	3.35
- Centrales Térmicas	8
- Ciclos Combinados	3.35
Máximos diarios	169
Maximos diarios	22-mai
Mínimos diarios	52
rillillios ulatios	11-mai

mar18	mar19	Δs/mar-18
3.358	4.902	+46,0%
8	10	+19%
3.350	4.892	+46%
169	243	+44%
22-mar18	15-mar19	T4470
52	75	+43%
11-mar18	6-mar19	T43%

Año 2019	TAM abr-2018/mar-2019	Δs/Año 2018
17.224	65.935	+6,7%
50	208	-6,8%
17.174	65.728	+6,7%
415	415	_
15-ene19	15-ene19	-
51	51	_
27-ene19	27-ene19	-











#### 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

- 5. Almacenamientos Subterráneos
- 6. Notas de Operación

## Origen de los suministros



		Registro mensual		Registro Total Anual Acumulado		Registro Total Anual Móvil	
Unidad: GWh		mar-18	mar-19	Año 2019	cuota 2019	TAM abr- 18/mar-19	cuota TAM
Argelia	GN	18.108	6.959	33.976	36,9%	164.992	45,3%
Argena	GNL	1.479	-	1.491	50,570	10.408	3,570
Nigeria	GNL	3.419	3.952	13.321	13,9%	46.534	12,0%
Qatar	GNL	2.695	2.693	6.278	6,5%	36.791	9,5%
T&T	GNL	1.813	3.793	9.136	9,5%	30.678	7,9%
Peru	GNL	714	-	-	0,0%	15.095	3,9%
Francia	GN	3.484	6.154	17.970	10.70/	46.900	12,1%
ridiicid	GNL	487	-	-	} 18,7%	-	
Angola	GNL	-	-	1.025	1,1%	2.059	0,5%
Estados Unidos	GNL	-	4.895	7.096	7,4%	10.116	2,6%
Noruega	GNL	-	-	923	1,0%	6.511	1,7%
Bélgica	GNL	-	-	-	0,0%	896	0,2%
Yacimientos nacionales	GN	-	139	474	0,5%	1.430	0,4%
Biogás nacional	GN	9	9	26	0,0%	96	0,0%
Portugal	GN	-	373	1.261	1,3%	1.357	0,4%
R. Dominicana	GNL	-	-	-	0,0%	338	0,1%
Rusia	GNL	-	-	2.123	2,2%	10.853	2,8%
Camerún	GNL	-	969	969	1,0%	1.832	0,5%
TOTAL		32.207	29.935	96.070	100%	386.887	100%



#### 1. Demanda de gas natural

Seguimiento salidas de gas Evolución por sectores convencional y eléctrico Ubicación geográfica del consumo

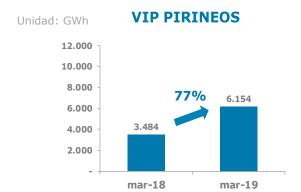
- 2. Origen de los suministros
- 3. Importaciones-Exportaciones de GN
- 4. Plantas de Regasificación

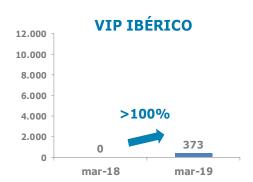
- 5. Almacenamientos Subterráneos
- 6. Notas de Operación

### Importaciones y Exportaciones de GN



#### **Entradas**







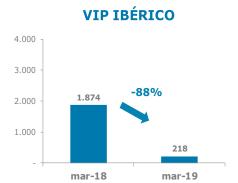


### Importaciones y Exportaciones de GN



### **Salidas**

Unidad: GWh







### Importaciones-Exportaciones de GN



Saldos	Seguimiento mensual		Seguimiento Total Anual Móvil			
Unidad: GWh	mar-18	mar-19	Δ s/mar-18	Año 2019	TAM abr- 18/mar-19	Δ s/TAM
Tarifa GME	11.240	2.533	-77%	16.023	87.564	-16%
Almería MEDGAZ	6.868	4.426	-36%	17.953	77.427	-2%
VIP PIRINEOS	2.636	6.154	>100%	17.947	39.366	25%
VIP IBÉRICO	-1.874	156	-108%	457	-15.968	-28%
Yacimientos nacionales	-	139	-	474	1.430	48%
Biogás nacional	9	9	3%	26	96	2%
TOTAL	18.878	13.416	-29%	52.880	189.916	-2,4%



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



#### 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

- 5. Almacenamientos Subterráneos
- 6. Notas de Operación

### Actividad planta de Barcelona



Información Contratación (Valor Medio)		Mar-18	Mar-19
Regasificación	GWh/día	156	189
Cisternas	GWh/día	8	15
% medio contratado vs. Nominal		29%	36%
% utilización media contrata	ación	80%	87%

2018

6 Descargas (3.750 GWh) 0 Cargas (0 GWh)

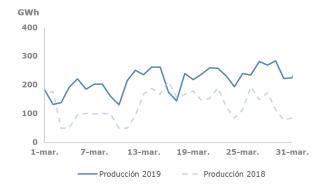


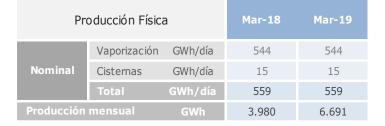
7 Descargas (5.845 GWh) 0 Cargas (0 GWh)











### Actividad planta de Huelva



Información Contratación (Valor Medio)		Mar-18	Mar-19
Regasificación	GWh/día	186	138
Cisternas	GWh/día	9	9
% medio contratado vs. Nominal		50%	37%
% utilización media contrat	ación	64%	90%

2018

4 Descargas (3.956 GWh) 0 Cargas (0 GWh)

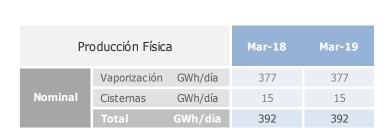


<u>2019</u>

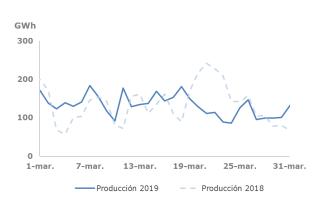
4 Descargas (3.702 GWh) 0 Cargas (16 GWh)

4.169

4.096









### Actividad planta de Cartagena



Información Contratación (Valor Medio)		Mar-18	Mar-19
Regasificación	GWh/día	12	40
Cisternas	GWh/día	7	11
% medio contratado vs. Nominal		5%	13%
% utilización media contra	tación	98%	86%

#### 2018

1 Descarga (714 GWh) 0 Cargas (0 GWh)

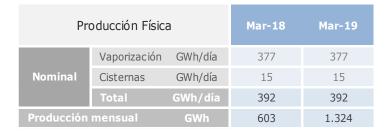


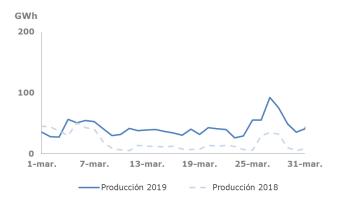
2019

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



GWh
6.000
4.021
4.000
3.000
2.000
1.000
0
1-mar. 7-mar. 13-mar. 19-mar. 25-mar. 31-mar.
Existencias 2018 —— Existencias 2019





### Actividad planta de Bilbao



Información Contratación (Valor Medio)		Mar-18	Mar-19
Regasificación	GWh/día	96	147
Cisternas	GWh/día	3	3
% medio contratado vs. Nominal		43%	66%
% utilización media contr	% utilización media contratación		96%

2018

2 Descargas (1.739 GWh) 0 Cargas (0 GWh)

Producción mensual

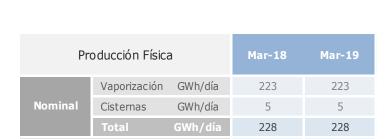


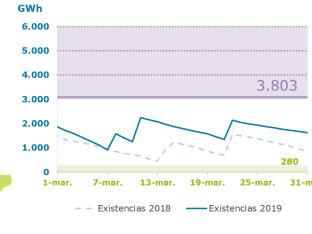
2019

3 Descargas (2.746 GWh) 0 Cargas (0 GWh)

2.570

3.181







### Actividad planta de Sagunto



Información Contratación (Valor Medio)		Mar-18	Mar-19
Regasificación	GWh/día	1	10
Cisternas	GWh/día	6	3
% medio contratado vs. Nominal		2%	4%
% utilización media contra	atación	101%	87%

2018

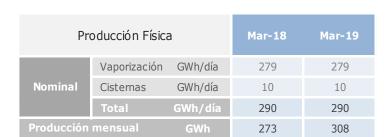
0 Descargas (0 GWh)

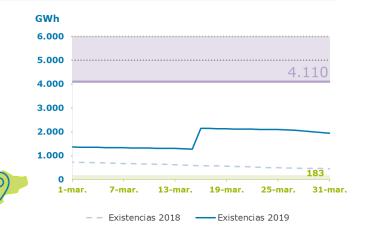
0 Cargas (0 GWh)

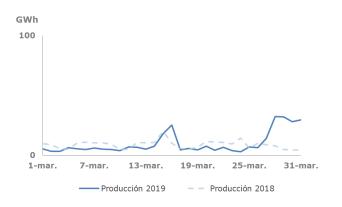


2019

1 Descarga (897 GWh) 0 Cargas (0 GWh)







### Actividad planta de Mugardos



Información Contratación (Valor Medio)		Mar-18	Mar-19
Regasificación	GWh/día	25	28
Cisternas	GWh/día	4	4
% medio contratado vs. Nominal		23%	25%
% utilización media contratación		97%	91%

2018

1 Descarga (447 GWh) 0 Cargas (0 GWh)

Producción mensual



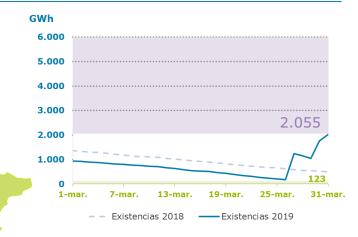
2019

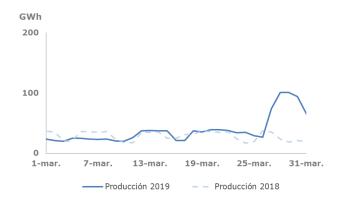
2 Descargas (2.196 GWh) 0 Cargas (0 GWh)

891

1.191

Producción Física		Mar-18	Mar-19	
Nominal	Vaporización	GWh/día	115	115
	Cisternas	GWh/día	10	10
	Total	GWh/día	126	126







#### 1. Demanda de gas natural

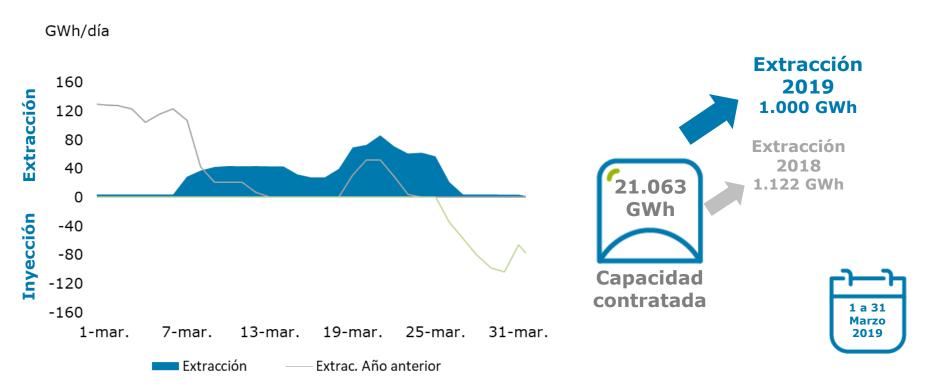
Seguimiento salidas de gas Evolución por sectores convencional y eléctrico Ubicación geográfica del consumo

- 2. Origen de los suministros
- 3. Importaciones-Exportaciones de GN
- 4. Plantas de Regasificación

- 5. Almacenamientos Subterráneos
- 6. Notas de Operación



### Campaña de extracción /inyección





#### 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

- 5. Almacenamientos Subterráneos
- 6. Notas de Operación

### Notas de Operación



Durante el mes de marzo de 2019 se publicó 1 Nota de Operación

Nota de Operación 02: Desvío de buque a la planta de regasificación de Mugardos

(12/03/2019) - Situación de Operación Excepcional Nivel CERO





