

Seguimiento operativo del Sistema Gasista Español

CTSOSEI 08/05/2024



Aspectos destacables mar-abr 24:

1 DEMANDA

Crecimiento de la demanda **D/C y PYMES** de más de un **20%** motivado por temperaturas más frías. La demanda industrial en los 4 primeros meses del año creció un **5,1%** principalmente localizado en los dos primeros meses del año y en el sector refino y química/farmacéutica. Elevada sensibilidad de las cogeneraciones a los precios de la electricidad influenciados por la disponibilidad del recurso renovable.

2 APROVISIONAMIENTOS

Incremento del aprovisionamiento a través de **conexiones internacionales**.

Volúmenes sostenidos del gas almacenado **en los tanques** del entorno al **60%**.

3 ALMACENAMIENTOS SUBTERRÁNEOS

Inicio de la campaña de inyección en todos los países.

Situación de llenado a final de abril **en Europa por encima del 62%**, nivel superior al año anterior, **y casi un 83% en España**.



**1. Evolución de la demanda y
aprovisionamiento marzo y abril.**

**3. Evolución de precios y equilibrio del
sistema.**

**2. Otros aspectos destacados de la operación
y seguridad de suministro.**

4. Próximos meses

Demanda y Exportaciones

Unidad: TWh

Demanda

Convencional

D/C + Pymes

Industrial

Cisternas

S. Eléctrico



mar-abr		Acumulado año	
1-mar al 30 de abr 2024	% Δ s/1mar-30 abr 2023	1 enero al 30 abr 2024	% Δ s/ 1 ene - 30 abr 2023
40,1	+0,3%	90,2	+2,0%
9,3	+20,8%	24,7	-5,7%
28,8	-4,9%	61,3	+5,1%
2,0	-0,1%	4,3	+7,4%
9,2	-25,5%	20,5	-24,4%
TOTAL Demanda		49,4	-5,8%
		110,8	-4,2%
Conexiones Internacionales		4,7	-64,7%
Cargas de buques		1,0	-73,4%
TOTAL exportaciones		5,7	-66,7%
TOTAL (Demanda + Exportaciones)		55,1	-20,8%
		122,1	-16,2%

Exportaciones

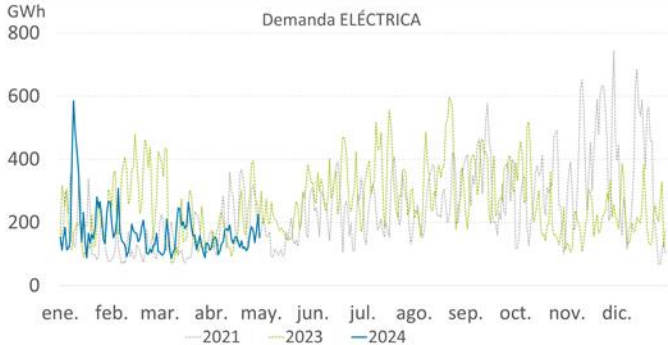
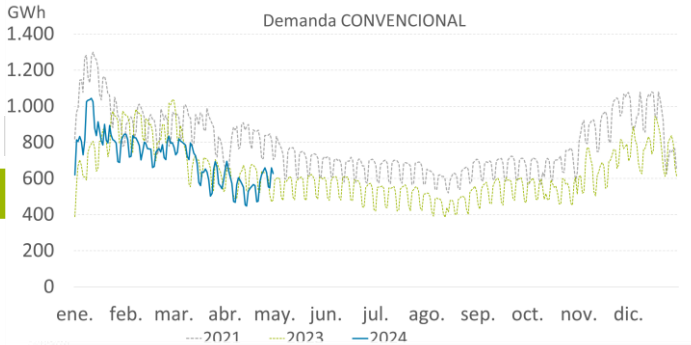
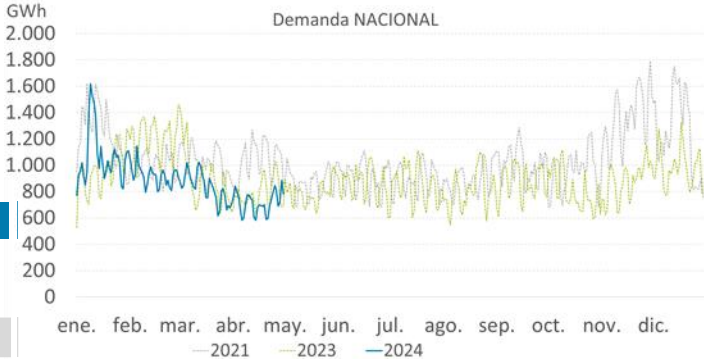
Conexiones Internacionales

Cargas de buques



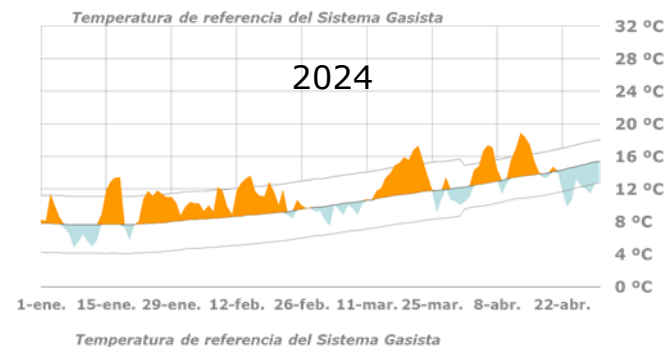
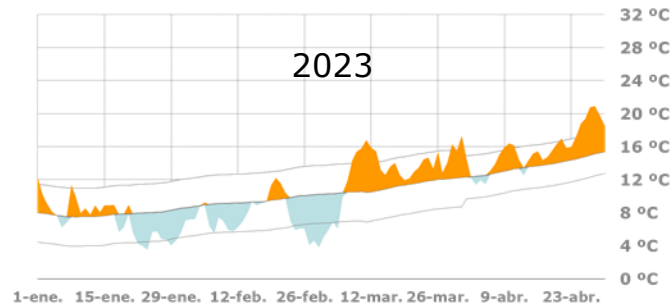
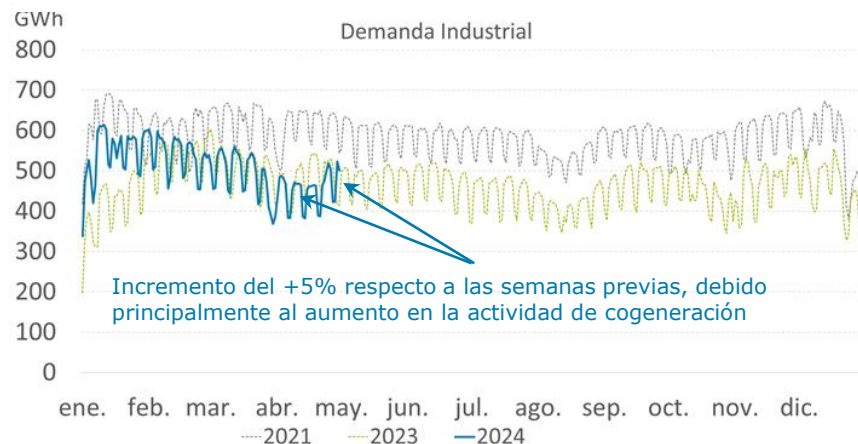
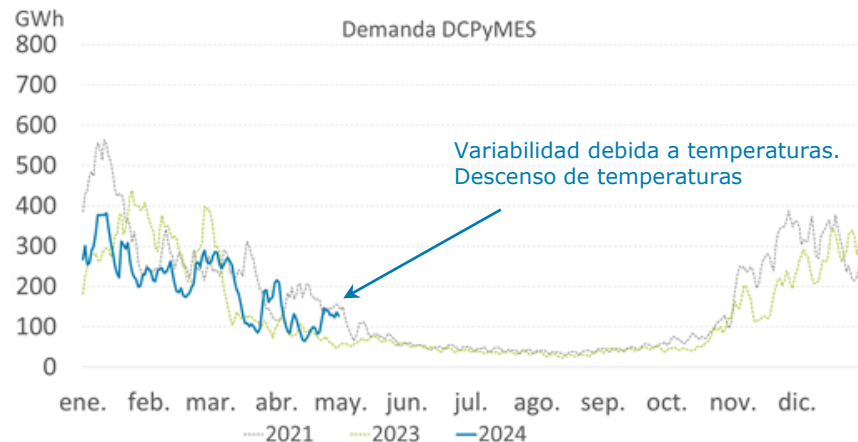
TOTAL exportaciones

TOTAL (Demanda + Exportaciones)



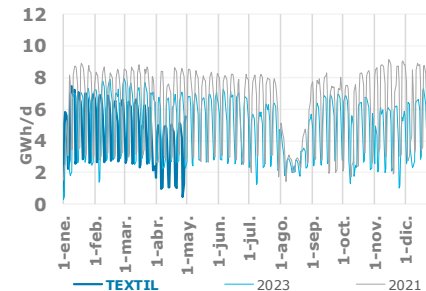
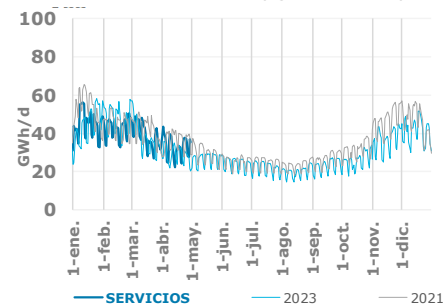
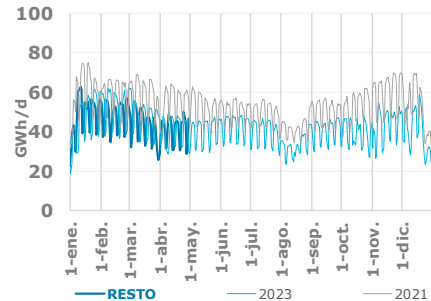
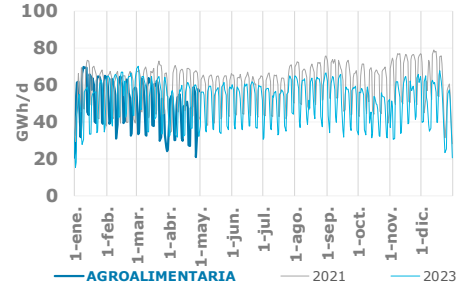
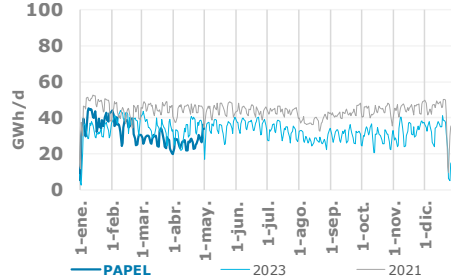
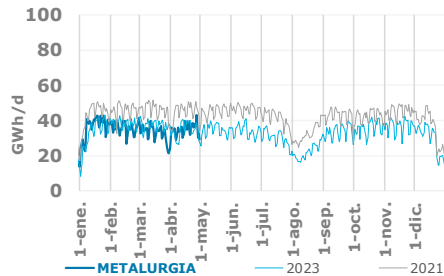
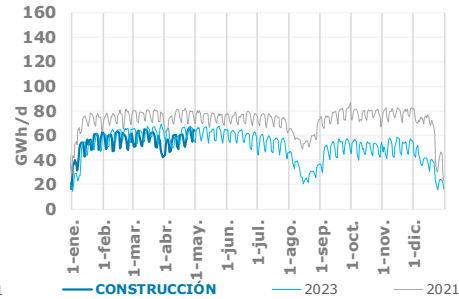
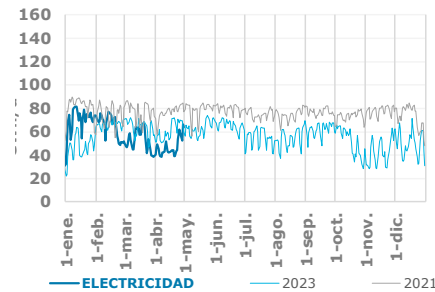
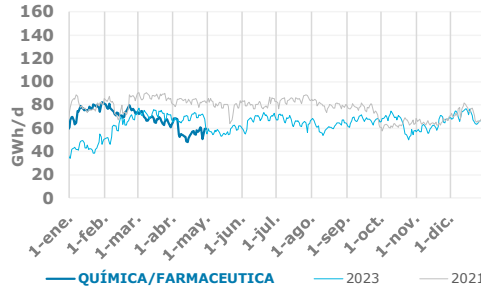
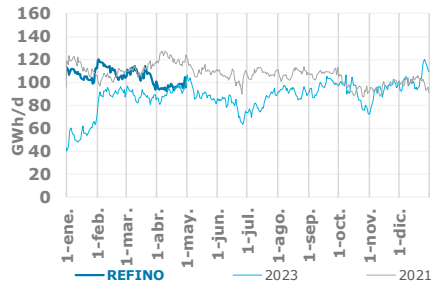
Nota: datos provisionales pendiente del cierre de los repartos

Seguimiento de la demanda diaria



Laborable medio [GWh/d]	mar-24	abr-24	Marzo-Abril 2024	% marzo-24 vs marzo-23	% abril-24 vs abril-23	% Marzo-Abril 2024 vs Marzo-Abril 2023
REFINO	106,8	96,7	203,5	19,82%	5,96%	12,8%
SERVICIOS	41,5	35,6	77,1	2,96%	14,52%	8,0%
RESTO INDUSTRIA	47,1	44,5	91,6	-9,07%	0,78%	-4,5%
METALURGIA	34,5	35,3	69,8	-11,15%	-2,29%	-6,9%
CONSTRUCCIÓN	59,5	58,9	118,4	-8,17%	-5,66%	-6,9%
AGROALIMENTARIA	55,5	50,9	106,4	-9,29%	-7,91%	-8,6%
QUÍMICA/FARMACEÚTICA	68,9	58,5	127,4	-6,01%	-16,47%	-11,1%
ELECTRICIDAD	55,6	48,5	104,1	-15,64%	-23,38%	-19,4%
PAPEL	29,2	27,7	56,8	-19,31%	-20,68%	-20,0%
TEXTIL	5,6	4,4	10,0	-19,84%	-25,71%	-22,5%

Seguimiento de la demanda diaria



El sector Refino registra niveles próximos a 2021, aunque se resiente en el último mes siendo más similar su evolución a la del año anterior.

Descenso del sector químico/farmacéutica debido a la parada programada de un importante cliente.

Descenso de la cogeneración por debajo de niveles del año anterior motivado por los bajos precios eléctricos.

El sector de la construcción evoluciona conforme al año anterior.

Cobertura de la demanda marzo y abril-24

ENTRADAS 54,9 TWh

GN	Mar-Abr		Variación	
TWh	2023	2024	ΔTWh	% Δ
Tarifa	0,0	0,0	0,0	-
Almería	13,4	17,1	3,8	28%
VIP Pirineos	1,2	1,9	0,7	53%
VIP Ibérico	1,7	1,6	-0,1	-9%
Producción Nacional	0,1	0,1	0,0	23%
Extracción AASS (*)	1,7	0,7	-1,1	-61%
TOTAL	16,4	20,7	4,3	26%

(*) No incluido en el TOTAL

GNL	Mar-Abr		Variación	
TWh	2023	2024	ΔTWh	% Δ
Barcelona	11,7	2,9	-8,7	-75%
Huelva	9,0	6,9	-2,1	-24%
Cartagena	9,9	6,0	-3,9	-39%
Bilbao	13,0	9,5	-3,5	-27%
Sagunto	10,9	4,4	-6,4	-59%
Mugardos	5,4	4,4	-1,1	-20%
Musel				
TOTAL	59,9	34,2	-25,7	-43%

SALIDAS 55,2 TWh

GN	Mar-Abr		Variación	
TWh	2023	2024	ΔTWh	% Δ
Demanda Nacional	52,4	49,4	-3,1	-5,8%
Tarifa	1,7	1,5	-0,2	-9,8%
VIP Pirineos	10,4	2,2	-8,2	-78,7%
VIP Ibérico	1,2	1,0	-0,2	-17,0%
Carga de buques	3,8	1,0	-2,8	-73,4%
Inyección AASS (*)	0,7	3,2	2,5	384,7%
Gas de operación	0,3	0,2	-0,1	-41,6%
TOTAL	69,8	55,2	-14,6	-21%

Entradas 54,9 TWh

-21,4 TWh vs. 2023
-28%

- ✓ GNL
- ✓ GN
- ✓ Produc. Nacional
- ✓ Biometano

mar-abr 2024



Salidas 55,2 TWh

-14,6 TWh vs. 2023
-21%

- ✓ Demanda nacional
- ✓ Exportación
- ✓ Gas operación
- ✓ Cargas

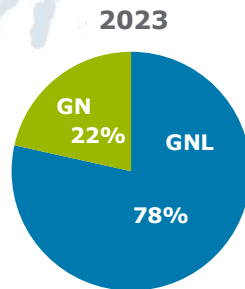
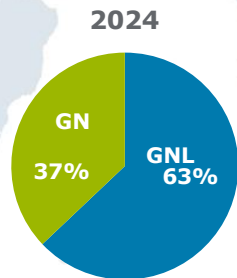
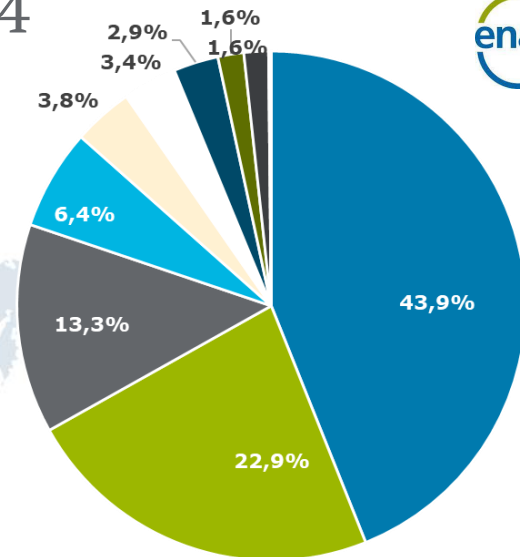
Entradas 76,3 TWh

mar-abr 2023

Salidas 69,8 TWh

Origen aprovisionamientos marzo y abril-24

 Elevada diversificación del suministro: 10 orígenes entre marzo y abril 2024



- Argelia
- Rusia
- Estados Unidos
- Nigeria
- Bélgica
- Francia
- Portugal
- Noruega
- Qatar
- Prod. Nacional

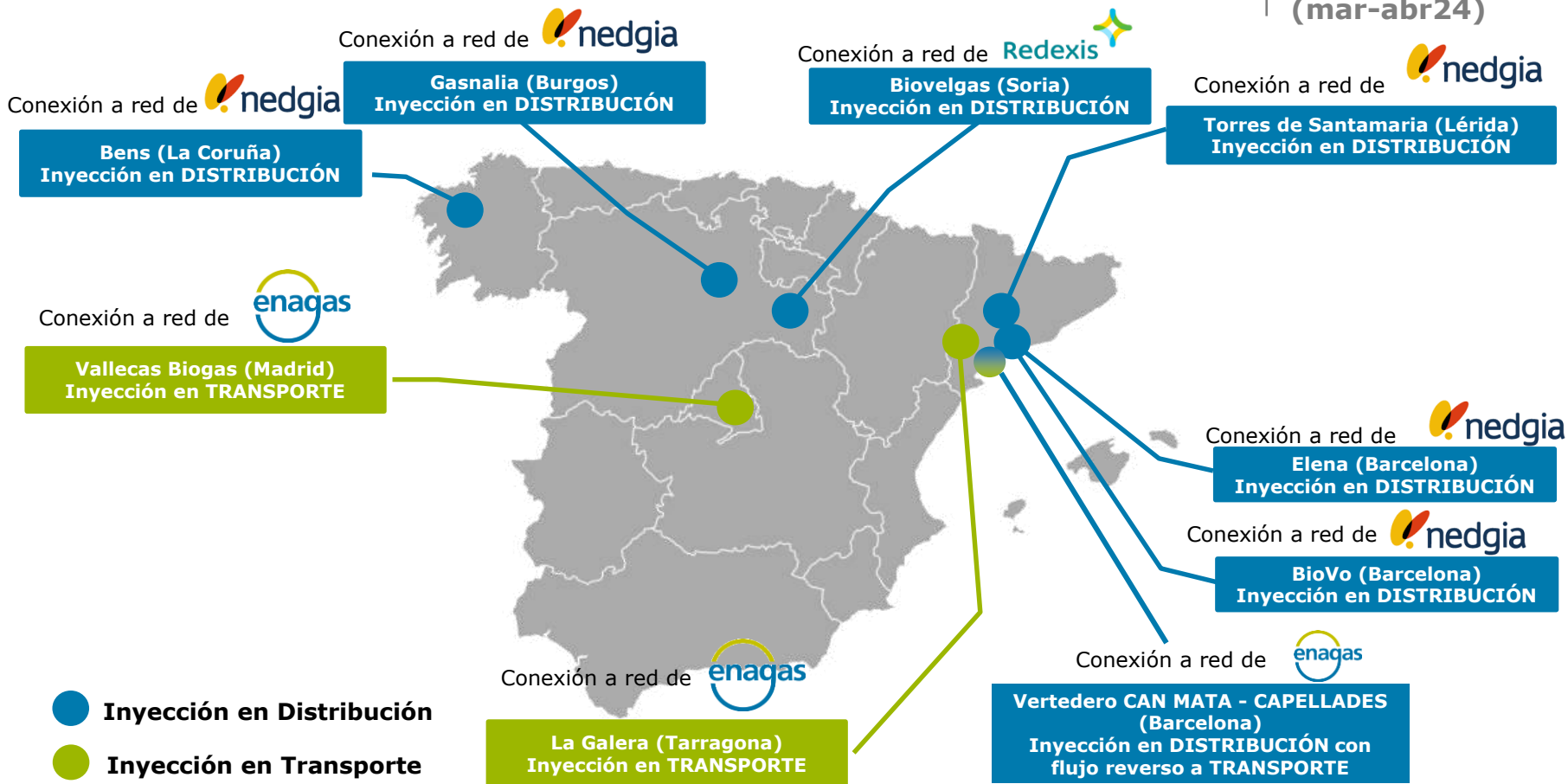
Plantas de biometano operativas en España



Actualmente hay 9 plantas de biometano inyectando en el Sistema



55 GWh
producido
(mar-abr24)



Detalle flujos por conexiones internacionales

Flujos diarios desde 1 enero 2023

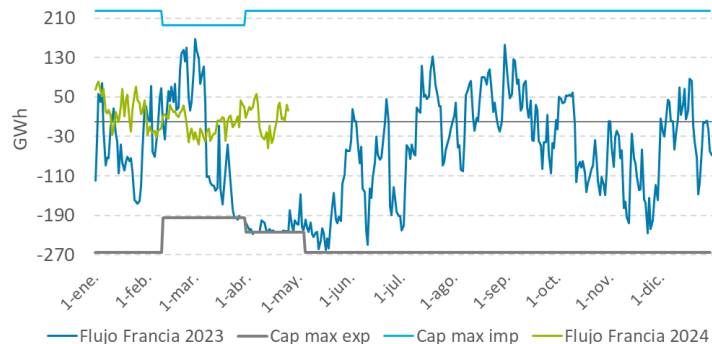
Flujos netos agregados:

● Marzo - Abril 2024

● Marzo - Abril 2023



FRANCIA



mar-abr

+303

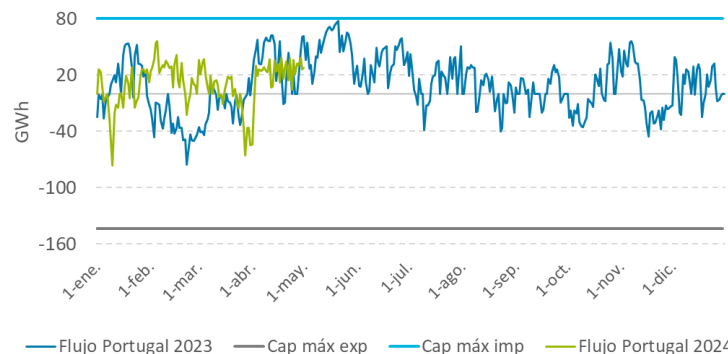
GWh

mar-abr

-9.186

GWh

PORTUGAL



mar-abr

663

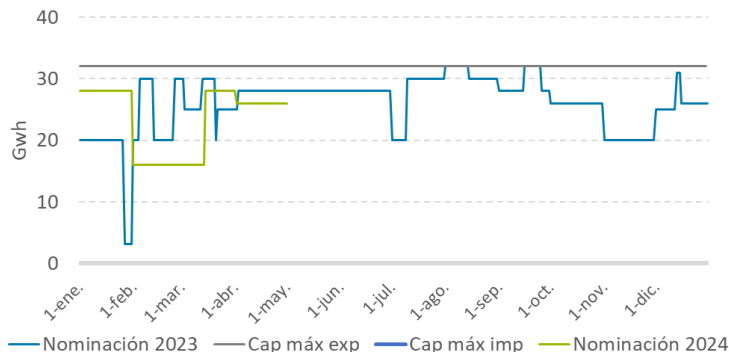
GWh

mar-abr

587

GWh

EXPORTACIONES MARRUECOS



mar-abr

1.492

GWh

mar-abr

1.694

GWh

IMPORTACIONES ALMERIA



mar-abr

17.015

GWh

mar-abr

13.360

GWh

*El signo negativo en las conexiones europeas indica flujos netos agregados de exportación por la conexión internacional correspondiente

Evolución de las existencias de GNL

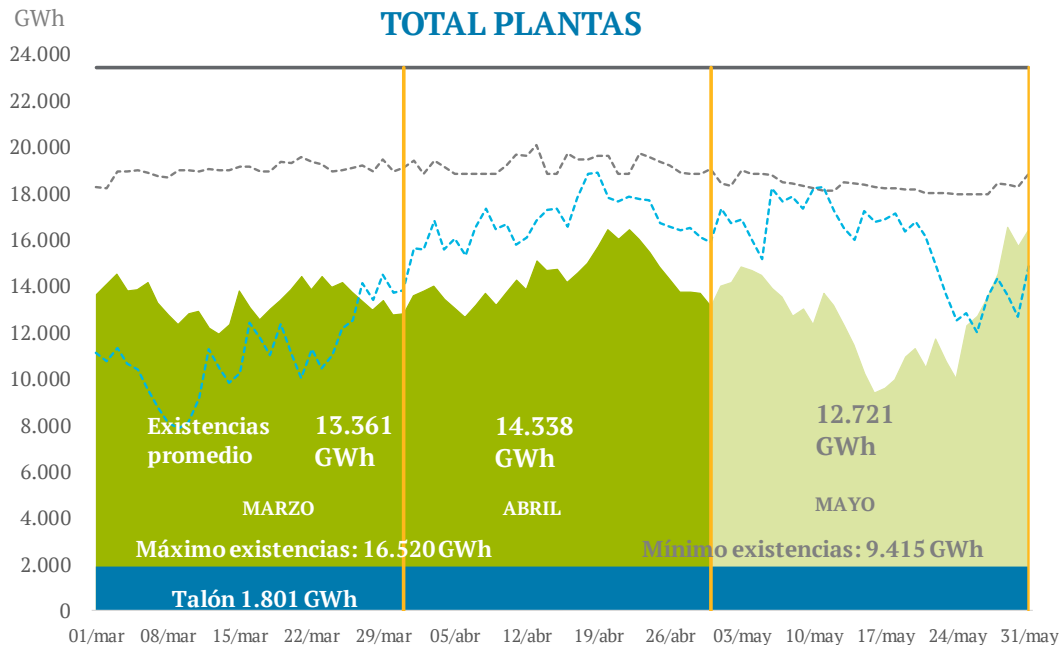
Información actualizada a 30 de abril de 2024



Tanque Virtual de Balance (TVB)

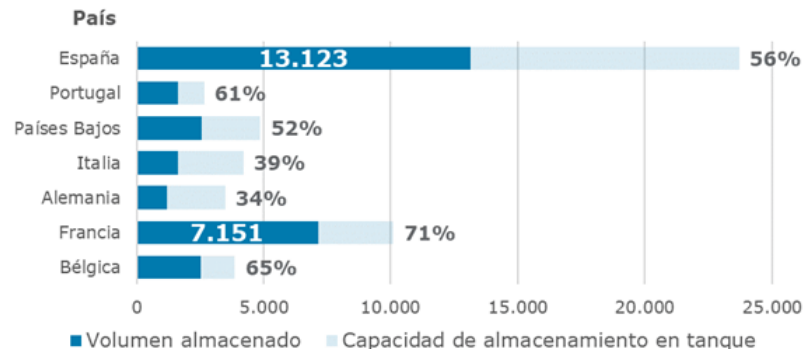
El porcentaje de llenado a 30-abr en TVB **56%**

TOTAL PLANTAS



En el mes de abril-24, las existencias en el TVB representan el 69% de la Capacidad Contratada durante dicho mes

Equivalentes europeos de plantas (GWWh)



Fuente: SL-ATR, Plan Operación Sistema

Situación AASS en Europa

Información actualizada a 30 de abril de 2024



Situación en Europa

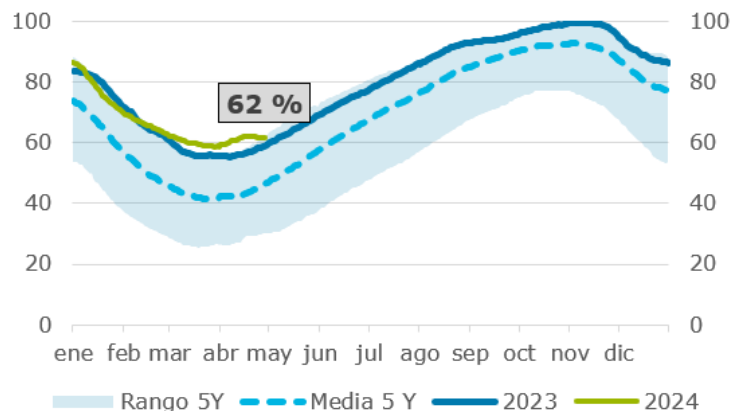
	30-abr-23	30-abr-24
Almacenado (TWh)	673,7	705,8
Nivel de llenado (%)	59,8%	62,3%

Situación en España

	30-abr-23	30-abr-24
Almacenado (TWh)	30,6	29,6
Nivel de llenado (%)	89,6%	82,6%

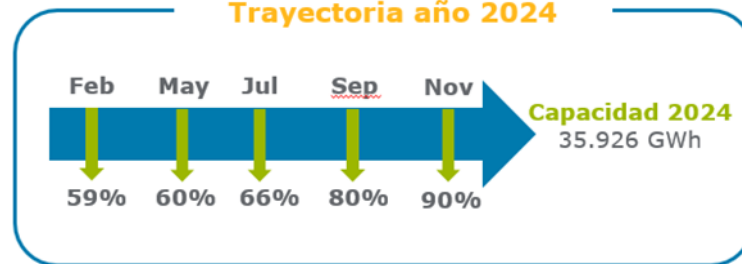
Evolución de AASS en Europa

Almacenamiento EU (%)



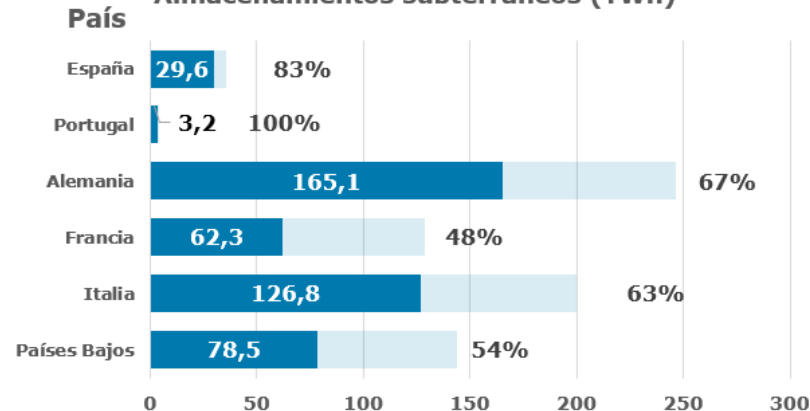
Las existencias ubicadas en los AASS están disponibles a ritmo de extracción

Trayectoria año 2024



REGLAMENTO DE EJECUCIÓN (UE) 2023/2633 DE LA COMISIÓN de 20 de noviembre de 2023

Almacenamientos subterráneos (TWh)





**1. Evolución de la demanda y
aprovisionamiento enero y febrero.**

**2. Otros aspectos destacados de la operación y
seguridad de suministro.**

3. Evolución de precios y equilibrio del sistema.

4. Próximos meses

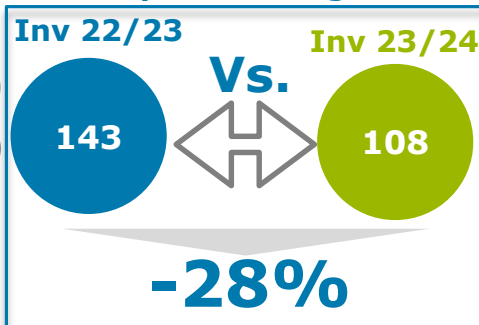
Resumen del invierno

Existencias de GNL en los tanques y seguimiento del Plan invernal 2023/2024

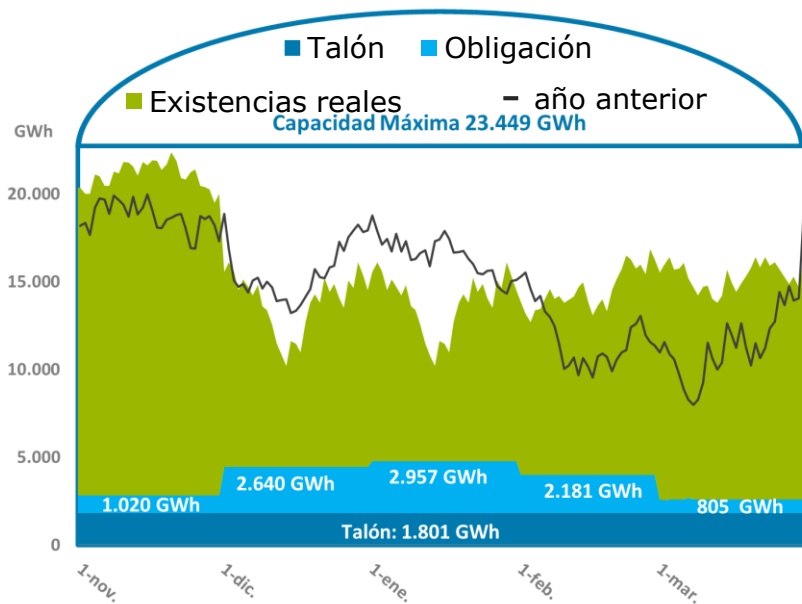
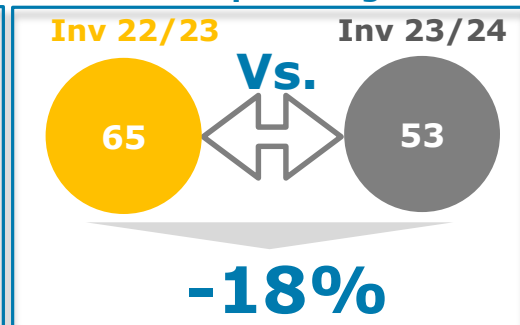
Existencias medias GNL

- Invierno 22/23 : 14.784 GWh/d (66%)
- Invierno 23/24 : 13.891 GWh/d (59%)

Nº buques descargados



Nº buques cargados



Desde el 1 de noviembre se han producido **cuatro incumplimientos puntuales:**

- 1 nov-23 de 9 GWh
- 1-2 dic-23 de 24 GWh
- 10 ene-24 de 0,1 GWh
- 15 ene-24 de 6,2 GWh

Ninguno de estos incumplimientos ha comprometido la Seguridad de Suministro



**1. Evolución de la demanda y
aprovisionamiento enero y febrero.**

**2. Otros aspectos destacados de la operación y
seguridad de suministro.**

3. Evolución de precios y equilibrio del sistema.

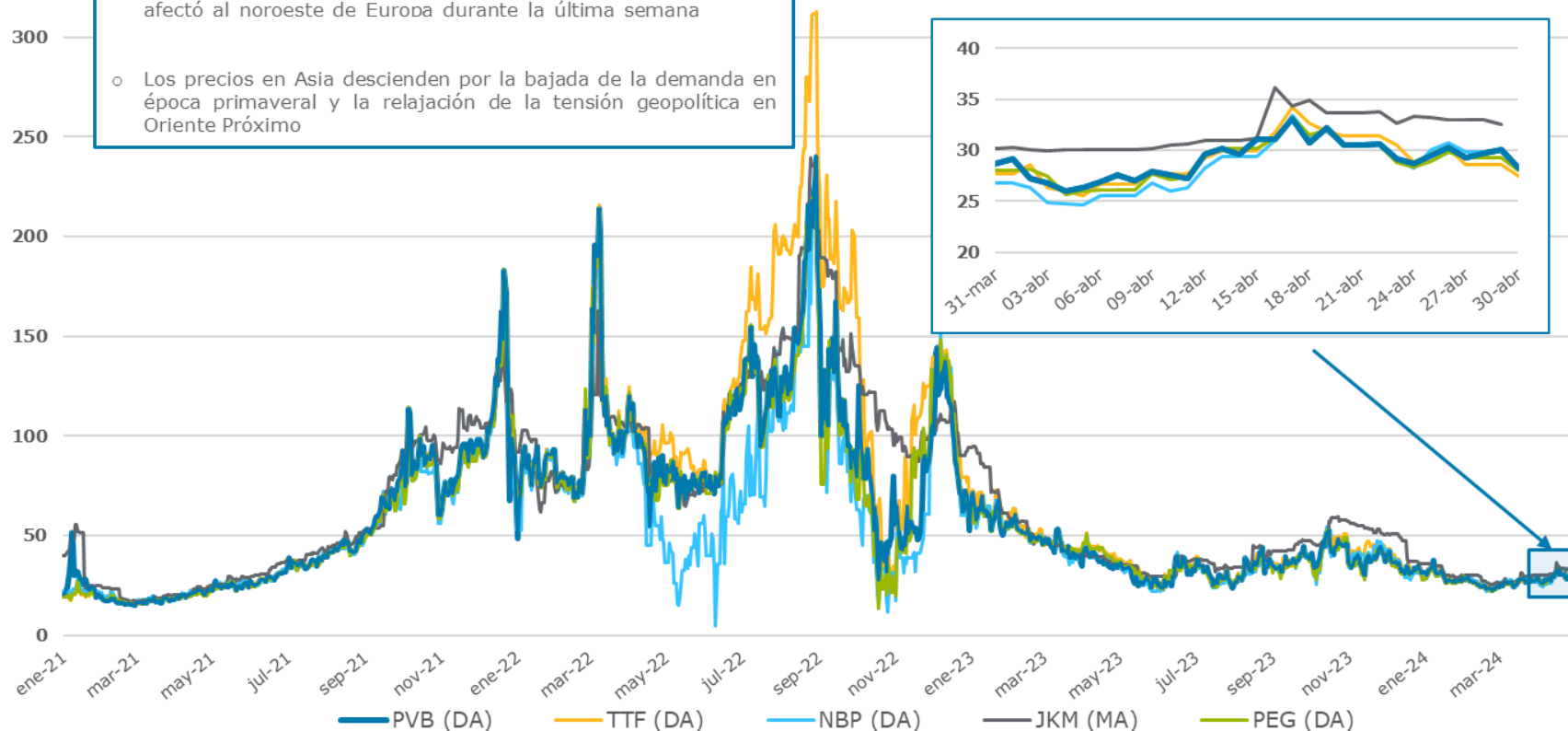
4. Próximos meses

Histórico de índices precios de gas

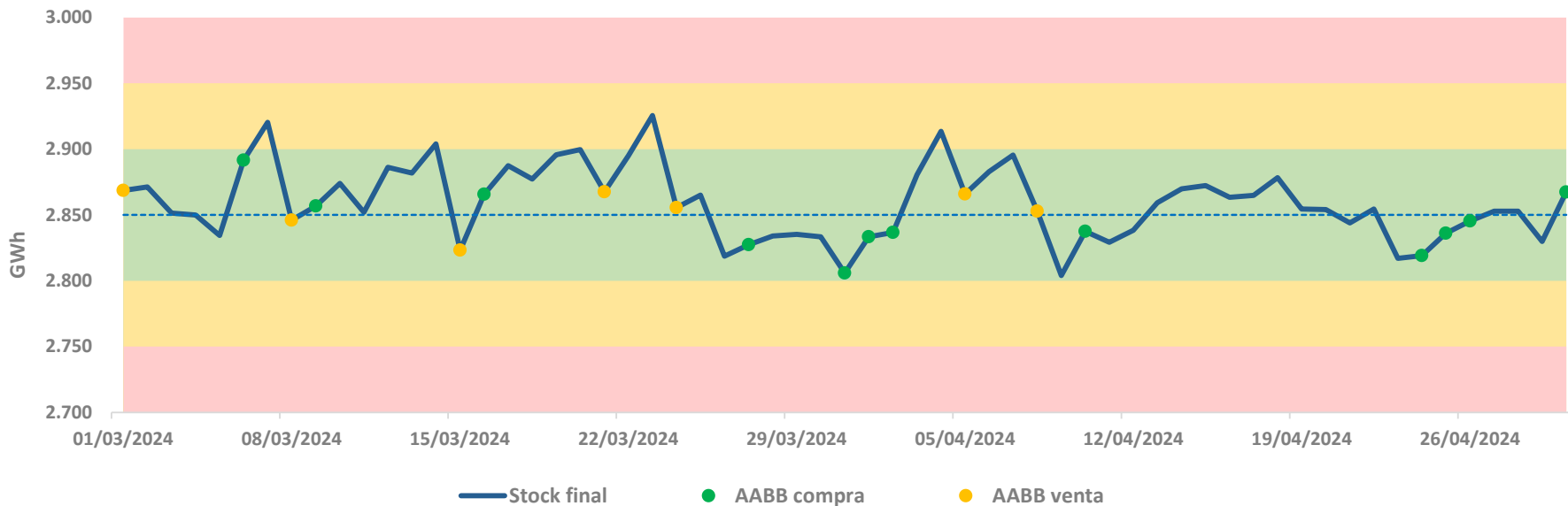
Información actualizada a 30 de abril de 2024

€/MWh

- Los precios del gas en Europa descenden ligeramente desde finales de la semana anterior debido al fin de la ola de frío, que afectó al noroeste de Europa durante la última semana
- Los precios en Asia descenden por la bajada de la demanda en época primaveral y la relajación de la tensión geopolítica en Oriente Próximo



Equilibrio del Sistema: Acciones Balance [mar-abr 24]



Cantidades compradas similares a las ventas



En general los usuarios comienzan el día de gas muy cortos, pero en general, acaban ajustando su posición. Se han realizado un mayor número de AABB de compra pero con menores volúmenes adquiridos

Compra
12 días

325 GWh

Total
19 días

Venta
7 días

376 GWh



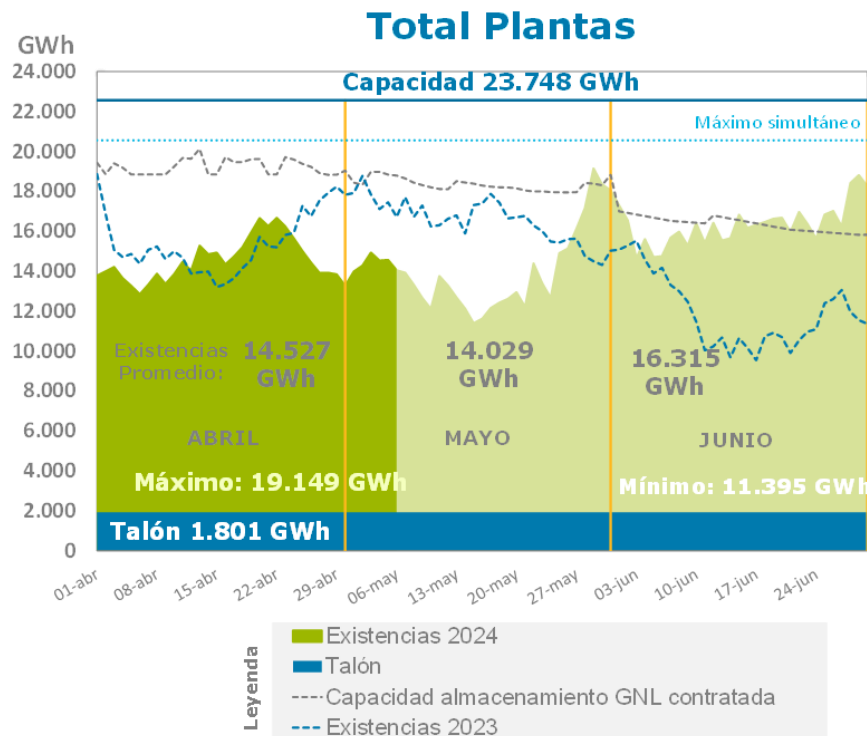
1. Evolución de la demanda y aprovisionamiento enero y febrero.
2. Otros aspectos destacados de la operación y seguridad de suministro.

3. Evolución de precios y equilibrio del sistema.
4. **Próximos meses**

Evolución de las existencias de GNL

Porcentaje de llenado máximo previsto **84%**

Actualizado a 06-may-24



Demanda

	PO cierre abr-24	PO en curso may-24	PO M+1 jun-24
Conv	17.108	17.872	16.664
Cisternas	1.004	1.000	901
Eléctrico	4.447	4.965	8.039
TOTAL	22.559	23.837	25.603

CC.II.

K01	-780	-822	-900
M00	8.419	8.796	7.339
VIP.PT	718	-139	-137
VIP.FR	199	-2.961	-4.306
TOTAL	8.556	4.875	1.996

AASS

Eo	27.713	29.598	30.206
Neto AASS (iny-ext)	1.885	608	368
Ef	29.598	30.206	30.574
OBAf	-93	-562	-570
Cap. Contratada	35.765	35.764	35.809

PLANTAS

Eo	13.025	13.273	18.052
Descargas	16.364	26.816	25.138
Cargas	461	3.189	1.740
Regasificación	15.001	18.775	23.220
Ef	13.273	18.052	18.251
Máximo	16.671 (22-abr)	19.149 (29-may)	18.813 (29-jun)

Muito
Obrigado

Muchas
gracias

