

Seguimiento operativo del Sistema Gasista Español

CTSOSEI 13/03/2024



Aspectos destacables:

1 DEMANDA INDUSTRIAL

Crecimiento del 16% de la **demanda industrial** principalmente localizado en los sectores refino y química/farmacéutica. Elevada sensibilidad de las cogeneraciones a la disponibilidad del recurso renovable.

2 PLANTAS DE REGASIFICACIÓN

Enero/Febrero-2024:

Niveles de ocupación medios del 60%. Se **contrata la totalidad de las descargas ofertadas** y un alto volumen de cargas

Marzo-Abril-2024

Niveles de ocupación superiores a los meses anteriores, con **máximos** previstos en abril cercanos al **90%**.

3 ALMACENAMIENTOS SUBTERRÁNEOS

Entre **enero y febrero se han extraído en torno a 4 TWh**, concentrados en su mayoría en el mes de enero, permaneciendo durante febrero a ritmos muy bajos de extracción.

Situación **de llenado en Europa por encima del 62%**, valor superior a las existencias almacenadas en el año anterior.



**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

Demanda y Exportaciones

Unidad: TWh

Demanda

Convencional



D/C + Pymes

Industrial

Cisternas

S. Eléctrico



Acumulado año		Total Anual Móvil	
1 enero al 29 feb 2024	% Δ s/ 1 ene - 28 feb 2023	TAM 1 mar 2023 - 29 feb 2024	% Δ s/ 2023
50,1	+3,5%	231,5	+0,7%
15,4	-16,7%	45,5	-6,3%
32,4	+16,0%	174,2	+2,6%
2,2	+15,3%	11,8	+2,6%
11,3	-23,4%	92,3	-3,6%
TOTAL Demanda	61,4	323,8	-0,5%

Exportaciones

Conexiones Internacionales 

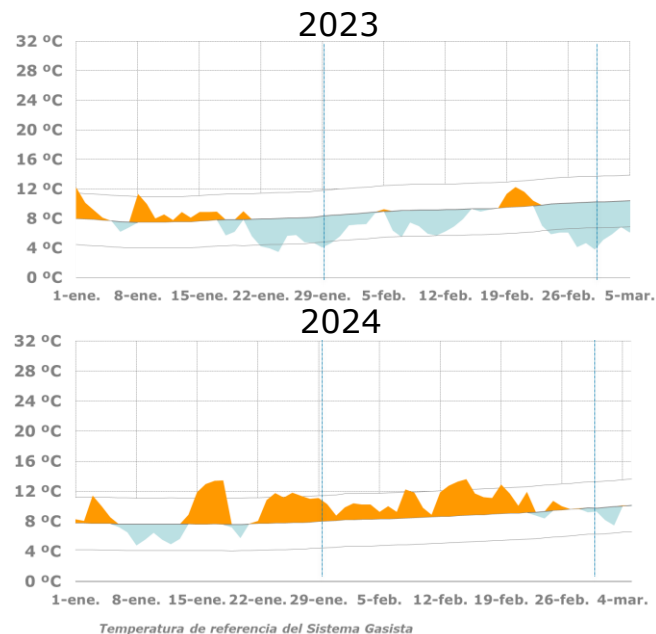
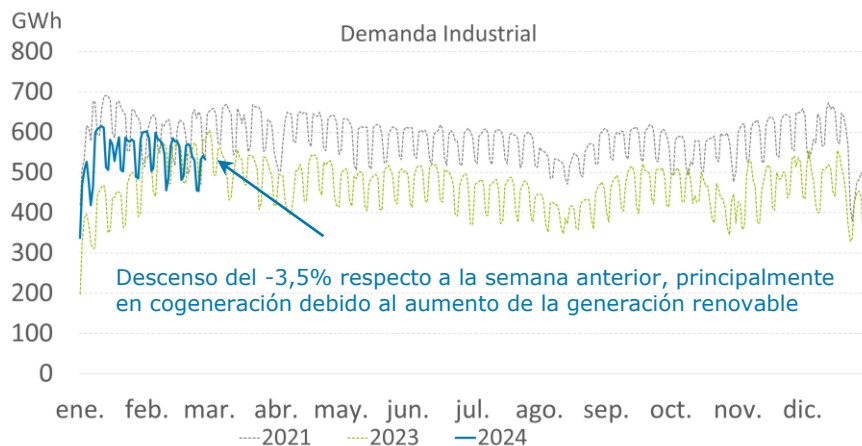
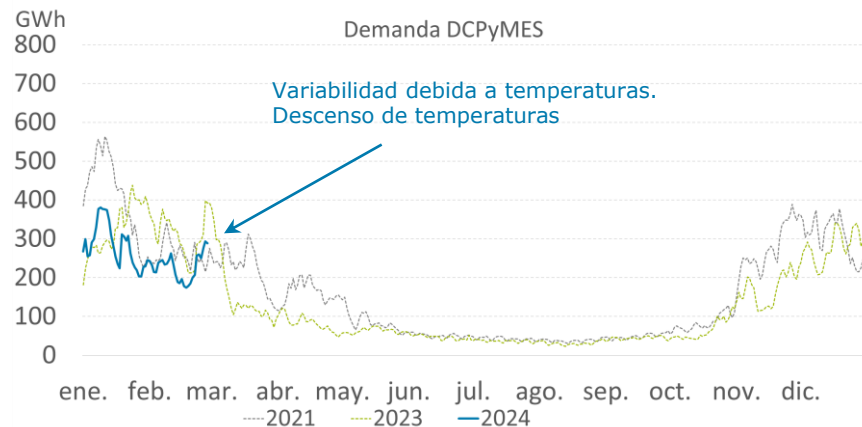
Cargas de buques

TOTAL exportaciones

TOTAL (Demanda + Exportaciones)

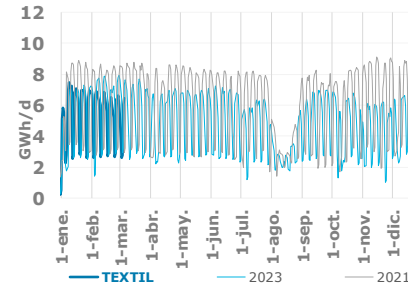
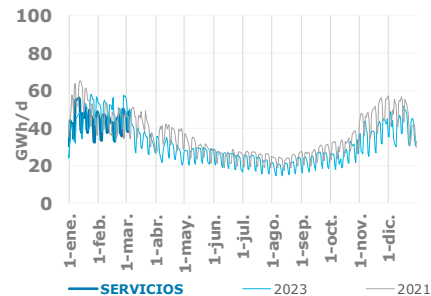
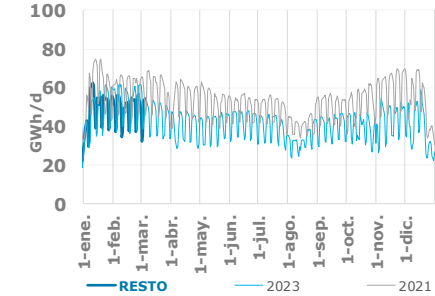
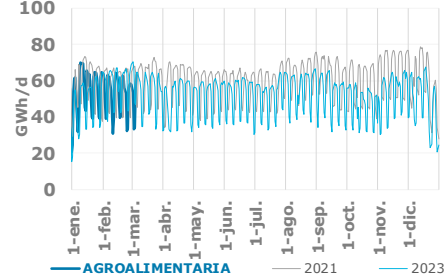
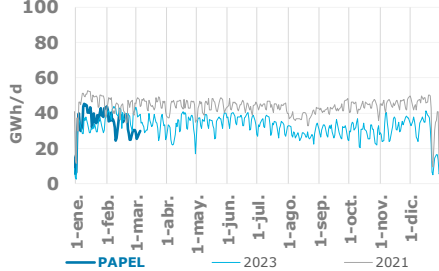
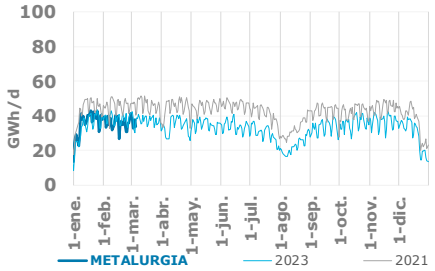
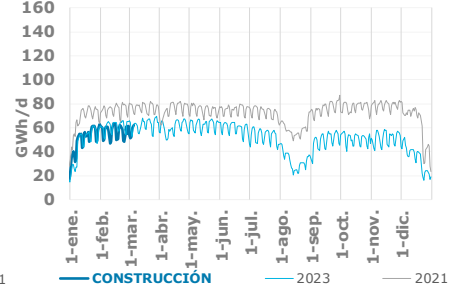
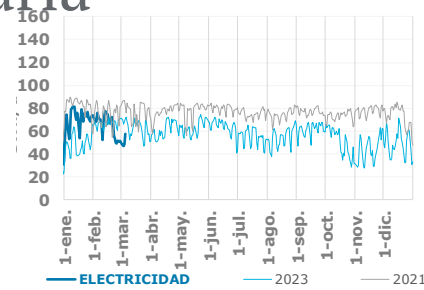
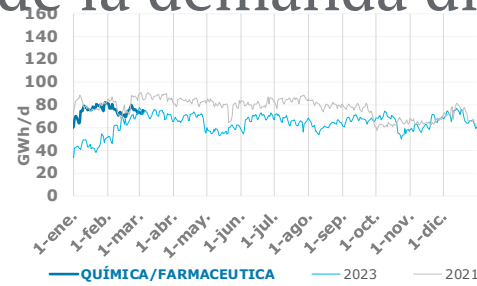
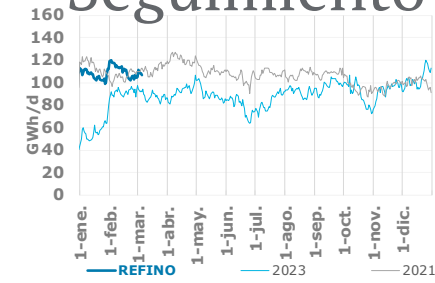
3,6	-51,9%	49,4	-7,3%
2,0	-63,4%	18,5	-15,8%
5,6	-56,7%	67,9	-9,8%
67,1	-12,0%	391,7	-2,3%

Seguimiento de la demanda diaria



Laborable medio [GWh/d]	ene-24	feb-24	Ene-Feb 2024	% ene-24 vs ene-23	% feb-24 vs feb-23	% Ene-feb 2024 vs Ene-feb 2023
REFINO	106,7	110,5	217,2	84,3%	21,1%	45,6%
QUÍMICA/FARMACEÚTICA	76,3	75,5	151,8	67,4%	18,6%	39,0%
ELECTRICIDAD	72,9	66,7	139,7	39,0%	-1,7%	16,0%
PAPEL	39,8	35,7	75,5	16,2%	-11,9%	1,0%
AGROALIMENTARIA	63,2	59,8	123,0	12,3%	-6,4%	2,4%
METALURGIA	37,8	37,5	75,3	5,0%	-5,5%	-0,5%
CONSTRUCCIÓN	53,0	60,1	113,1	4,7%	-5,5%	-1,0%
TEXTIL	6,5	6,3	12,7	3,4%	-11,8%	-4,6%
RESTO INDUSTRIA	53,2	53,4	106,6	0,1%	-8,5%	-4,4%
SERVICIOS	48,2	46,1	94,2	-2,5%	-10,8%	-6,7%

Seguimiento de la demanda diaria



- El sector Refino se mantiene en valores similares a 2021.
- Descenso de la cogeneración en la última semana motivado por la mayor generación renovable (eólica + solar)
- El resto de sectores continúan en niveles de 2023.

Cobertura de la demanda enero y febrero-24

ENTRADAS 61,7 TWh

GN TWh	Ene-Feb		Variación	
	2023	2024	ΔTWh	% Δ
Tarifa	0,0	0,0	0,0	-100%
Almería	16,0	17,1	1,1	7%
VIP Pirineos	3,8	2,6	-1,3	-33%
VIP Ibérico	1,5	1,6	0,1	10%
Producción Nacional	0,1	0,0	0,0	-34%
Extracción AASS (*)	5,1	4,1	-1,1	-20%
TOTAL	21,3	21,3	0,0	0%

(*) No incluido en el TOTAL

GNL TWh	Ene-Feb		Variación	
	2023	2024	ΔTWh	% Δ
Barcelona	5,0	4,6	-0,3	-7%
Huelva	12,5	8,4	-4,2	-33%
Cartagena	6,1	6,2	0,1	2%
Bilbao	10,5	11,7	1,1	10%
Sagunto	5,2	6,3	1,1	21%
Mugardos	5,4	3,3	-2,1	-39%
Musel				
TOTAL	44,8	40,4	-4,3	-10%

SALIDAS 67,2 TWh

GN TWh	Ene-Feb		Variación	
	2023	2024	ΔTWh	% Δ
Demanda Nacional	63,2	61,5	-1,7	-3%
Tarifa	1,2	1,3	0,1	10%
VIP Pirineos	4,4	1,3	-3,1	-70%
VIP Ibérico	1,9	1,0	-0,9	-49%
Carga de buques	5,5	2,0	-3,5	-63%
Inyección AASS (*)	0,2	0,0	-0,2	-98%
Gas de operación	0,2	0,2	-0,1	-29%
TOTAL	76,4	67,2	-9,2	-12%

Entradas 61,7 TWh

↓ -4,4 TWh vs. 2023
-6,7% Δ

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



Salidas 67,2 TWh

↓ -9,2 TWh vs. 2023
-12% Δ

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

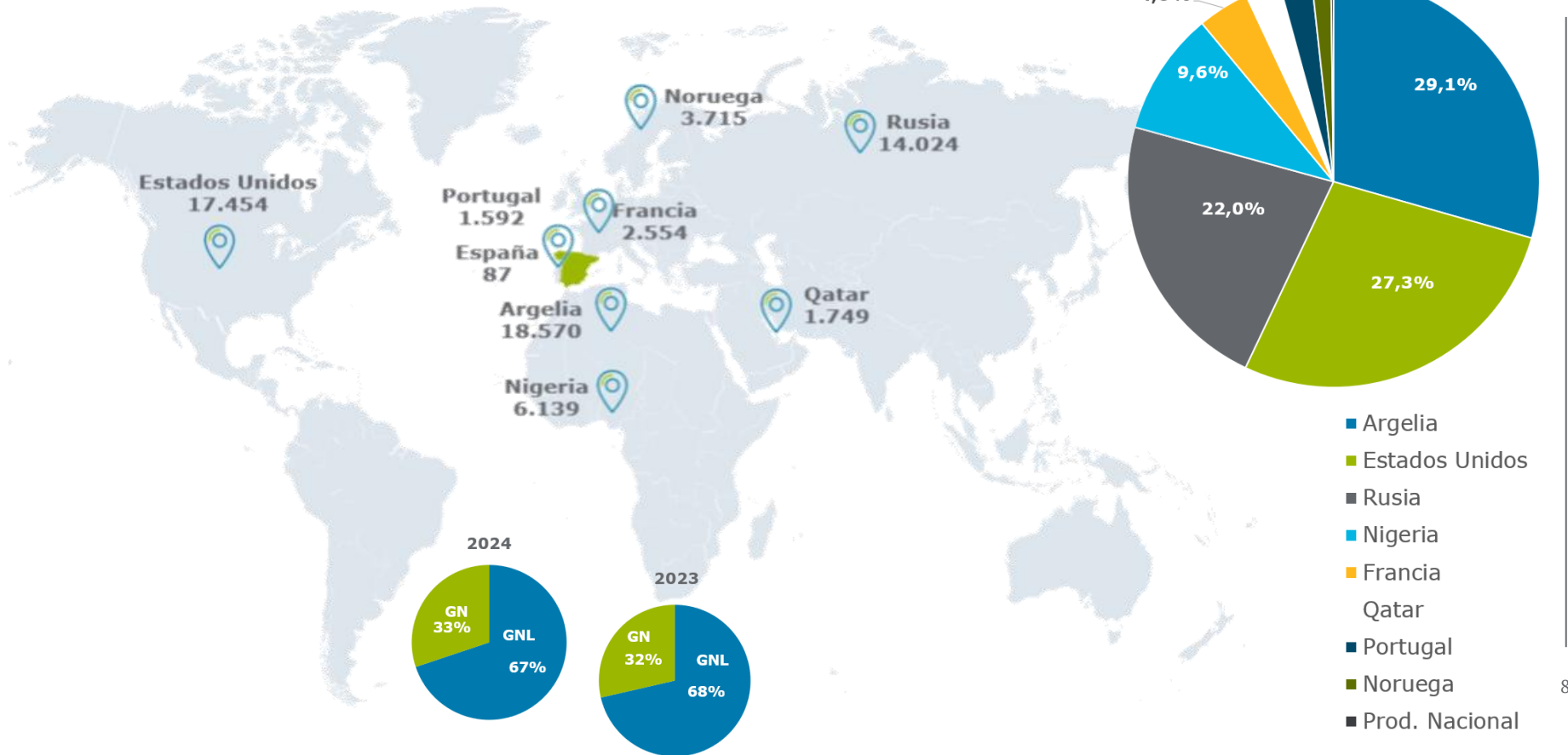
Entradas 66,1 TWh

ene-feb 2023

Salidas 76,4 TWh

Origen aprovisionamientos enero y febrero-24

 Elevada diversificación del suministro: 8 orígenes entre enero y febrero 2024



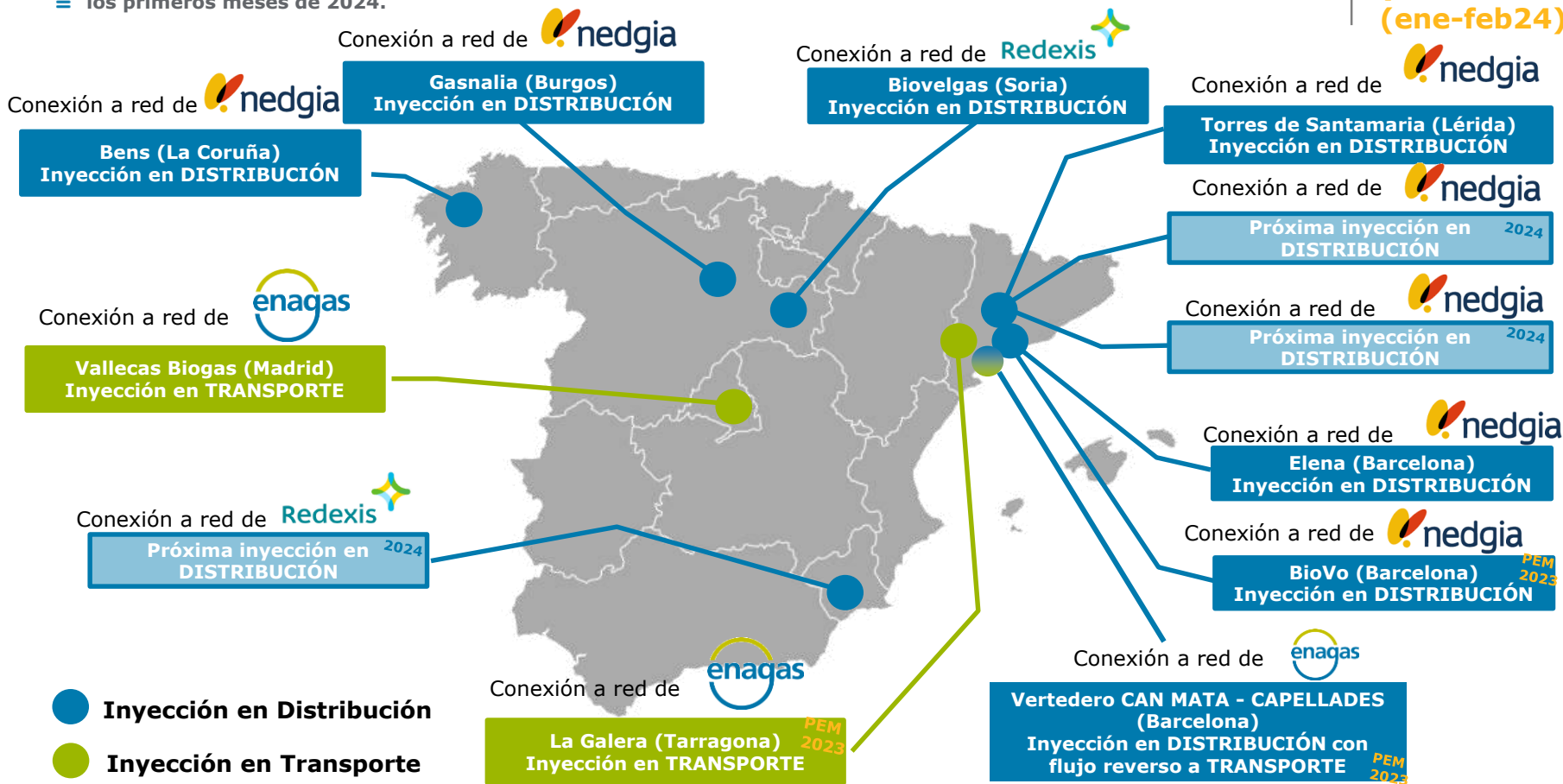
Plantas de biometano operativas en España



Actualmente hay 9 plantas de biometano operativas en el Sistema Gasista y se prevé la puesta en marcha de 3 nuevas en los primeros meses de 2024.



54 GWh
producido
(ene-feb24)



Detalle flujos por conexiones internacionales

Flujos diarios desde 1 enero 2023

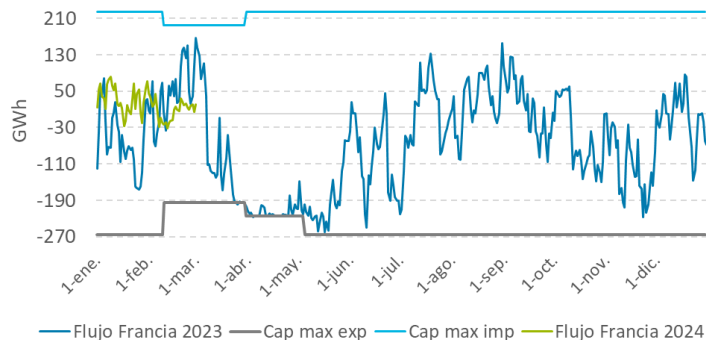
Flujos netos agregados:

● Feb 24

● Feb 23



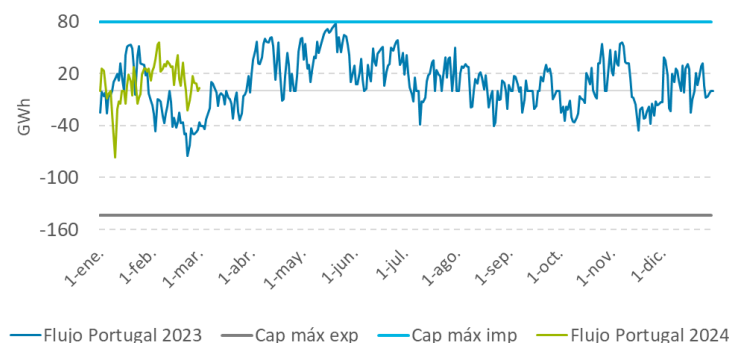
FRANCIA



1-29 feb
254
GWh

1-28 feb
1.208
GWh

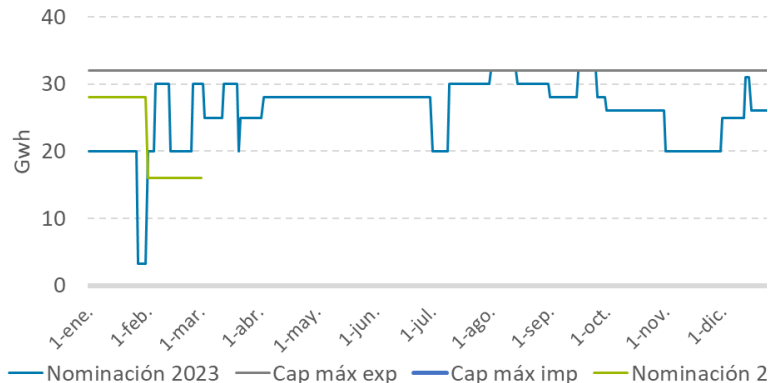
PORTUGAL



1-29 feb
608
GWh

1-28 feb
-966
GWh

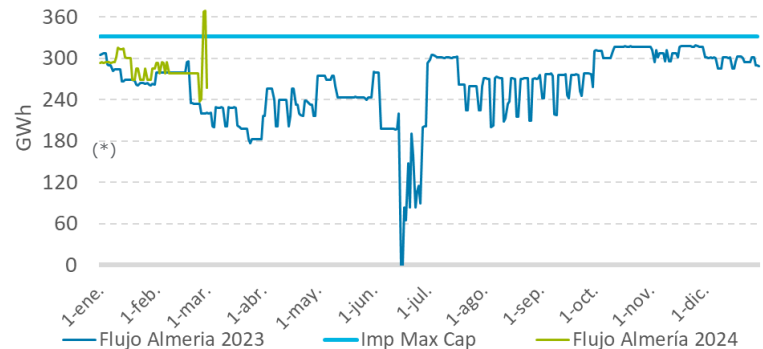
EXPORTACIONES MARRUECOS



1-29 feb
464
GWh

1-28 feb
650
GWh

IMPORTACIONES ALMERIA



1-29 feb
8.221
GWh

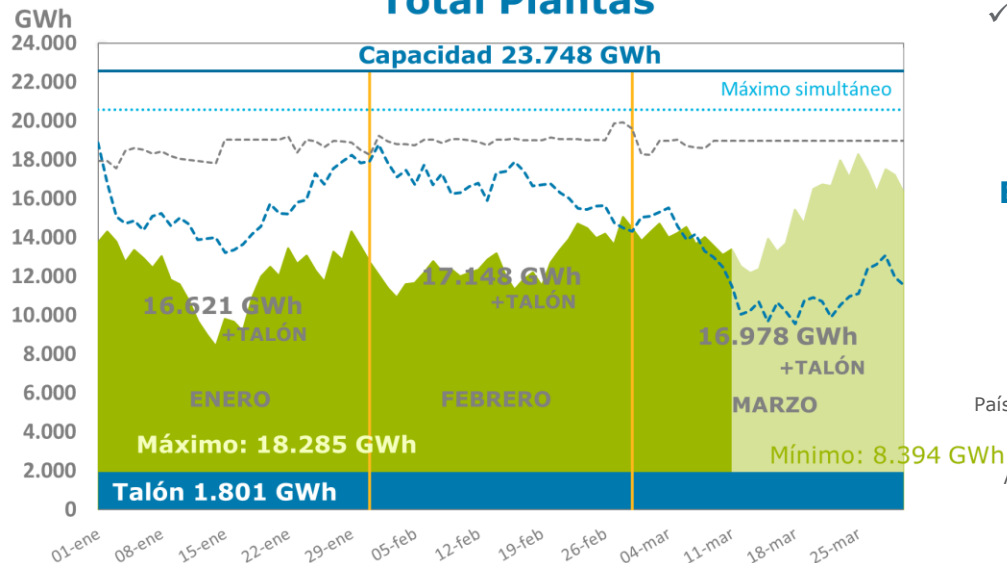
1-28 feb
7.406
GWh

*El signo negativo indica flujos netos agregados de exportación por la conexión internacional correspondiente

Evolución de las existencias de GNL

El porcentaje de llenado a 29 de febrero de 2024 es **69%**

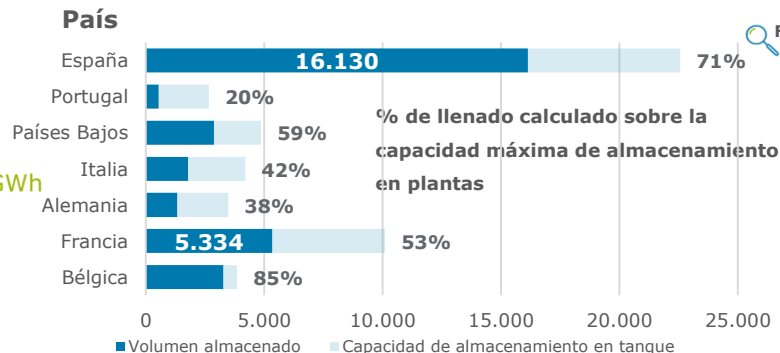
Total Plantas



Elevada contratación del servicio AGNL (≈90% de promedio)

- ✓ Entre el **1/ene y el 29/feb** el se ha contratado el **92%** de la capacidad disponible
- ✓ Del **01/mar al 31/mar**, contratado un promedio del **91%** de la capacidad, que podría aumentar en subastas posteriores

Equivalentes europeos de plantas 28-feb-24 (GWh)



Fuente: **GTS** Plan Operación Sistema
(Act.:28/feb/2024 8:00h)

Fuente: webs TSOs (REN, GRT Gaz, TIGF, National Grid, Snam), WoodMackenzie(Países Bajos)

Situación de AASS en Europa

Información actualizada a 05 de marzo de 2024

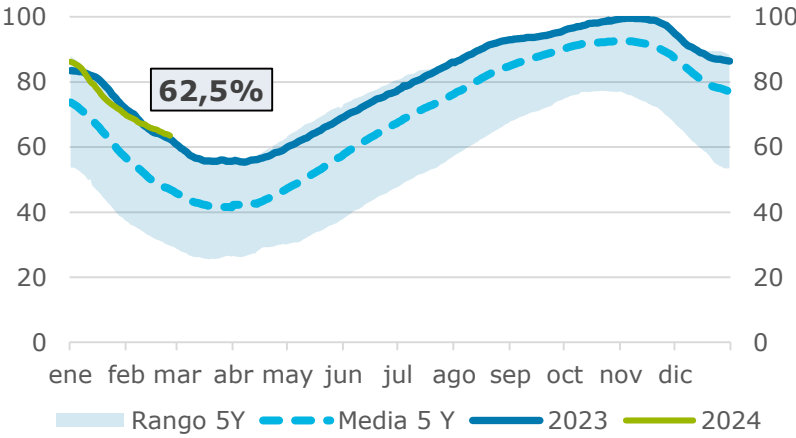
Situación en Europa

	29-feb-24	Año - 1
Almacenado (TWh)	712,6	668,9
Nivel de llenado (%)	62,5%	59,5%

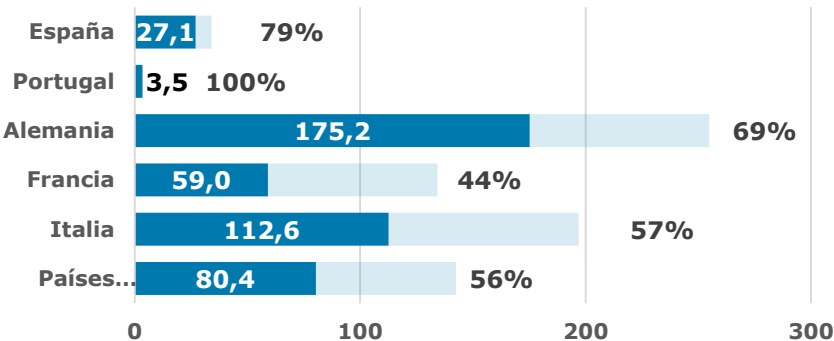
Situación en España

	29-feb-24	Año - 1
Almacenado (TWh)	26,2	28,2
Nivel de llenado (%)	79,4%	80,0%

Almacenamiento EU (%)

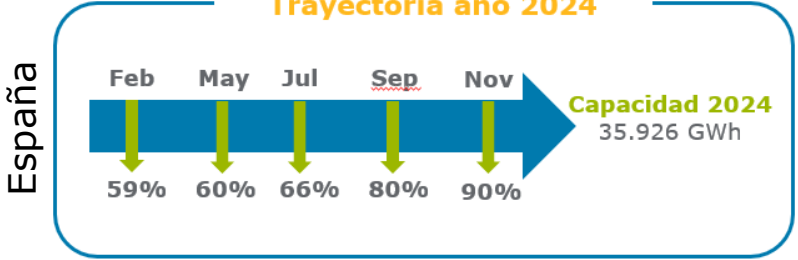


Almacenamientos subterráneos (TWh)



*Fuente: AGSI – último dato disponible D-2

Trayectoria año 2024



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

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



**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

Nota de Operación nº1/2024 - 10.01.2024 (final)

SITUACIÓN DE OPERACIÓN EXCEPCIONAL – NIVEL CERO – OLA DE FRÍO

Nota de Operación nº2/2024 - 25.01.2024

Orden TED/72/2023: nivel mínimo de existencias de seguridad de carácter operativo de los usuarios

Nota de operación nº3/2024- 19 de febrero (final)

INDISPONIBILIDAD DE LA PLANTA DE SAGUNTO POR INCIDENCIA EN SU RED DE TRANSPORTE

FINAL DE SITUACIÓN DE OPERACIÓN EXCEPCIONAL NIVEL 0

Ver detalle en la
siguiente slide

Nota de operación nº3/2024 SOE - Indisponibilidad planta de Sagunto

Rotura en la red de transporte

16-02 9:27 h.

16/02. 13:45 h.
Nota de operación
nº3/2024
declaración SOE-0.

17/02 23:57 h.
Nota de
operación
nº3/2024
continuación.

19/02 20:48 h.
Nota de
operación
nº3/2024
fin SOE-0.

viernes 16/feb

sábado 17/feb

domingo 18/feb

lunes 19/feb

16/02 10:05 - 10:32 h
Cierre de válvulas al ciclo combinado de Sagunto y parada de la planta de regasificación de Sagunto.

16/02. 11:00 h
Célula gestión de incidentes:
G. Seguridad & Salud
G. Comunicación Externa
D. Operación y Mantenimiento

17/02 21:29 h.
Alternativa inicial reparación (PLIDCO) no satisfactoria.

18/02. 9:00 h.
Comienzo de la instalación del carrete.

19/02. 15:01 h.
Comienzo de la presurización del tramo y comienzo de las labores para el reinicio de emisión de Planta.

Indisponibilidad servicio de carga/descarga de buques

Imposibilidad de finalización de carga: 200 GWh no cargados

Retraso descarga de buque del día 18 al 19 de febrero

Indisponibilidad servicio de carga de cisternas GNL

69 pedidos no cargados

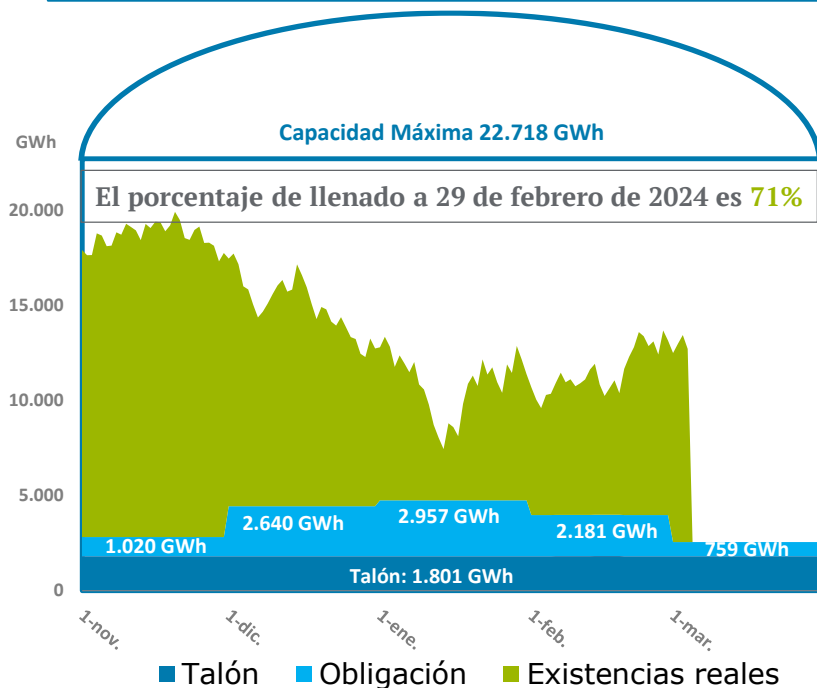
Recomendación a los ciclos combinados a pie de planta de mantener la situación de parada

Coordinación con el Operador del sistema eléctrico

Plan invernal 23-24

Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas de 26 de septiembre de 2021

Los **usuarios** deberán mantener durante el período de aplicación del Plan de actuación invernal un **volumen mínimo de existencias** de gas natural licuado en concepto de reserva en función de la capacidad contratada de entrada a la red de transporte con duración superior a un día.



noviembre	diciembre	enero	febrero	marzo
1,5 días	4 días	5,5 días	4 días	1,5 días

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

Prórroga Reglamento medidas coordinadas de reducción de la demanda: Reglamento UE 2022/1369 y Reglamento UE 2023/706



La Comisión Europea ha planteado la prórroga, por un año más, (del 1/abr/2024 al 31/mar/2025) del Reglamento UE 2023/706 de medidas coordinadas de reducción de la demanda

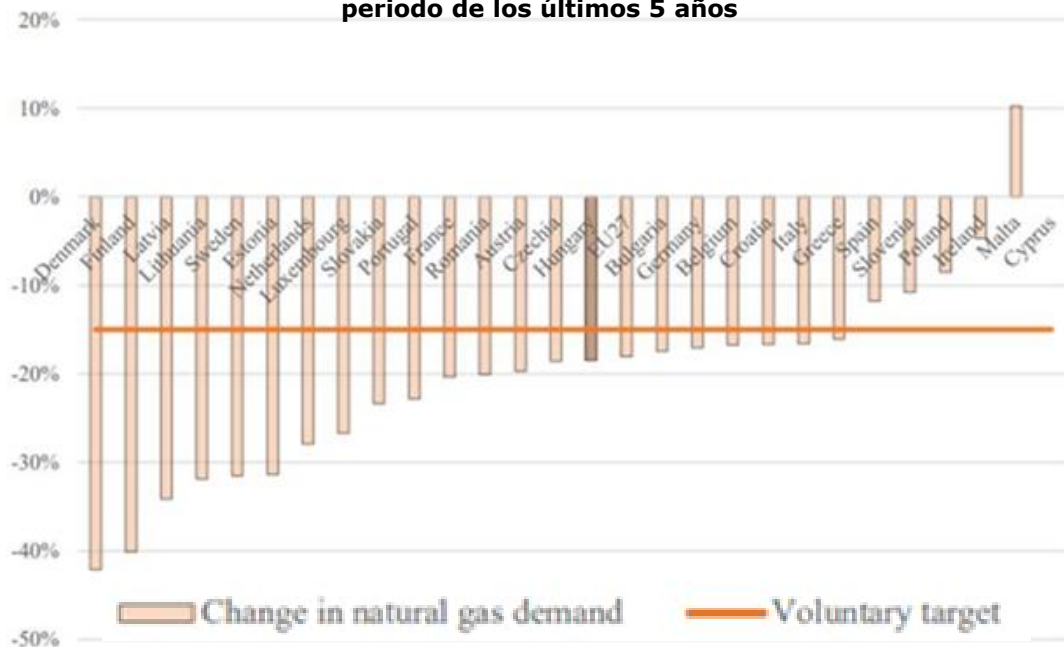
Se mantienen los criterios definidos en el Reglamento original:

- Reducción voluntaria, que pasaría a ser obligatoria en caso de declaración de "Alerta de la Unión", del 15% respecto al periodo base (1/abr/2017 al 31/mar/2022), definido en el Reglamento actual (UE 2023/706) → que son 370 TWh
- Mantienen las exenciones vigentes (art.5 del Reglamento)
(por excedente de GNL almacenado en tanques, por uso del GN como materia prima y por baja capacidad de interconexión con el resto de EEMM). Con todo ello, el valor que debería reducir España se sitúa en torno al 7%

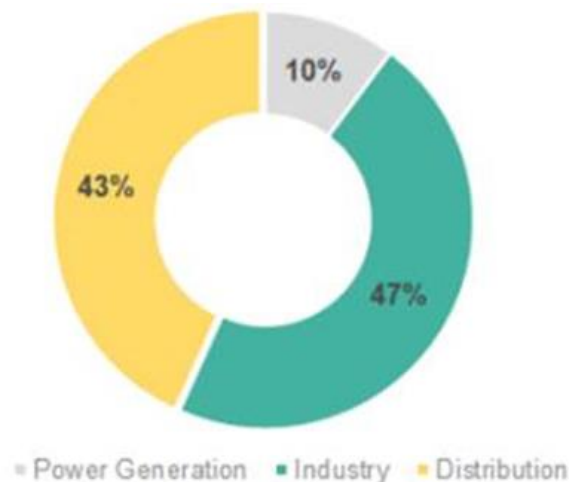
Prórroga Reglamento medidas coordinadas de reducción de la demanda: Reglamento UE 2022/1369 y Reglamento UE 2023/706

Monitorización del cumplimiento

Variación de la demanda de gas natural desde agosto-2022 a diciembre-2023 (17 meses) comparado con la media del mismo periodo de los últimos 5 años



Contribución por sector en la reducción de demanda (agosto-2022 a septiembre-2023)



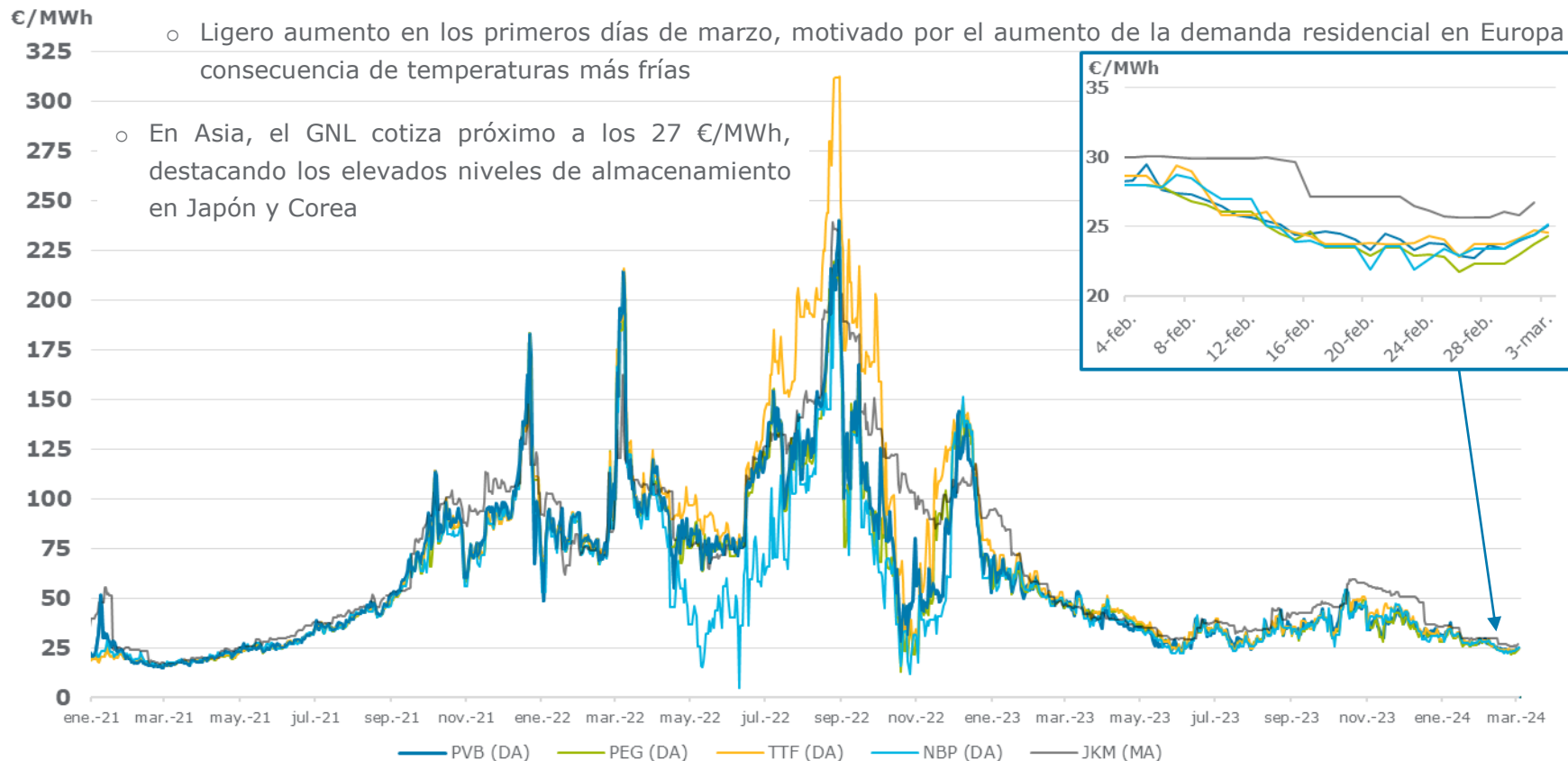


1. Evolución de la demanda y aprovisionamiento enero y febrero.
2. Otros aspectos destacados de la operación y seguridad de suministro.

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

Histórico de índices precios de gas

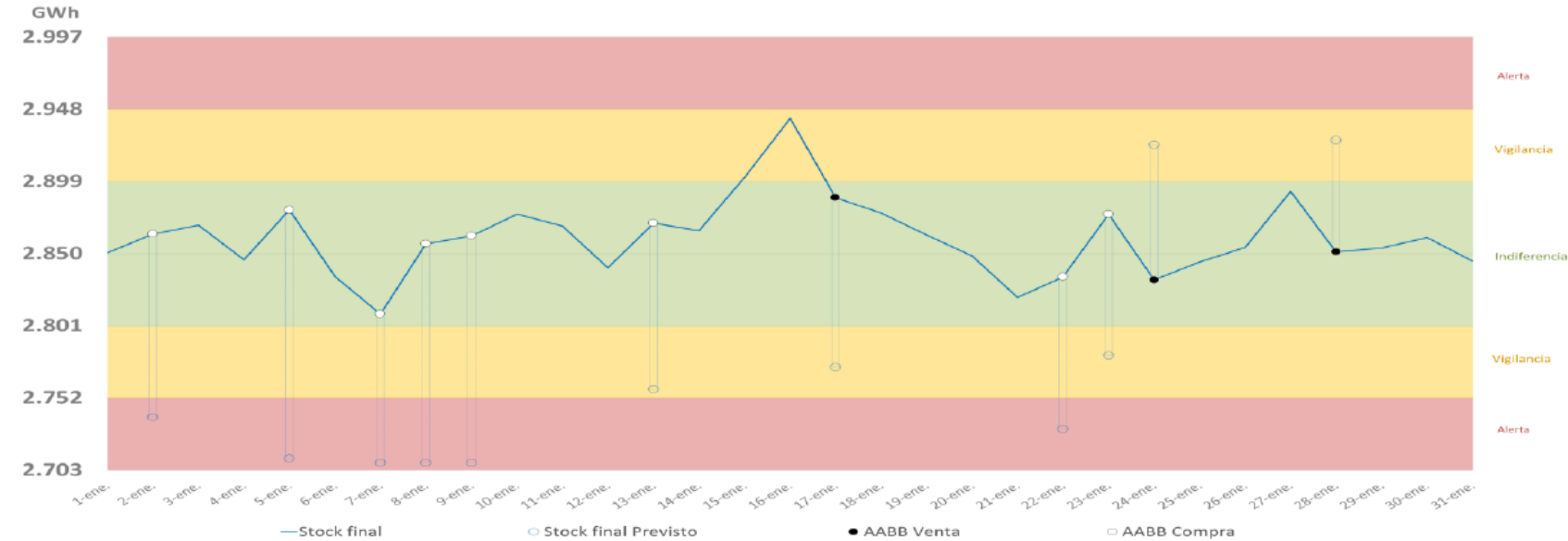
- Estabilidad generalizada en los precios. En febrero, registros en PVB inferiores a 23 €/MWh



Equilibrio del Sistema: Acciones Balance enero 2024



1 Acción de Balance cada 3 días



Mayor número de acciones de balance de compra



- Posición predominante corta de gas
- Ajuste (al alza) tardío en las nominaciones de los usuarios

Compras
8 días

314 GWh

Total
11 días

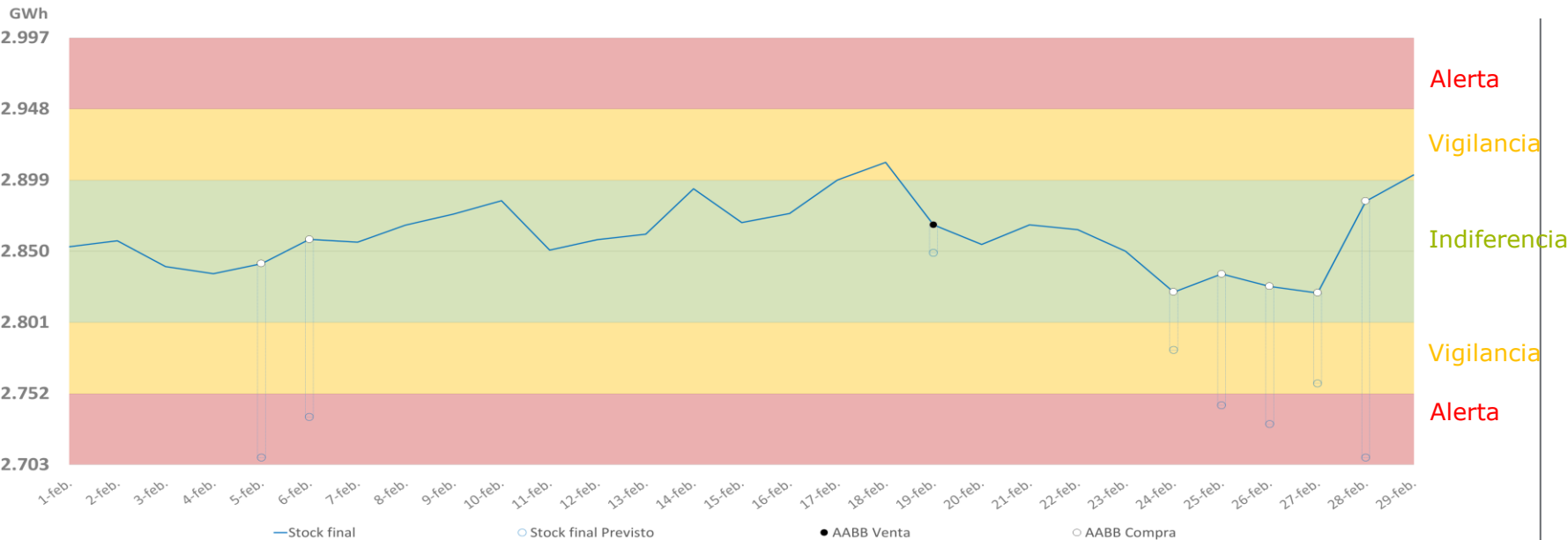
Ventas
3 días

174 GWh

Equilibrio del Sistema: Acciones Balance febrero 2024



Posiciones cortas de los usuarios la última semana de febrero



Mayor número de acciones de balance de compra



AABB concentradas en la última semana del mes

Compras
7 días

209 GW/h

Total
8 días

Ventas
1 días

37 GW/h



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

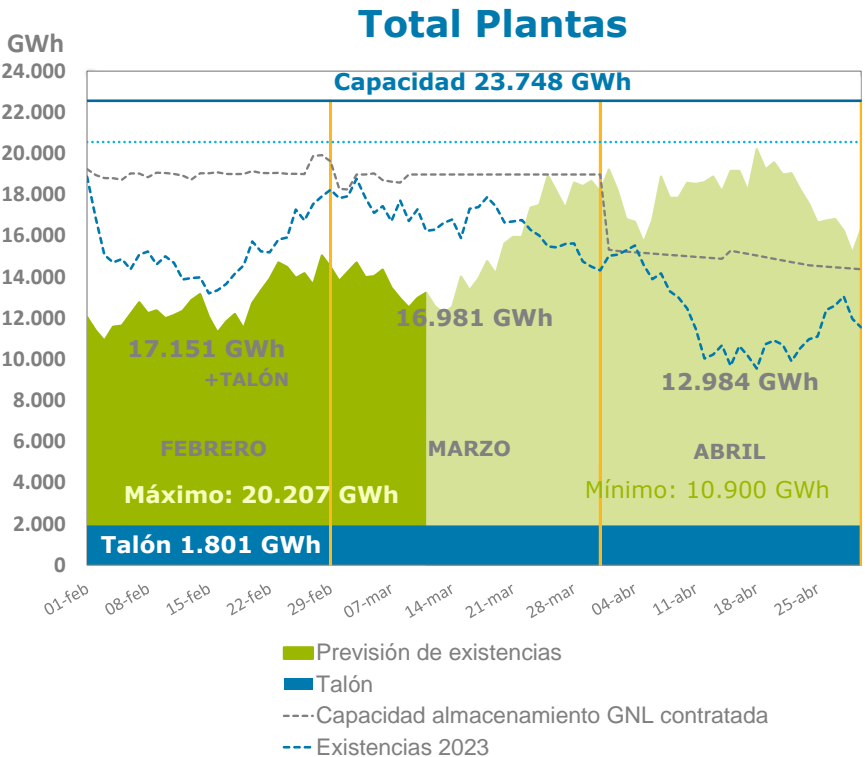
- 3. Evolución de precios y equilibrio del sistema.**
- 4. Próximos meses**

Evolución de las existencias de GNL



El porcentaje de llenado a 18 de abril de 2024 es **86%**

Actualizado a 11-mar-24



Demanda

	PO cierre feb-24	PO en curso mar-24	PO M+1 abr-24
Conv	22.300	21.896	19.249
Cisternas	1.073	1.044	1.033
Eléctrico	4.456	4.698	3.959
TOTAL	27.830	27.639	24.241

CC.II.

K01	-464	-713	-840
M00	8.221	8.596	7.122
VIP.PT	608	74	-1.522
VIP.FR	254	-2.647	-4.767
TOTAL	8.619	5.310	-7

AASS

Eo	27.775	27.021	26.754
Neto AASS (iny-ext)	-755	-267	-2.169
Ef	27.021	26.754	24.585
OBAf	-422	-460	1.996
Cap. Contratada	34.099	34.118	14.376

PLANTAS

Eo	12.725	14.479	18.124
Descargas	20.717	26.662	28.068
Cargas	979	2.959	3.823
Regasificación	17.477	19.914	25.543
Ef	14.479	18.124	16.374
Máximo	15.043	18.925	20.207
	(28-feb)	(25-mar)	(18-abr)

Muito
Obrigado

Muchas
gracias

