

Seguimiento operativo del Sistema Gasista Español

CTSOSEI 20/11/2024



Aspectos destacables

➤ Efectos de la DANA

- Las plantas de regasificación, los AASS y las EECC han funcionado con normalidad.
- Cortes preventivos en redes de distribución 15 municipios afectados y en gran medida han quedado resueltos

➤ Almacenamientos subterráneos (AASS) y plantas de regasificación

- **AASS.** Pendiente publicación trayectoria llenado 2025 así como la cantidad que puede ser extraída desde el inicio de la campaña hasta el 31 de enero-2025.
- **Plantas de regasificación.** Activo grupo de trabajo mínimos técnicos con operadores de las plantas.
(Decisión (PESC) 2024/1744), el GTS no ha tenido que denegar ninguna descarga por aplicación de la guía.

➤ Inicio del invierno 2024-2025

- **Plan de Actuación Invernal (PAI).** Monitorización diaria cumplimiento, y solicitud confirmación de slots a 30 días. Notificación a CNMC y MITERD de incumplimiento y acciones correctoras.

Oct y nov-2024. Buenos niveles de almacenamiento de GN/GNL pero no tan altos como 2022 o 2023. Incremento de importaciones CI Almería (99% utilización) y reducción número de descargas (oct-24: 17 vs oct-23: 25).

El GTS mantiene vigilancia continua sobre distintos factores que pueden afectar al suministro y precios durante el periodo invernal



- 1. Evolución de la demanda y aprovisionamiento septiembre y octubre.**
- 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

Septiembre/Octubre 2024



Unidad: TWh

Demanda

Convencional



D/C + Pymes

Industrial

Cisternas



S. Eléctrico

TOTAL Demanda

sep-oct

1-sep al 31
de oct 2024

% Δ s/1sep-
31oct 2023

Acumulado año

1 enero al 31
octubre 2024

% Δ s/ 1 ene - 31
oct 2023

34,6

+4,6%

191,2

+2,7%

3,8

+14,2%

34,6

-1,2%

28,8

+3,1%

146,4

+3,4%

2,1

+9,9%

10,3

+7,9%

12,0

-34,6%

55,9

-32,3%

46,6

-9,4%

247,2

-8,1%

Exportaciones

Conexiones Internacionales



Cargas de buques

TOTAL exportaciones

3,3

-48,5%

19,9

-56,1%

1,1

-66,7%

10,0

-44,0%

4,4

-54,7%

29,9

-52,7%

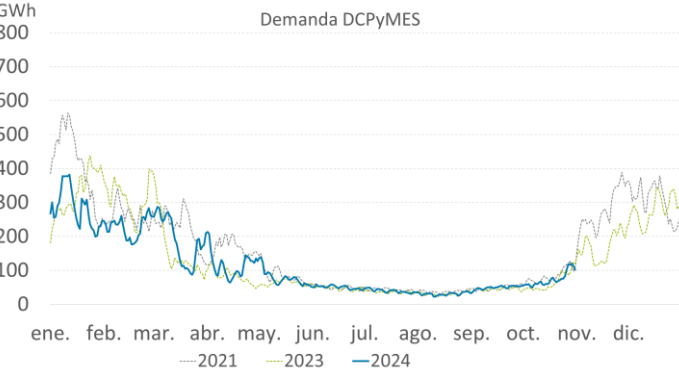
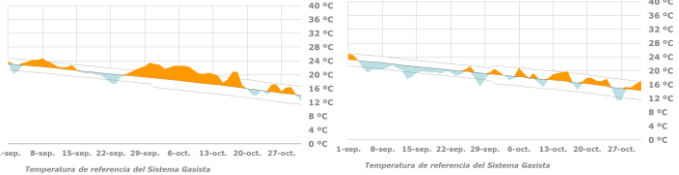
TOTAL
(Demanda + Exportaciones)

51,0

-16,6%

277,1

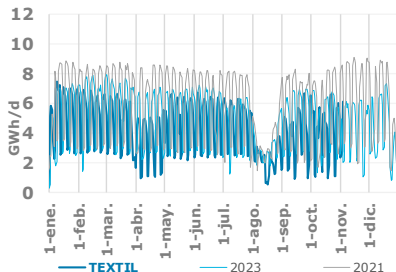
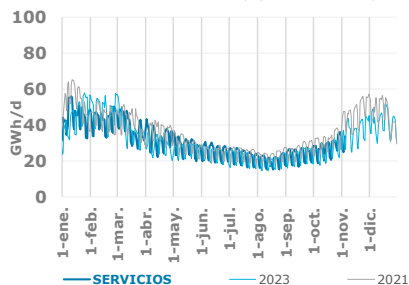
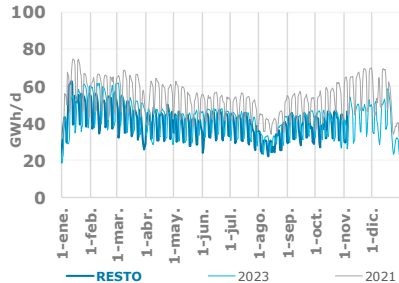
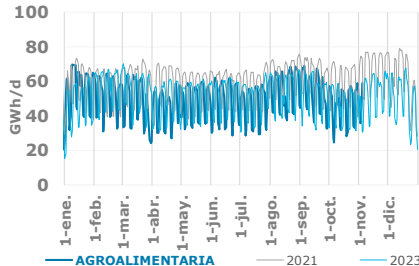
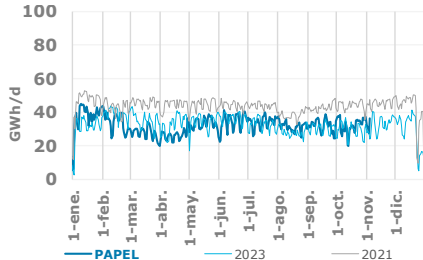
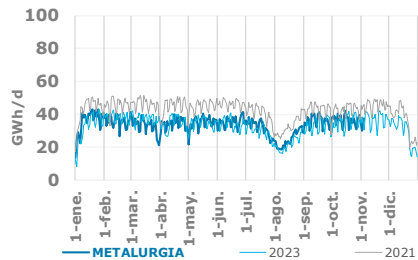
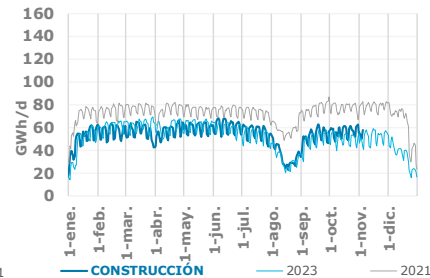
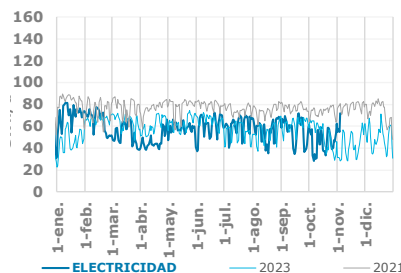
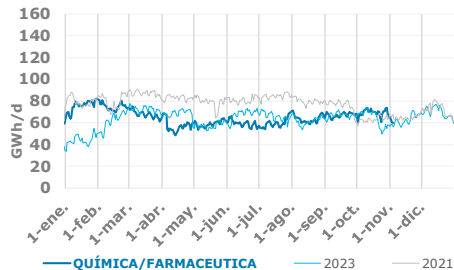
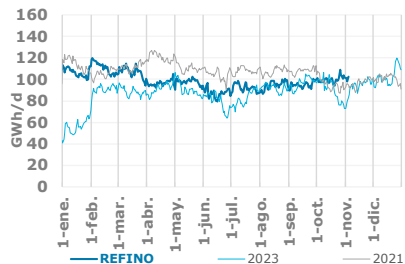
-16,6%



Laborable medio [GWh/d]	Sep-Oct 2023	Sep-Oct 2024	
CONSTRUCCIÓN	53,0	57,4	8,4%
PAPEL	31,6	33,6	6,4%
SERVICIOS	26,7	28,1	5,1%
REFINO	93,3	97,5	4,6%
QUÍMICA/FARMACEÚTICA	66,1	68,5	3,6%
METALURGIA	36,6	37,8	3,4%
AGROALIMENTARIA	56,0	56,9	1,7%
RESTO INDUSTRIA	43,8	42,8	-2,3%
ELECTRICIDAD	58,7	53,7	-8,4%
TEXTIL	6,0	5,1	-14,7%

Seguimiento de la demanda diaria

Sectores de actividad



- ✓ El sector refino alcanza valores superiores al año 2023 debido a un mantenimiento a mediados de octubre de dicho año.
- ✓ El sector electricidad registra valores muy superiores al año 2023 causado por la diferencia de precios en el mercado eléctrico.
- ✓ El resto de los sectores se mantienen en niveles de 2023.

Cobertura de la demanda

septiembre/octubre 2024



ENTRADAS (GN + GNL) 50,8 TWh

GN	Sep - Oct		Variación	
	2023	2024	ΔTWh	% Δ
TWh				
Tarifa	0,0	0,0	0,0	-
Almería	17,7	17,1 (*)	-0,6	-4%
VIP Pirineos	2,6	2,8	0,2	7%
VIP Ibérico	1,1	2,3	1,2	115%
Producción Nacional	0,1	0,1	0,0	6%
Extracción AASS (*)	0,3	0,4	0,1	39%
TOTAL	21,5	22,3	0,8	4%

(*) No incluido en el TOTAL

GNL	Sep - Oct		Variación	
	2023	2024	ΔTWh	% Δ
TWh				
Barcelona	9,3	7,2	-2,1	-23%
Huelva	2,4	5,9	3,5	149%
Cartagena	5,4	3,0	-2,4	-45%
Bilbao	9,1	6,5	-2,6	-29%
Sagunto	10,5	2,9	-7,7	-73%
Mugardos	4,3	3,2	-1,1	-26%
Musel				
TOTAL	41,0	28,5	-12,5	-30%

(*) Incluye mantenimiento programado en septiembre-2024

SALIDAS 51,1 TWh

GN	Sep - Oct		Variación	
	2023	2024	ΔTWh	% Δ
TWh				
Demanda Nacional	51,5	46,6	-4,8	-9,4%
Tarifa	1,7	1,8	0,1	8,5%
VIP Pirineos	3,8	0,9	-2,8	-75,7%
VIP Ibérico	1,0	0,6	-0,4	-42,2%
Carga de buques	3,3	1,1	-2,2	-66,7%
Inyección AASS (*)	0,3	0,4	0,1	52,5%
Gas de operación	0,2	0,1	-0,1	-39,6%
TOTAL	61,3	51,1	-10,2	-17%



Entradas 62,5 TWh
septiembre - octubre 2023
Salidas 61,3 TWh

Detalle de flujos por CC.II

Flujos diarios desde el 1 de enero

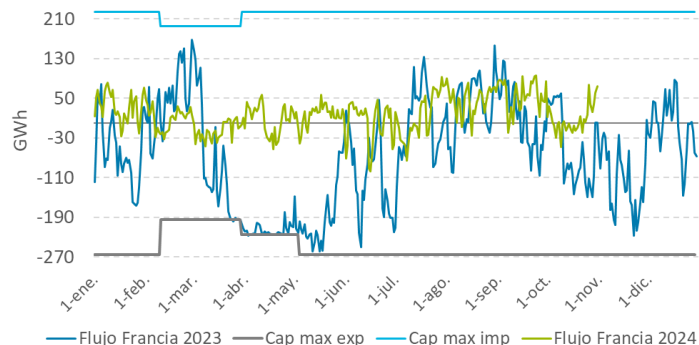
Flujos netos agregados:

● Sep - Oct 2024

● Sep - Oct 2023



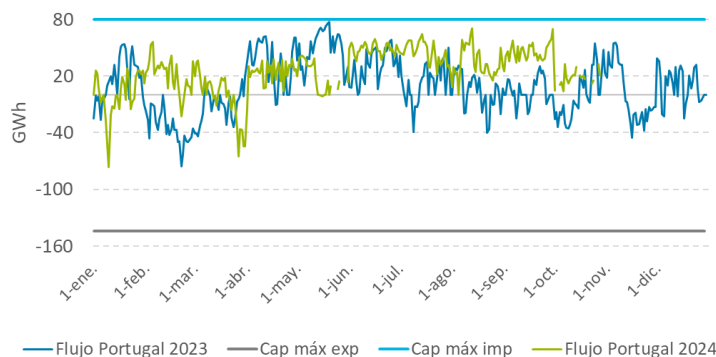
FRANCIA



sep-oct
+1.945
GWh

sep-oct
+1.151
GWh

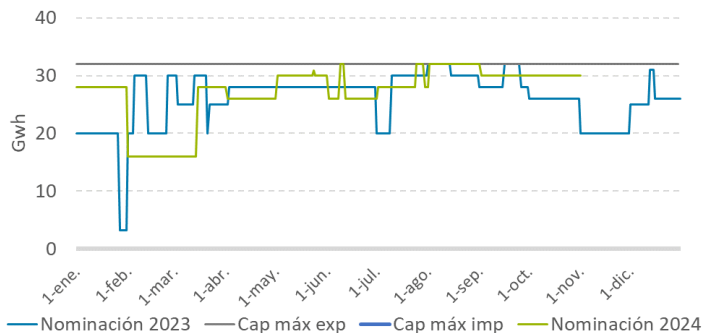
PORTUGAL



sep-oct
+1.725
GWh

sep-oct
+83
GWh

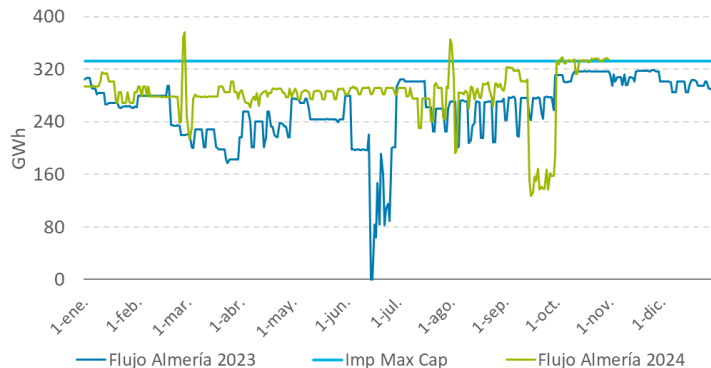
EXPORTACIONES MARRUECOS



sep-oct
+1.830
GWh

sep-oct
+1.685
GWh

IMPORTACIONES ALMERIA



sep-oct
+17.075
GWh

sep-oct
+17.674
GWh

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

Situación de los AA.SS

Información actualizada a 31 octubre de 2024



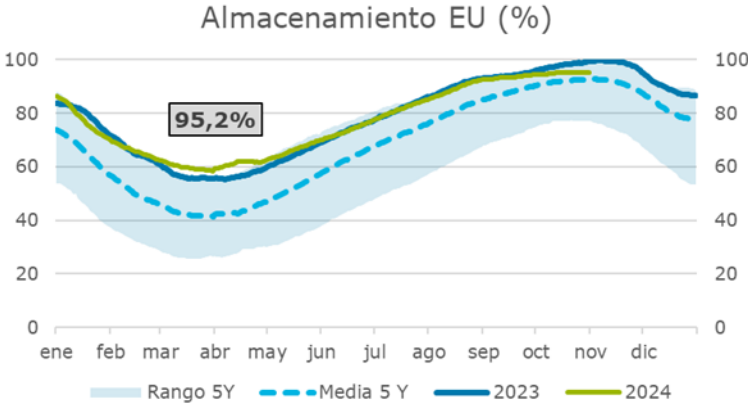
Situación en España

	31-oct-23	31-oct-24
Almacenado (TWh)	34,2	35,9
Nivel de llenado (%)	100%	100%

Situación en Europa

	31-oct-23	31-oct-24
Almacenado (TWh)	1.133,1	1.092,3
Nivel de llenado (%)	99,4%	95,2%

Evolución de AASS en Europa



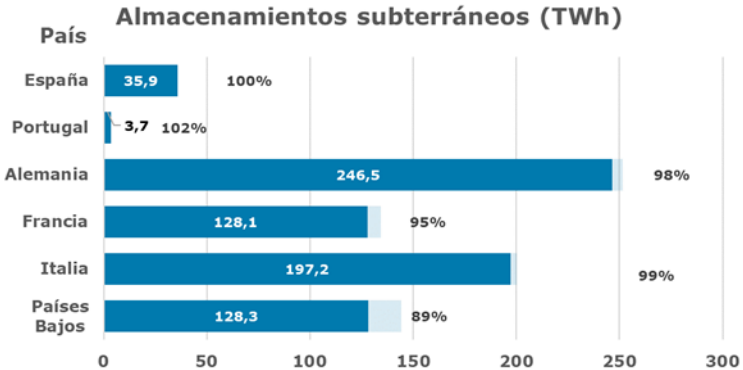
Las existencias ubicadas en los AASS están disponibles a ritmo de extracción

Trayectoria año 2024



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

Pendiente publicación trayectoria llenado 2025. El hito de Enero-2025 establece qué cantidad puede ser extraída desde el inicio de la campaña hasta el 31 de enero-2025. La obligación para esta fecha podría ser superior a los 20 días equivalentes a EMSCE + EMSCO del sistema.



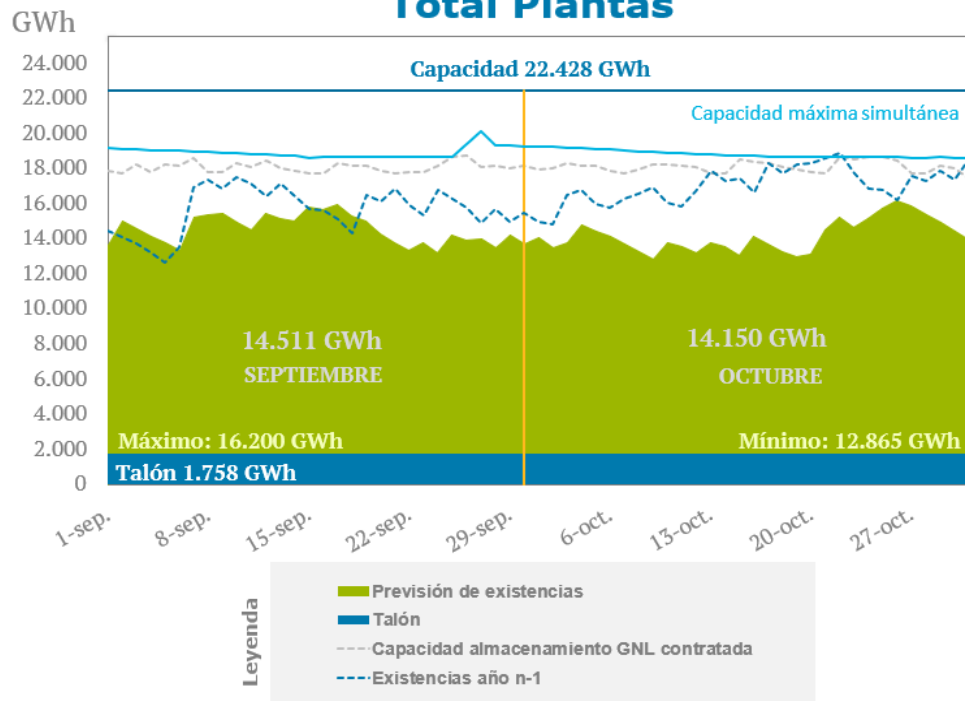
Fuente: AGSI

Evolución de las existencias de GNL

Tanque Virtual de Balance (TVB)

El porcentaje de llenado a 31-oct en TVB **66%**

Total Plantas



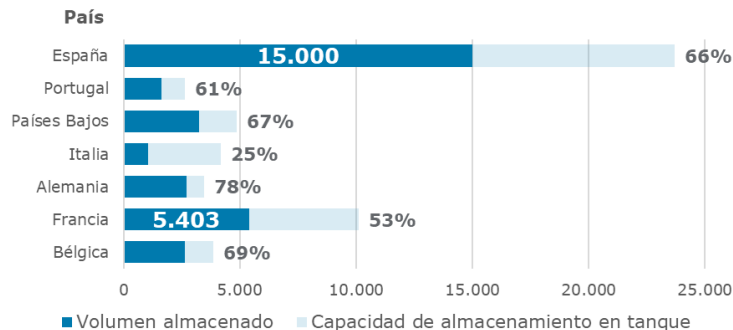
Información actualizada a 31 de octubre de 2024



A 31 de octubre-24:

- las existencias en el TVB representan el 84% de la capacidad contratada durante dicho mes
- la capacidad contratada representa el 94% de la capacidad ofertada

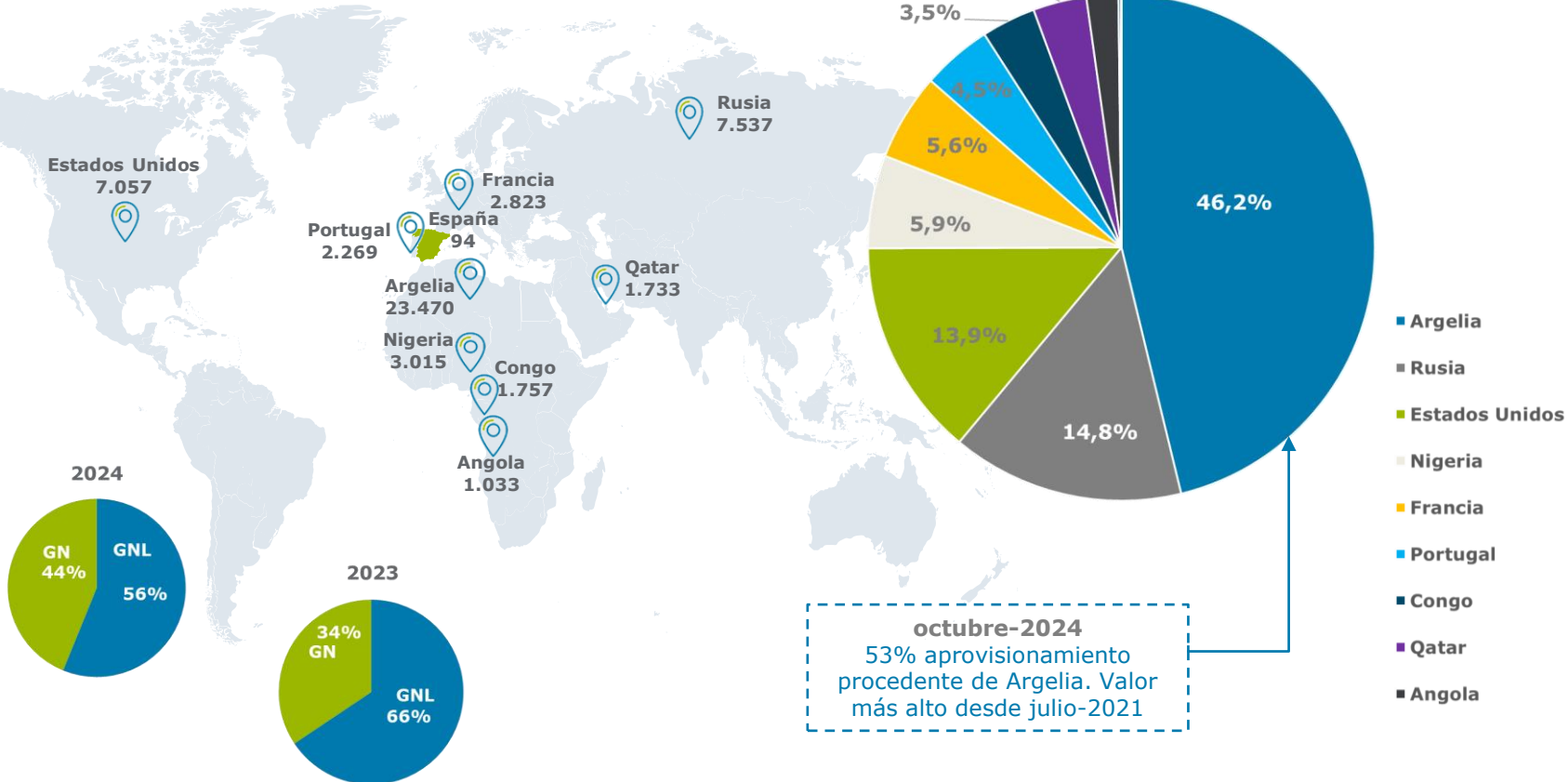
Equivalentes europeos de plantas (GWh)



Fuente: SL-ATR, Plan Operación Sistema

Anexo. Orígenes aprovisionamientos septiembre/octubre 2024

 Elevado número de orígenes de suministro: 10 orígenes en sep - oct 2024



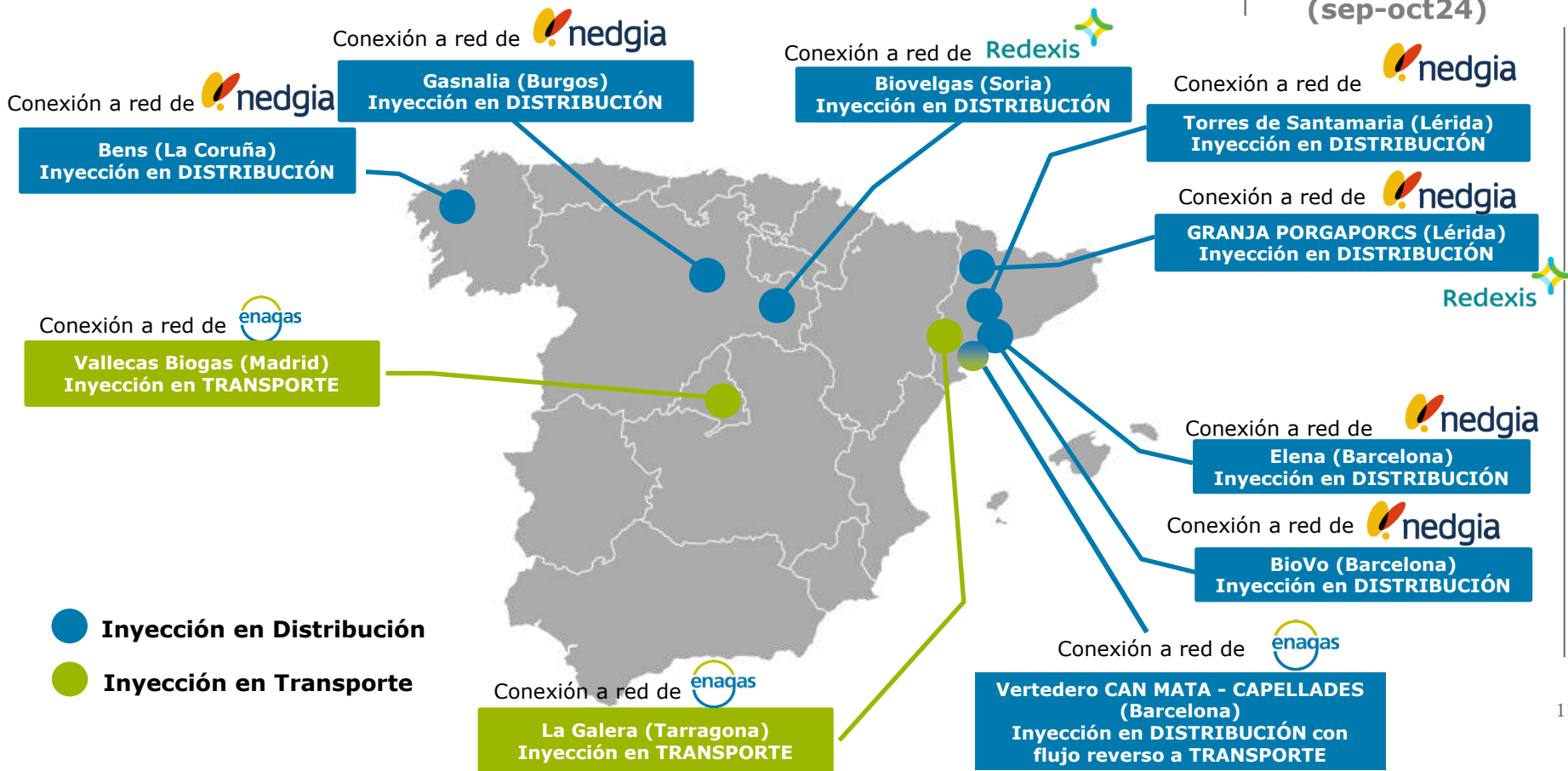
Plantas de biometano operativas en España



Actualmente hay 10 plantas de biometano inyectando en el Sistema



50,5 GWh
producidos
(sep-oct24)





**1. Evolución de la demanda y
aprovisionamiento septiembre y octubre.**

**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 N° 7/2024

MANTENIMIENTO PROGRAMADO EN EL GASODUCTO LEÓN-OVIEDO (20"). VARIANTE RÍO CAUDAL

Apertura: 23 de septiembre de 2024

Cierre: 26 de septiembre de 2024

Nota de operación N° 8/2024

EFFECTOS DE LA DANA: Trabajos de inspección gasoducto Valencia-Alicante (24") y desdoblamiento Valencia-Alicante (20") a la altura de Alfarb

Apertura: 04 de noviembre de 2024

Cierre: 07 de noviembre de 2024



**1. Evolución de la demanda y
aprovisionamiento septiembre y octubre.**

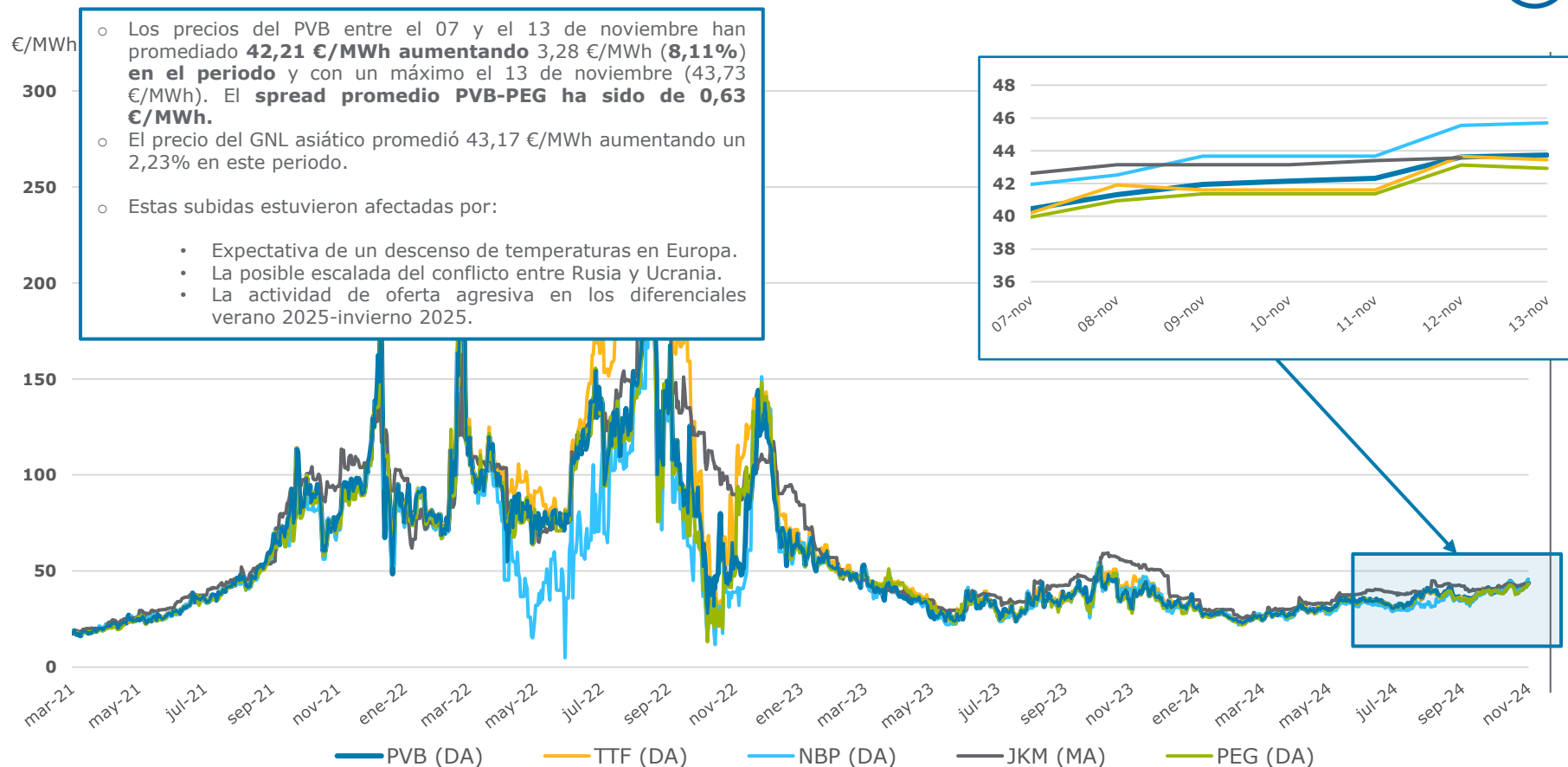
**2. Otros aspectos destacados de la operación y
seguridad de suministro.**

3. Evolución de precios y equilibrio del sistema.

4. Próximos meses

Histórico de índices precios de gas

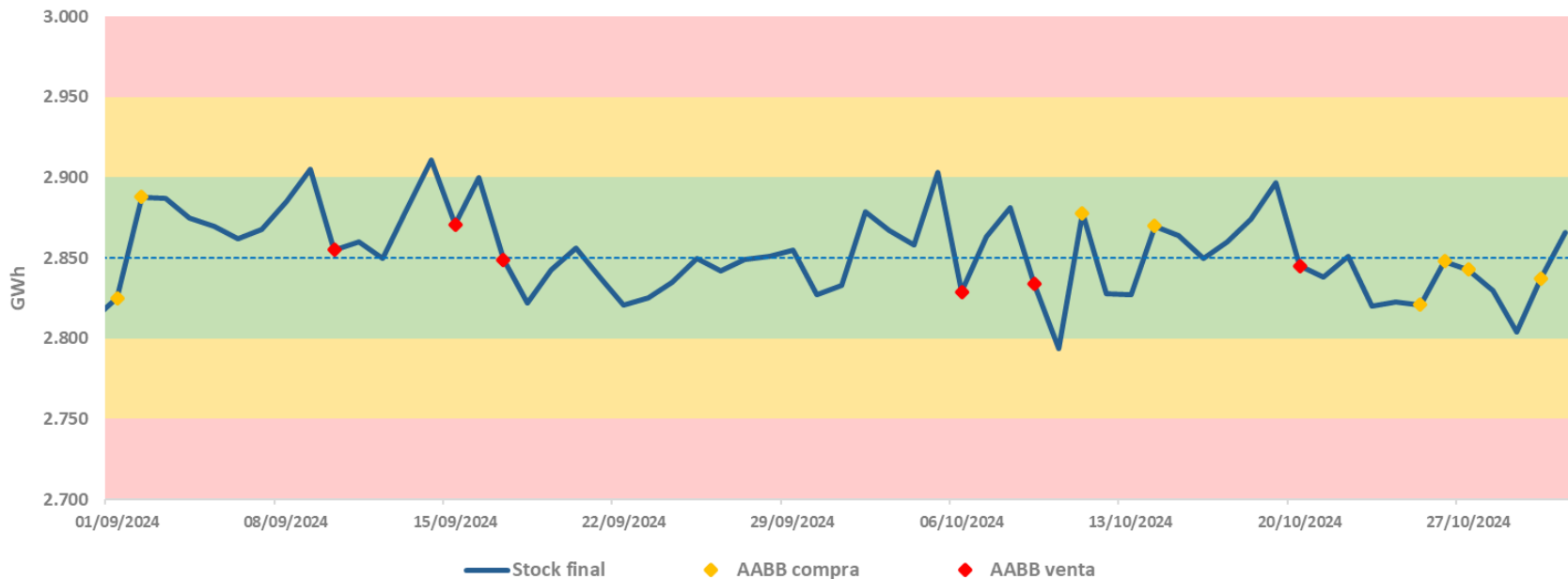
Información actualizada a 12 de noviembre de 2024



Información presentada por día de negociación

Equilibrio del Sistema: Acciones Balance

septiembre/octubre 2024



Cantidades compradas superiores a las ventas



En general, los usuarios comienzan el día de gas muy cortos si bien acaban cerca de ajustar su posición. Se ha realizado un mayor número de AABB de compra que de venta.

Compra
8 días

350 GWh

Total
14 días

Venta
6 días

252 GWh



**1. Evolución de la demanda y
aprovisionamiento septiembre y octubre.**

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

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

4. Próximos meses

Previsión cierre Noviembre 2024

✓ **Se mantiene el alto flujo de importación por CCII**

Flujo neto importación CC.II.
10 TWh

Previsión de demanda Mercado Nacional
30,2 TWh

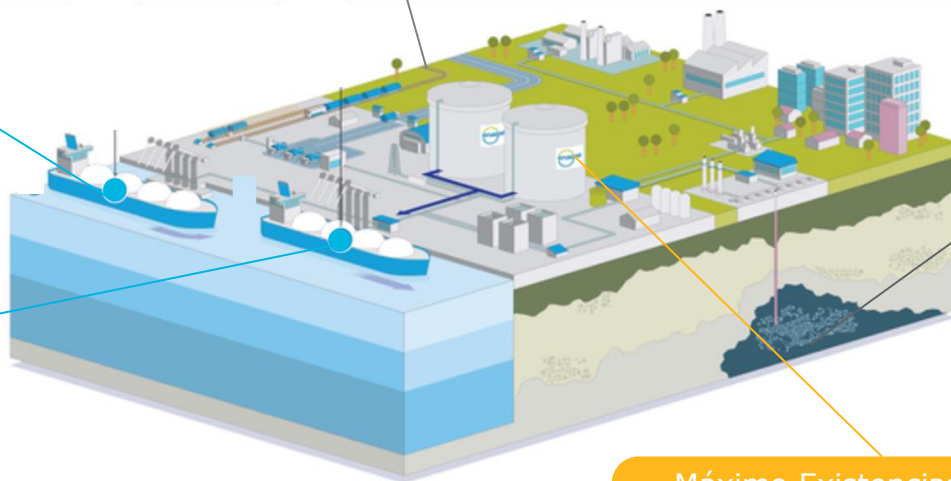
Nº cargas
LS: 1
SS: 12 (6 bunkering)
≈ 1,6 TWh

Nº descargas programadas: 20
≈ 18,6 TWh

Extracción AASS:
2,7 TWh

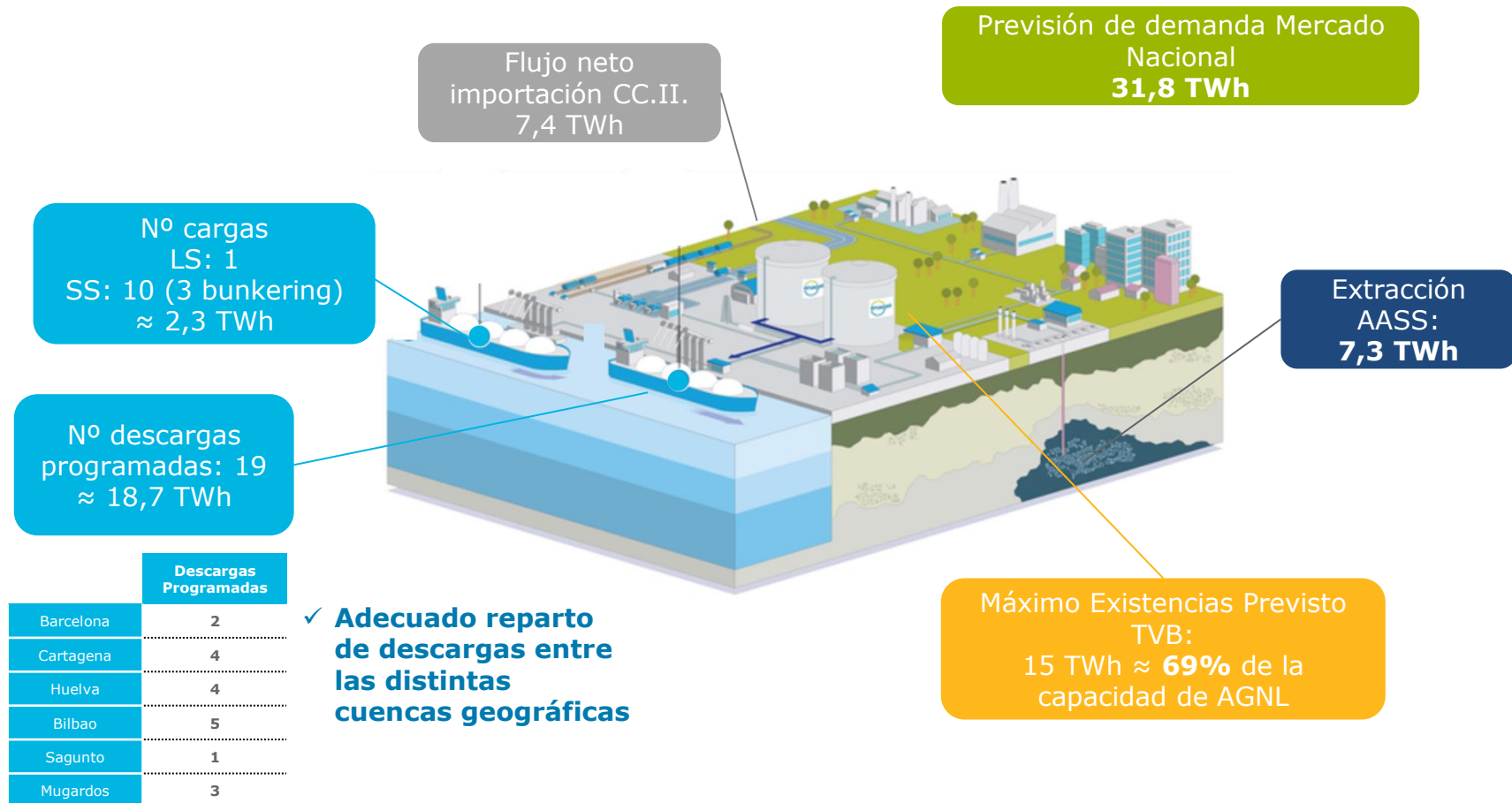
✓ **Inicio extracción física**

Máximo Existencias Previsto TVB:
14,8 TWh ≈ **68%** de la capacidad de AGNL



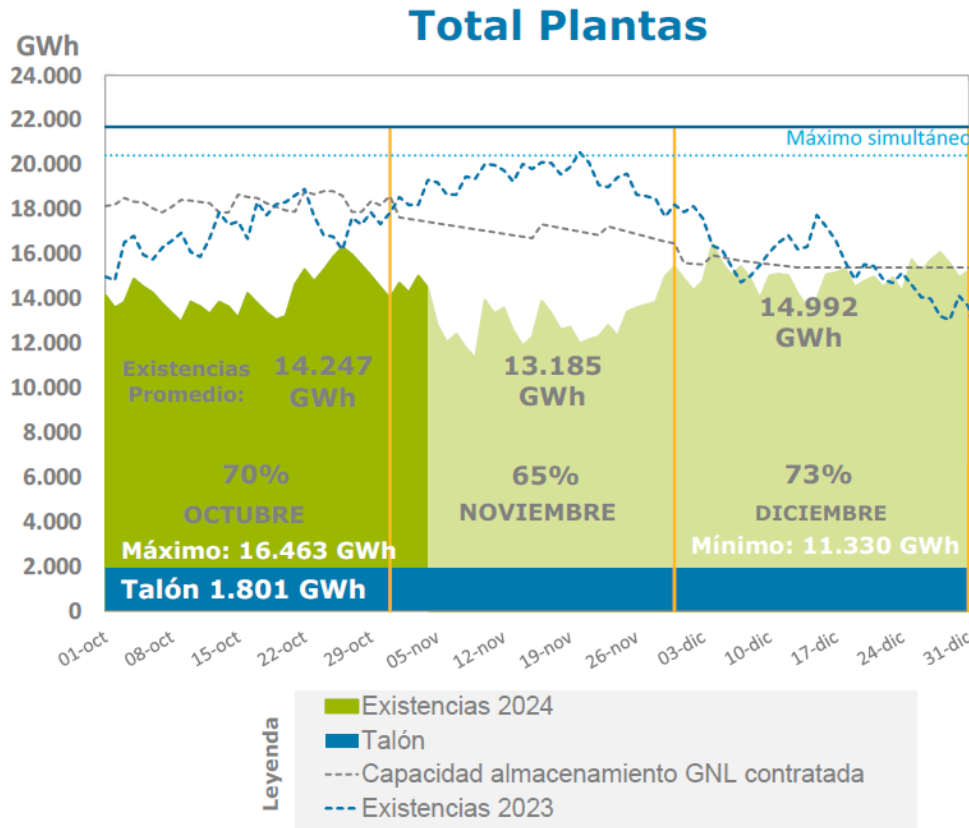
	Descargas Programadas
Barcelona	5
Cartagena	2
Huelva	1
Bilbao	5
Sagunto	4
Reganosa	3

Avance Diciembre 2024



Previsión evolución de las existencias de GNL

El máximo nivel de llenado previsto el 4 de diciembre con un **76%** sobre el máximo simultáneo



Actualizado a 04-nov-24		PO cierre oct-24	PO en curso nov-24	PO M+1 dic-24
Demanda	Conv	16.916	20.743	23.599
	Cisternas	1.044	1.126	1.174
	Eléctrico	6.002	8.203	6.723
	TOTAL	23.963	30.073	31.496
CC.II.	K01	-930	-928	-616
	M00	10.293	9.986	9.276
	VIP.PT	358	371	510
	VIP.FR	229	-188	-1.207
	TOTAL	9.950	9.241	7.962
AASS	Eo	32.133	32.133	30.720
	Neto AASS (iny-ext)	0	-1.413	-1.973
	Ef	32.133	30.720	28.747
	OBAf	914	912	510
	Cap. Contratada	35.838	35.838	35.838
PLANTAS	Eo	13.795	14.016	15.430
	Descargas	14.483	21.885	22.200
	Cargas	433	1.968	1.705
	Regasificación	13.020	18.432	20.534
	Ef	14.016	15.430	15.253
	Máximo	16.311	15.016	16.463
		(26-oct)	(03-nov)	(04-dic)

- **Previsión comercial de nivel de existencias TVB**
 - **65% para noviembre 24**
 - **73% para diciembre 24**
- **Comienzo de extracción de AA.SS en nov-24.**
 - **Plan de recuperación de OBA acumulado en meses estivales**
- **Nivel de regasificación se ajustará al GNL realmente descargado**

Muito
Obrigado

Muchas
gracias

