



# Winter Outlook 2022 - 2023

Noviembre 2022





## **1. Demanda prevista invierno 22/23**

2. Capacidades del Sistema

3. Cobertura de la demanda

# Demanda prevista invierno 22/23

Escenario BASE

**Escenario  
BASE**

- ✓ Sistema **PREDICTORES**, predictor Medio Plazo
- ✓ **Condiciones normales de temperatura**
- ✓ **3 niveles** escalonados de demanda en días **laborables**

740  
GWh/d

GRADO 3

800  
GWh/d

GRADO 2

900  
GWh/d

GRADO 1

**+ ELECTRICO Laborable medio: 510 GWh**

1.250  
GWh/d

GRADO 3

1.310  
GWh/d

GRADO 2

1.410  
GWh/d

GRADO 1



Periodo Grado 1  
 Periodo Grado 2  
 Periodo Grado 3

# Demanda prevista invierno 22/23

## Punta Invernal

### Punta Probable

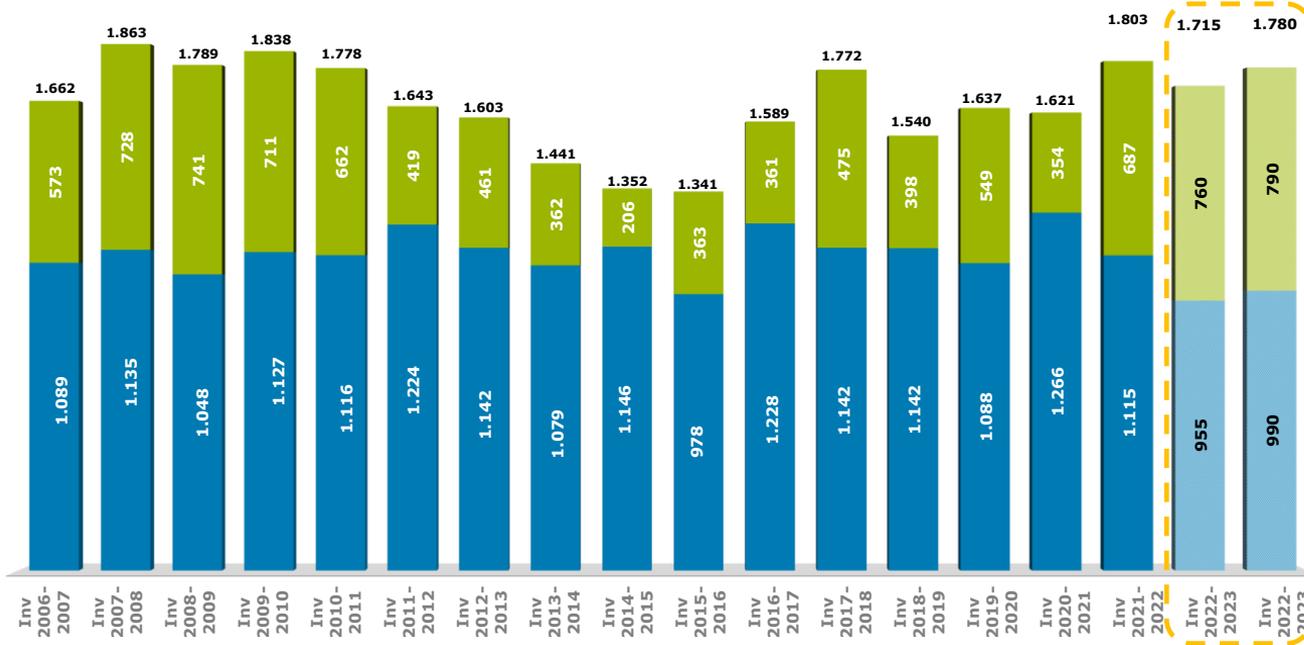


Sector eléctrico: **760 GWh/día**  
Demanda convencional: **955 GWh/d**  
Total Demanda: **1.715 GWh/día**

### Punta Extrema

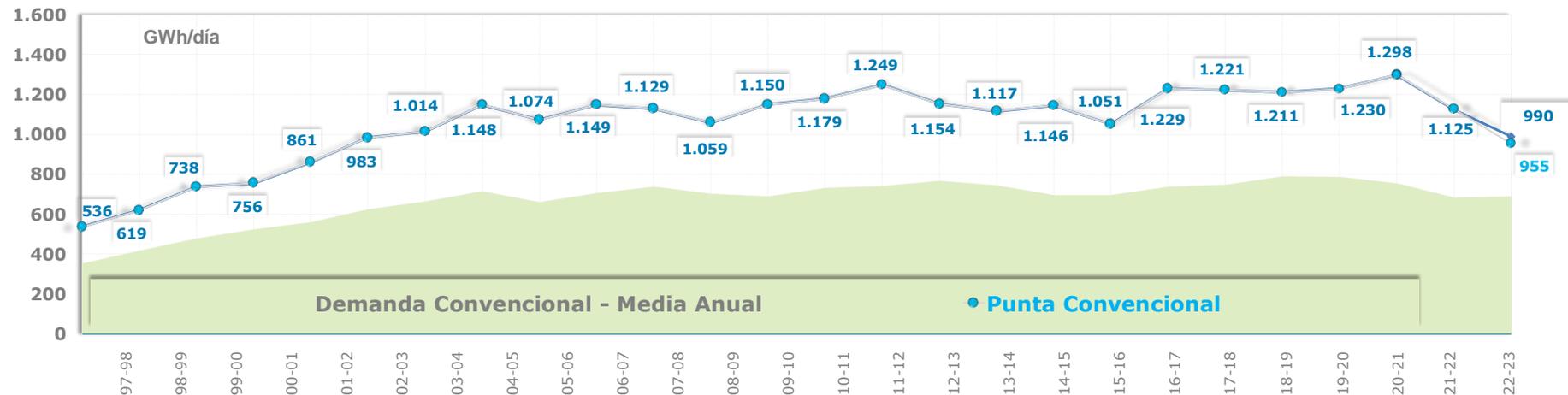


Sector eléctrico: **790 GWh/día**  
Demanda convencional: **990 GWh/d**  
Total Demanda: **1.780 GWh/día**



# Demanda prevista invierno 22/23

Demanda Convencional: escenario punta probable/ extrema



**La punta probable invernal de demanda convencional prevista** para el invierno 2022-2023, considera que se presentan las temperaturas más bajas de los últimos 20 años, alcanzando los **955 GWh/día**

**La punta extrema invernal de demanda convencional prevista** para el invierno 2022-2023, considera un incremento de 35 GWh/d derivado de un descenso de 1,5°C respecto a la temperatura de la punta probable, alcanzando los **990 GWh/día**

# Demanda prevista invierno 22/23

Demanda Eléctrica: escenario punta probable/ extrema



Prob de ser superada	Escenarios Previsto	Valor GWh/día	Condiciones de contorno				
			Ola de frío	Eolicidad	Año Hidráulico	Nuclear	Export electricidad CCII
50%	<b>LABORABLE INVERNAL</b>	<b>510</b>	No	Media	Seco	0 paradas	Alta
10%	<b>PUNTA PROBABLE</b>	<b>760</b>	Sí	Media	Seco	0 paradas	Alta
5%	<b>PUNTA EXTREMA</b>	<b>790</b>	Sí	Baja	Seco	1 parada	Alta

*Si además de las condiciones de contorno que configuran esta tabla se añadiera la condición de 1 parada nuclear adicional la punta extrema podría verse incrementada hasta alcanzar los 805 GWh(g)*



1. Demanda prevista invierno 22/23

**2. Capacidades del Sistema**

3. Cobertura de la demanda

# Capacidades del Sistema

## Previsión de Capacidad de entrada al sistema



Estas capacidades corresponden a la previsión base para todo el invierno. Las capacidades actualizadas diarias resultado de mantenimientos programados o cualquier otra circunstancia podrán ser consultadas en el SL-ATR y en la Web de Enagas GTS

Unidad: GWh/día

	Capacidades de Entrada
Plantas GNL	1.915
CCII *	643
AASS **	190
Producción Nacional	9
<b>Total</b>	<b>2.758</b>

No incluye la CI de Tarifa

\* No incluye la CI de Tarifa

\*\* Se contempla la capacidad máxima en AASS que se presenta al principio de la campaña de extracción, en función del nivel de llenado esperado durante la campaña de inyección

# Capacidades del Sistema

## Capacidades en Plantas de GNL

### 1. CAPACIDAD ALMACENAMIENTO GNL

La **capacidad de almacenamiento** supone el **44%** de la capacidad total de **almacenamiento de Europa**

### 2. CAPACIDAD REGASIFICACIÓN

Unidad: GWh/día

	Capacidad nominal	
	Inv. 21 - 22	Inv. 22 - 23
<b>TVB</b>	1.915	1.915

### 3. CAPACIDAD DESCARGA

Hay actualmente 155 slots de descarga contratados para todo el invierno en procesos de asignación de largo plazo, lo que supera en 21 descargas a las realizadas en el invierno anterior.

Con la mejor información disponible, la capacidad de descarga a ofertar a corto plazo en los próximos meses del invierno 22 - 23 será de 12 slots adicionales.

Este número de slots, si se confirma en descargas programadas, es suficiente para garantizar la regasificación necesaria para la cobertura de la demanda prevista y las exportaciones por CCII

\* Capacidad contratada promedio invernal. SL-ATR a sept-22

## Almacenamiento en tanques GNL (m<sup>3</sup>)



	Descargas		Cargas			
	Inv. 21 - 22	Inv. 22 - 23	Small scale		Large scale	
			Inv. 21 - 22	Inv. 22 - 23	Inv. 21 - 22	Inv. 22 - 23
Barcelona	25	20	5	7	1	7
Huelva	28	34	6	0	1	3
Cartagena	25	27	5	2	1	3
Bilbao	26	35	0	0	1	1
Sagunto	21	22	1	8	3	2
Mugardos	9	17	1	7	0	1
<b>Total</b>	<b>134</b>	<b>155</b>	<b>18</b>	<b>24</b>	<b>7</b>	<b>17</b>

Los datos del inv 21-22 son descargas realizadas mientras que los del invierno 22-23 son slots ya contratados

# Capacidades del Sistema

## Capacidades en Conexiones Internacionales



Las **capacidades contratadas** de importación y exportación pueden verse **incrementadas** en las sucesivas **subastas mensuales**.

Unidad: GWh/día

	Capacidad de Entrada CCII			
	Capacidad nominal		Capacidad contratada *	
	Inv. 21 - 22	Inv. 22 - 23	Inv. 21 - 22	Inv. 22 - 23
Almería	338	338	301	267
VIP Pirineos	225	225	207	199
VIP Ibérico	80	80	18	0
<b>Total</b>	<b>643</b>	<b>643</b>	<b>527</b>	<b>466</b>

Unidad: GWh/día

	Capacidad de Salida CCII			
	Capacidad nominal		Capacidad contratada *	
	Inv. 21 - 22	Inv. 22 - 23	Inv. 21 - 22	Inv. 22 - 23
Tarifa	-	32	-	0
VIP Pirineos	225	225	137	179
VIP Ibérico	144	144	10	4
<b>Total</b>	<b>369</b>	<b>401</b>	<b>147</b>	<b>183</b>

\* Capacidad contratada promedio invernol. SL-ATR a sept-22

# Capacidades del Sistema

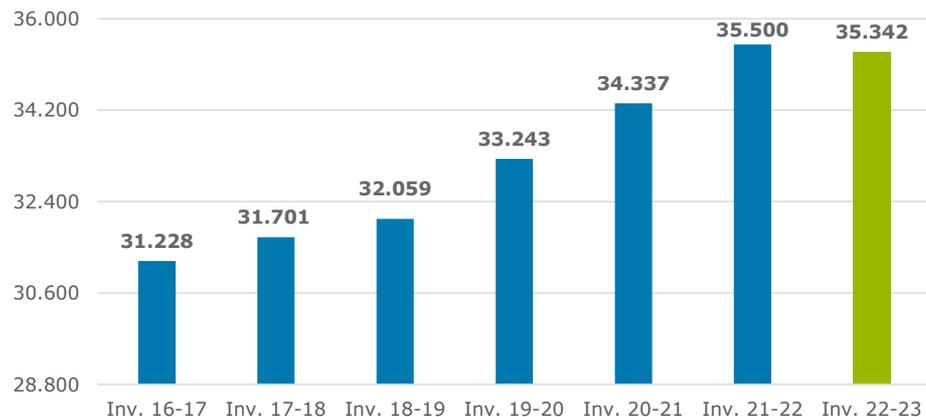
## Capacidades en Almacenamientos Subterráneos



La capacidad útil de los AASS para la campaña 2022-2023 asciende a **35.342 GWh**

	Inv. 22 - 23
Capacidad útil	35.342
Capacidad Contratada *	33.296
% cap. Contratada / útil	94%
Extracción Máxima	190

### Evolución capacidad útil



\* Capacidad contratada al inicio del invierno (31-oct)



1. Demanda prevista invierno 22/23
2. Capacidades del Sistema
- 3. Cobertura de la demanda**

# Cobertura de la demanda

## Operación en Almacenamientos Subterráneos

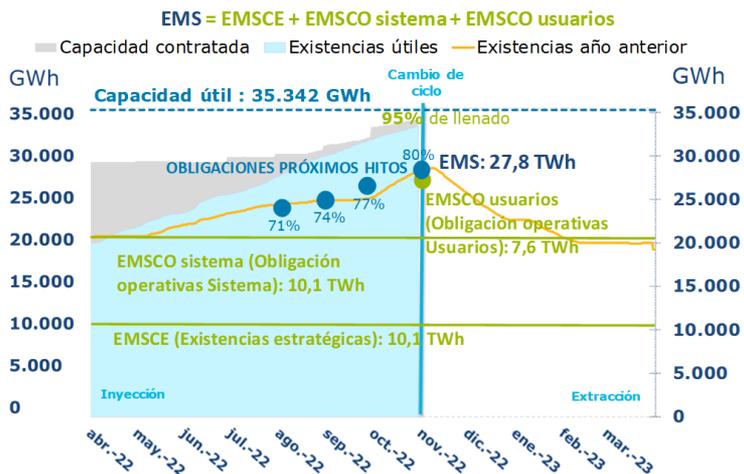
Descontando las existencias mínimas de seguridad de carácter estratégico (10 días\*\*) y las existencias mínimas de seguridad de carácter operativo del sistema (10 días\*\*), el **gas disponible** para atender las operaciones extracción programadas por los usuarios durante el próximo invierno es de **12,7 TWh**

Unidad: GWh

### Almacenamientos Subterráneos

	Inv. 21 - 22	Inv. 22 - 23	Δ
Gas útil *	26.049	33.454	28%
Existencias mínimas de seguridad	19.683	28.515	45%
Gas disponible	6.366	12.716	100%

\* Para el Inv. 22 - 23 se ha supuesto las existencias de los usuarios a día 31-oct.



**95% LLENADO**



Situación a 31-oct

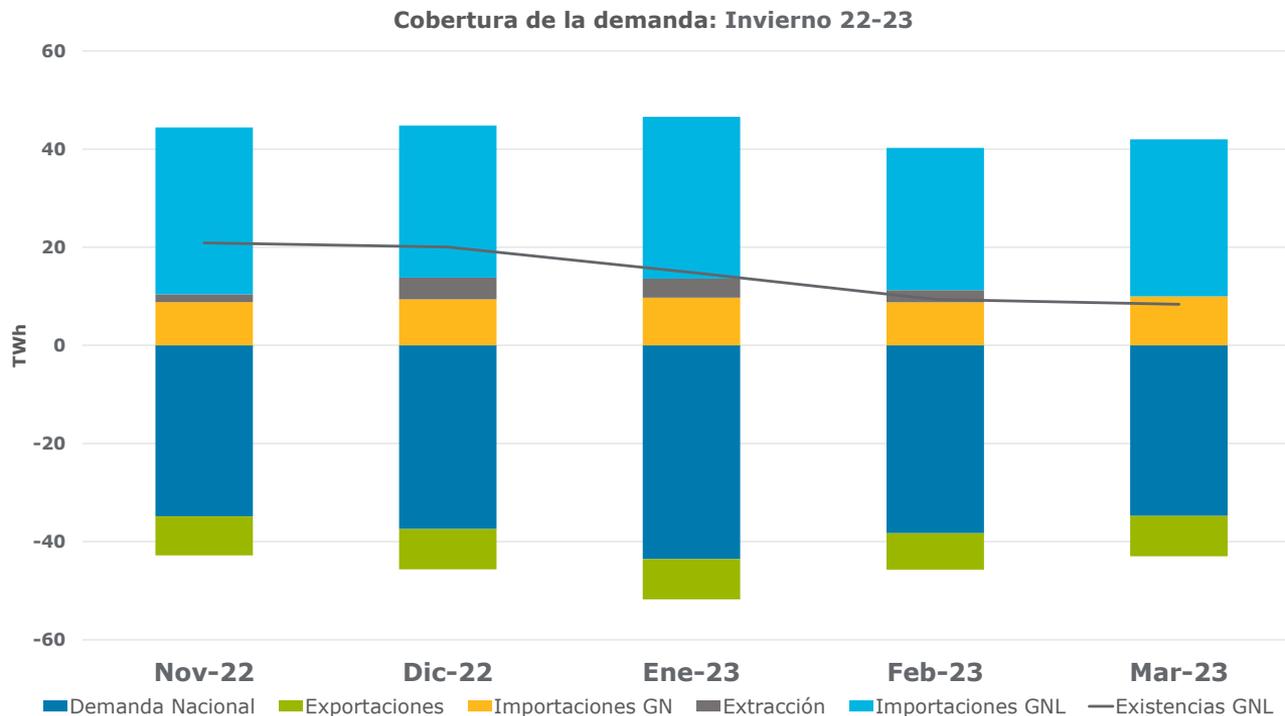
A 31 de octubre el **nivel de llenado de los AASS** alcanza el **95%** cumpliendo así con lo establecido en el Reglamento (UE) 2022/1032 del Parlamento Europeo y del Consejo, por el que se fija un objetivo de llenado del 80% a 1 de noviembre del 2022

Las existencias mínimas de seguridad para el invierno 22-23 han sido calculadas en base a lo establecido en el Real Decreto-ley 6/2022

\*\* Días de la demanda firme del año anterior

# Cobertura de la demanda

Con el número de slots contratados a día de hoy, **se garantiza la total viabilidad técnica de las terminales de regasificación permitiendo la total cobertura de la demanda en el periodo invernal de manera simultánea a la exportación de GN y GNL a otros sistemas gasistas europeos.**



Muchas  
gracias

