



# Informe Mercados Energéticos

## Semana 18

## Resumen

Durante la última semana, los precios del pool descendieron en torno a un 10% con respecto a la semana 17 a consecuencia de la subida de temperaturas que se registró a mitad de semana y un crecimiento de la generación renovable con récord de generación solar el viernes. Todo ello provocó que cayera la demanda tanto eléctrica como de gas (esta última descendió casi un 16% con respecto a los datos de la anterior), por la bajada de la producción con ciclos combinados. El precio de nuestro mercado se mantuvo en un promedio de 190,15 €/MWh en la parte de power y en 81,99 €/MWh en lo que respecta al gas.



### ANÁLISIS

Los futuros también están cayendo a la espera de que se concreten las medidas propuestas por el Gobierno para limitar el precio del gas, lo que está desacoplando de forma significativa nuestros productos derivados frente al resto de mercados europeos. Estos, se mantienen en cotizaciones por encima de los 220 €/MWh de forma generalizada a corto y medio plazo por el nerviosismo a nuevos repuntes dependiendo de la evolución de los acontecimientos de la ofensiva rusa en Ucrania. Destaca el caso de Francia, que con paradas por mantenimiento en algunos de sus reactores, ha experimentado subidas muy significativas con respecto al resto de mercados.

En cuanto al GNL, varios analistas coinciden en un descuento importante frente al TTF propiciado por el gran volumen que se está dirigiendo a Europa que se combina con una capacidad ilimitada de las importaciones, lo cual está aumentando la competencia entre los vendedores, que pelan por poder descargar sus cargamentos. Poco a poco van aumentando los niveles de almacenamiento, con especial relevancia en la península ibérica (Portugal ya está cerca de un 90% de almacenamiento en gas y en torno al 75% en GNL).

El Brent sigue subiendo ante el embargo del crudo ruso por parte de occidente y la incertidumbre que se da en cómo será capaz Europa de reemplazar el volumen que recibía de Rusia, máxime cuando por parte de la OPEP se prevé que no se pueda aumentar la producción en los niveles previstos.

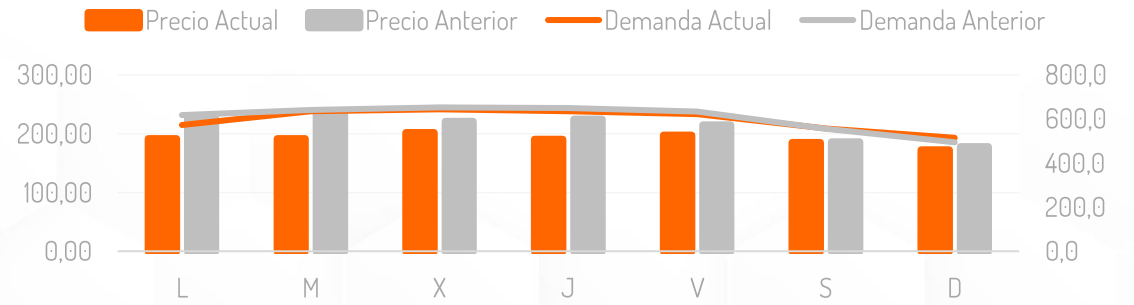
## Nuestros Mercados Spot



**OMIE**

Promedio: **190,15** €/MWh  
Máximo: **202,15** €/MWh  
Mínimo: **172,39** €/MWh  
Demanda: **4.185** GWh

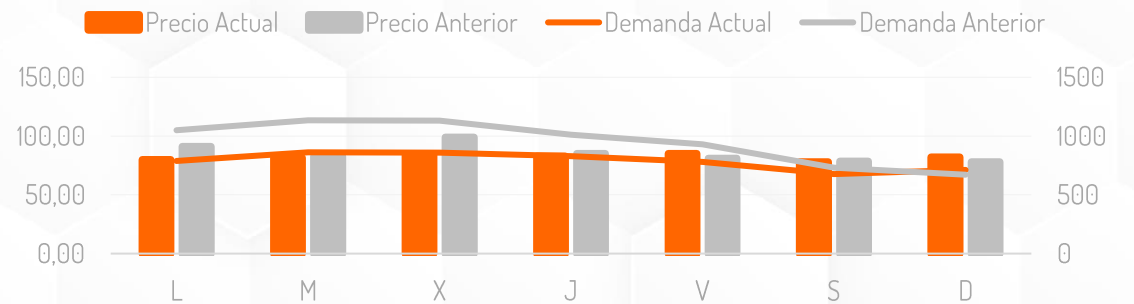
Evolución Semanal



**PVB**

Promedio: **81,99** €/MWh  
Cierre: **85,00** €/MWh  
Máximo: **85,00** €/MWh  
Mínimo: **78,01** €/MWh  
Demanda: **5.507** GWh

Evolución Semanal



## Nuestros Mercados de Futuros



OMIP

		L	M	X	J	V	
Month	+1	150,00	155,75	162,00	172,00	168,00	€/MWh
	+2	150,00	155,00	158,00	170,02	167,50	€/MWh
	+3	150,00	153,00	158,99	166,98	168,12	€/MWh

Quarter	+1	150,00	157,07	162,08	173,16	173,12	€/MWh
	+2	150,50	156,85	162,00	174,00	173,00	€/MWh
	+3	151,00	155,75	160,00	167,00	172,00	€/MWh
	+4	122,79	123,20	124,39	140,00	140,20	€/MWh

Calendar	+1	135,55	137,07	139,08	147,59	149,85	€/MWh
	+2	94,85	95,00	94,50	97,50	97,50	€/MWh
	+3	67,25	67,25	65,75	65,88	65,88	€/MWh

## Nuestros Mercados de Futuros

		L	M	X	J	V	
Month	+1	82,62	78,00	82,56	82,61	80,00	€/MWh
	+2	73,30	79,76	85,84	74,72	80,00	€/MWh
	+3	79,64	79,21	86,86	88,17	83,44	€/MWh



OMIP

Quarter	+1	79,50	79,11	86,80	88,12	83,39	€/MWh
	+2	82,47	85,55	89,53	91,74	87,23	€/MWh
	+3	79,85	83,35	85,69	87,95	83,90	€/MWh
	+4	68,18	68,30	72,44	72,89	70,95	€/MWh

Calendar	+1	72,32	72,59	76,49	76,87	74,34	€/MWh
	+2	60,53	63,16	65,97	67,26	66,98	€/MWh

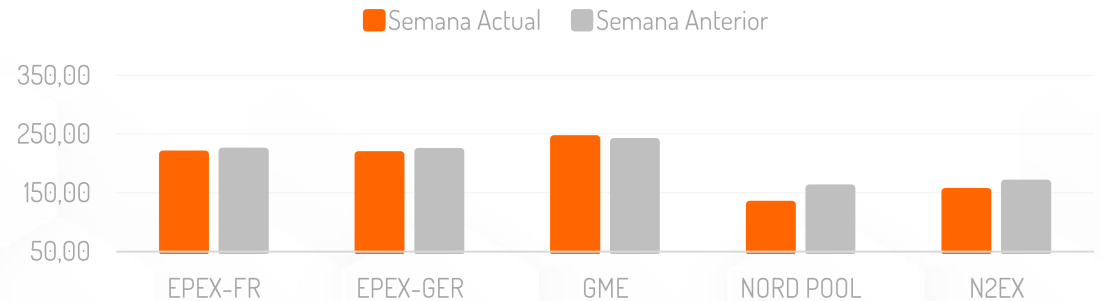
## Mercados Internacionales Spot



### Promedio Semana

EPEX-FR:	215,40	€/MWh
EPEX-GER:	214,51	€/MWh
GME:	241,84	€/MWh
NORD POOL:	130,37	€/MWh
N2EX:	151,83	GBP/MWh

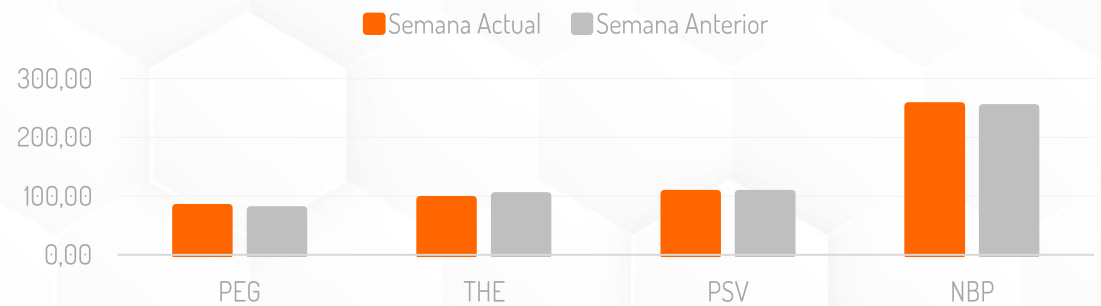
### Variación Semanal



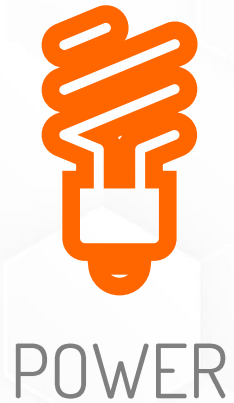
### Cierre Semana

PEG:	80,72	€/MWh
THE:	93,875	€/MWh
PSV:	104,32	€/MWh
NBP:	253,43	p/th

### Variación Semanal



## Mercados Internacionales de Futuros



		EPEX-FR	EPEX-GER	GME	NORD POOL		N2EX	
Month	+1	223,50	209,50	252,50	100,97	€/MWh	156,38	GBP/MWh
	+2	249,72	224,33	271,46	76,00	€/MWh	183,77	GBP/MWh
	+3	248,76	225,05	258,59	65,58	€/MWh	195,99	GBP/MWh
Quarter	+1	268,26	237,02	270,55	84,00	€/MWh	201,06	GBP/MWh
	+2	511,00	266,13	275,0	116,00	€/MWh	239,41	GBP/MWh
	+3	531,66	267,50	268,65	122,00	€/MWh	234,70	GBP/MWh
	+4	176,24	194,55	201,91		€/MWh	173,54	GBP/MWh
Calendar	+1	224,50	224,60	241,41	79,30	€/MWh	190,81	GBP/MWh
	+2	181,18	188,00		52,50	€/MWh		
	+3	158,08	165,90		47,35	€/MWh		

## Mercados Internacionales de Futuros

		PEG	THE	PSV	CZ VTP		NBP	
Month	+1	84,393	102,343	101,490	104,080	€/MWh	137,500	p/th
	+2	85,188	102,859	104,170	105,090	€/MWh	175,700	p/th
	+3	86,569	102,667	103,950	104,670	€/MWh	205,120	p/th



GAS

Quarter	+1	86,134	103,290	104,130	105,077	€/MWh	203,980	p/th
	+2	86,417	108,573	106,030	107,810	€/MWh	241,880	p/th
	+3	85,978	109,437	88,790	113,110	€/MWh	243,420	p/th
	+4	72,77	94,699	88,790	99,130	€/MWh	193,840	p/th

Calendar	+1	78,070	97,600	88,790	100,260	€/MWh	203,107	p/th
	+2	63,870	77,970	72,770	80,260	€/MWh	163,186	p/th
	+3					€/MWh		p/th



## Mercados Internacionales TTF



**Month**

+1	101,393	€/MWh
+2	102,272	€/MWh
+3	102,055	€/MWh

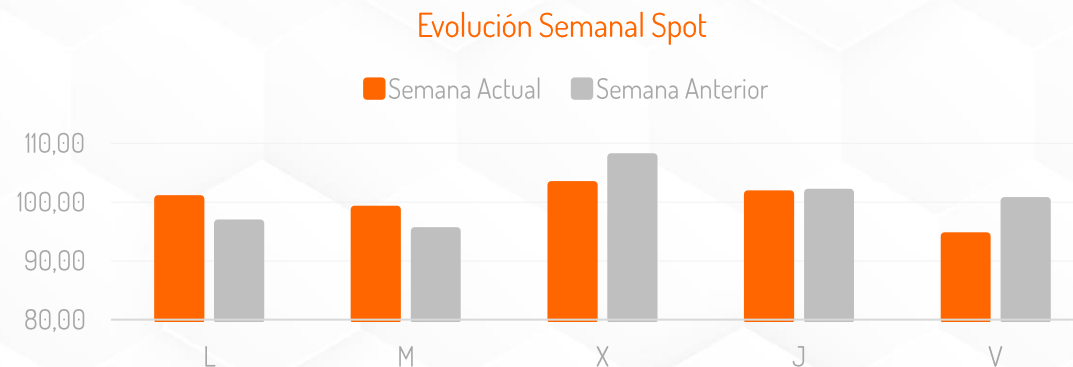
**Quarter**

+1	102,128	€/MWh
+2	100,200	€/MWh
+3	95,648	€/MWh
+4	79,633	€/MWh

**Calendar**

+1	83,102	€/MWh
+2	66,770	€/MWh
+3	53,023	€/MWh

	L	M	X	J	V	
<b>Spot</b>	100,593	98,792	102,996	101,398	94,239	€/MWh



## Almacenamiento GAS y GNL



**GAS**



	S. Actual	S. Anterior
ESP:	62,8 %	61,4 %
POR:	88,8 %	88,1 %
FRA:	32,7 %	36,9 %
GER:	37,5 %	34,3 %
NED:	29,2 %	26,4 %
ITA:	39,6 %	36,8 %
UK:	88,4 %	85,8 %



**GNL**

	S. Actual	S. Anterior
ESP:	76,0 %	62,0 %
POR:	74,0 %	64,0 %
FRA:	68,0 %	77,0 %
GER:	%	%
NED:	48,0 %	51,0 %
ITA:	30,0 %	45,0 %
UK:	%	%

**Total UE**

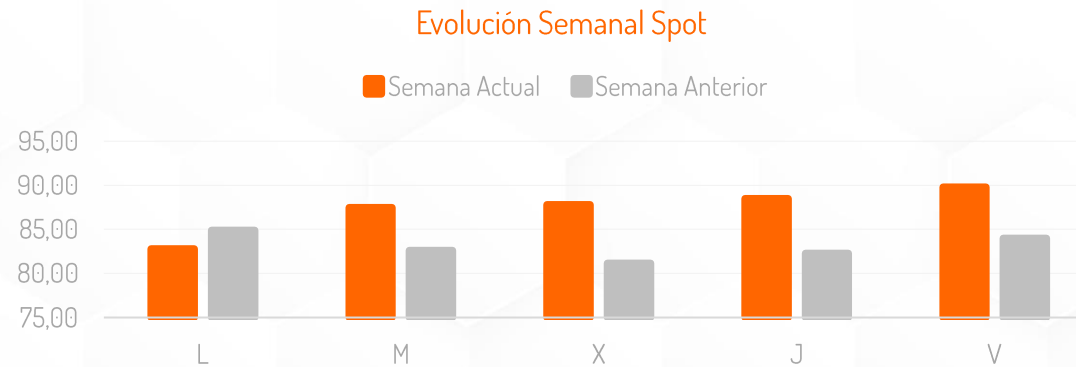
	S. Actual	S. Anterior	Año Anterior
	35,8 %	32,9 %	30,5 %
	64,0 %	49,0 %	41,0 %

## Mercado de Derechos de Emisiones CO2



EUA

	L	M	X	J	V	
Spot	82,80	87,48	87,80	88,48	89,79	€/t



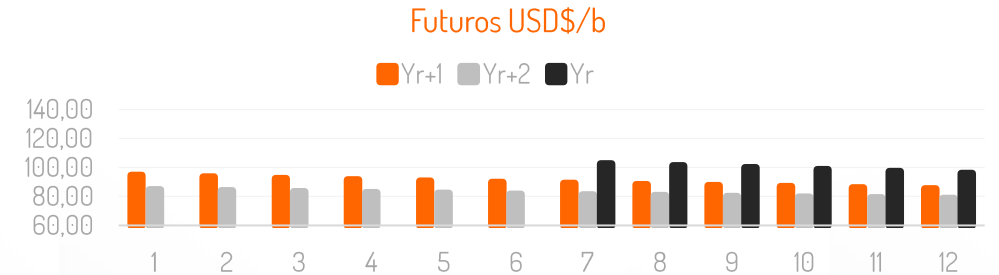
Futuros	L	M	X	J	V	
Dec-22	83,05	88,19	88,32	88,91	91,54	€/t
Mar-23	83,65	88,9	89,01	89,69	92,24	€/t
Dec-23	85,55	91,03	91,16	92,05	94,52	€/t

# Commodities



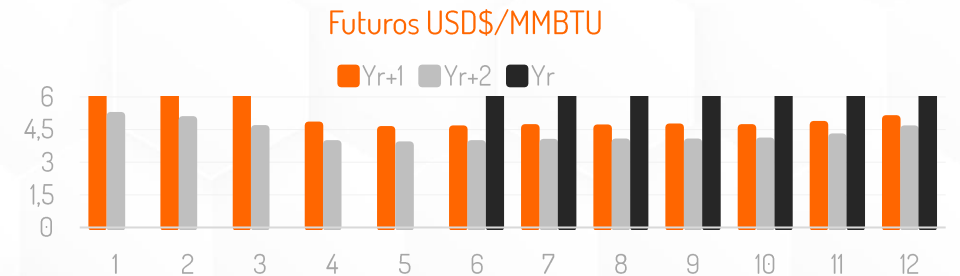
**BRENT**

Cierre: **113,05** USD\$/b  
 Máximo: **113,05** USD\$/b  
 Mínimo: **105,96** USD\$/b



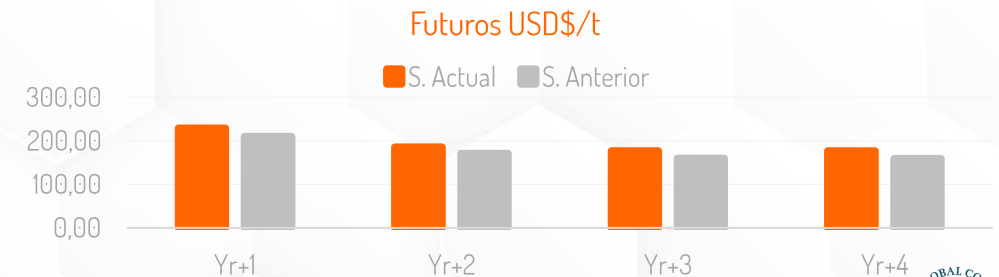
**HENRY HUB**

Cierre: **8,043** USD\$/MMBTU  
 Máximo: **8,783** USD\$/MMBTU  
 Mínimo: **7,475** USD\$/MMBTU



**API2**

Cierre: **319,0** USD\$/t  
 Máximo: **320,0** USD\$/t  
 Mínimo: **259,15** USD\$/t



The ENERJOIN logo consists of a cluster of orange dots of varying sizes on the left, followed by the word "ENERJOIN" in a bold, orange, sans-serif font.

[operaciones@enerjoin.com](mailto:operaciones@enerjoin.com)

[hablamos@enerjoin.com](mailto:hablamos@enerjoin.com)



Red Pacto Mundial España  
WE SUPPORT