

# Informe Semanal Electricidad



**El protagonista de esta semana ha sido la reducción de la demanda. Se identifican como causas probables del bajo precio, la reducción de la generación propiciado por un menor flujo por las interconexiones y el aumento de la contribución renovable, lo cual ha reducido a valores mínimos el hueco térmico.**

El precio medio Spot de esta semana ha sido de 35,94 €/MWh, 5,66 €/MWh por encima del promedio de la semana anterior y 0,06 €/MWh por debajo de los 36 €/MWh que cotizaba el mercado de futuros antes de su inicio.

Esta semana la demanda al mercado es similar a la de la semana pasada, dado el efecto de la laboralidad, manteniéndose en los 27,1 GW base equivalente. El flujo de energía aumenta 400 MW b.e. hasta un valor de importación de 113 MW b.e. por las interconexiones. El nivel de generación neta en el sistema español disminuye con respecto a la semana anterior, en torno a un 2% (-670 MW b.e.). En cuanto a la contribución de las renovables, se mantienen los altos valores presentes en las últimas semanas, produciéndose un leve descenso de 300 MW b.e. (-3%) debido principalmente a la reducción de 260 MW b.e. de generación eólica con respecto a la semana pasada, manteniéndose prácticamente constantes las tecnologías solares (+20 MW b.e.) y fotovoltaicas (-90 MW b.e.).

La aportación nuclear se mantiene en los 6.000 MW b.e. debido al periodo de parada de Vandellós a causa de un fallo, mientras que la hidráulica turbinable baja un 8% hasta los 4.800 MW b.e. (-400 MW b.e.).

La central de Vandellós que estaba prevista que arrancara el día 6, no arrancará al menos hasta el día 14 debido a un goteo.

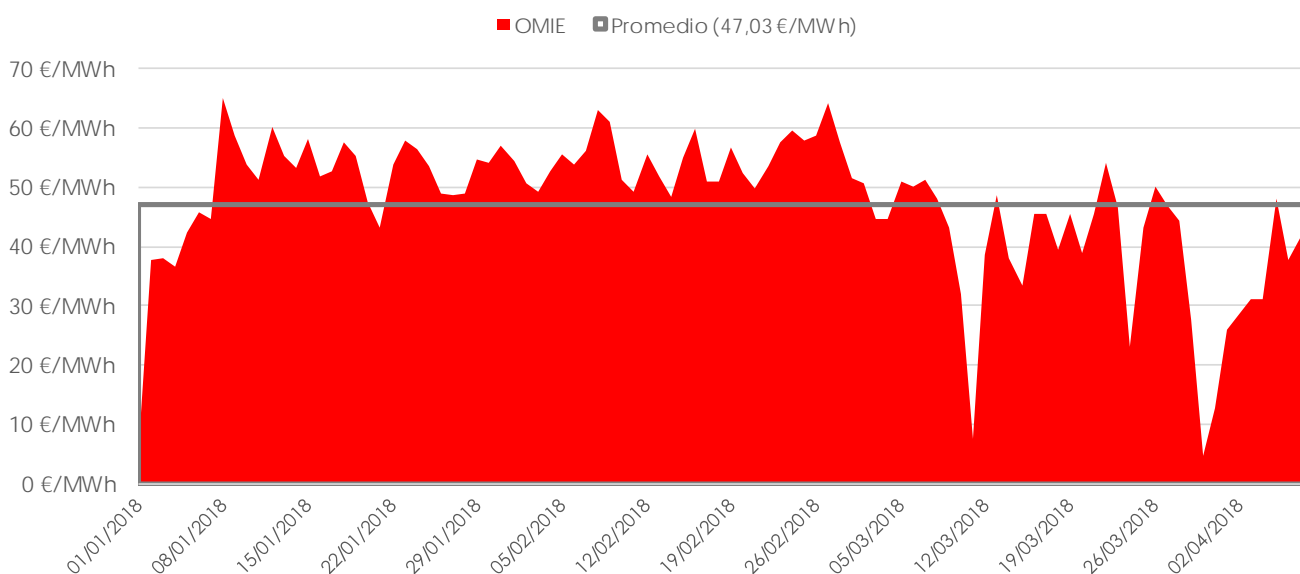
“El titular de la central nuclear Vandellós II (Tarragona) ha notificado al Consejo de Seguridad Nuclear (CSN), siguiendo el procedimiento establecido, que, en la tarde del viernes, durante las verificaciones previas al arranque de la central, detectó un goteo en el cierre de uno de los termopares de la vasija del reactor. Por este motivo, el titular inició la secuencia de acciones para retornar la planta a parada fría (modo 5) y solventar el goteo, así como para estudiar las causas. El suceso no ha tenido impacto en las personas ni en el medio ambiente” dice el comunicado del CSN.

La central nuclear de Almaraz comienza este lunes su parada programada para recargar el combustible nuclear del reactor, por lo que hará tener dos centrales nucleares paradas durante unos días.

Como conclusión, el hueco térmico se mantiene en valores mínimos, disminuyendo 135 MW b.e. hasta los 170 MW b.e.

SEMANA 14							
	02/04/2018	03/04/2018	04/04/2018	05/04/2018	06/04/2018	07/04/2018	08/04/2018
€/MWh	28,39	31,08	31,03	48,13	37,80	41,41	33,76
PROMEDIO	35,94						

## Evolución Mercado Spot 2018



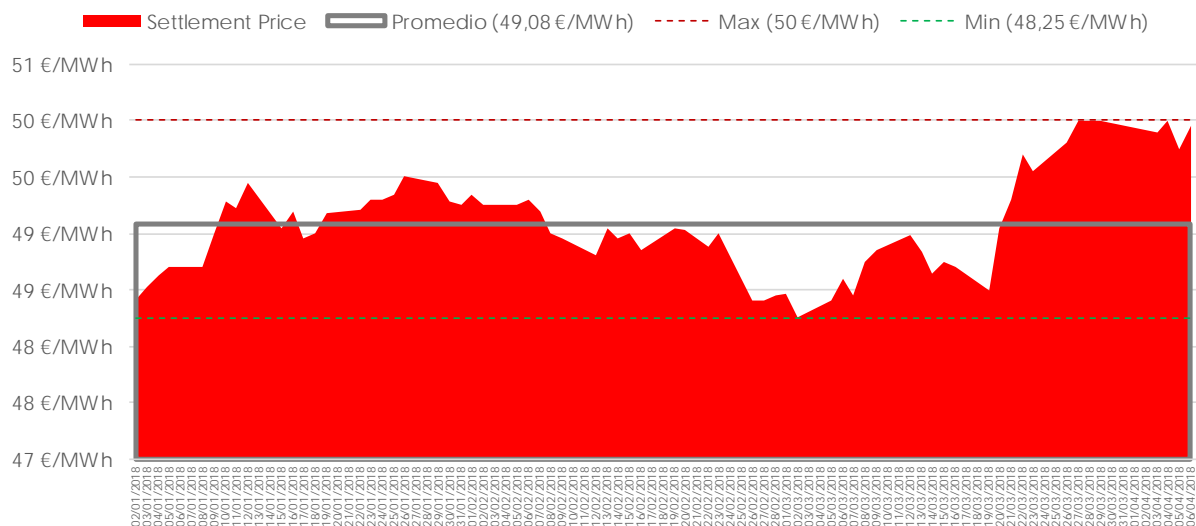
€/MWh	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2012-2017
ENERO	50,50	33,62	51,60	36,53	71,49	49,98	49,13
FEBRERO	45,04	17,12	42,57	27,50	51,74	54,88	39,57
MARZO	25,89	26,67	43,11	27,80	43,18	40,18	35,70
ABRIL	18,17	26,44	45,34	24,11	43,69		33,16
MAYO	43,45	42,41	45,12	25,76	47,11		41,24
JUNIO	40,87	50,95	54,73	38,90	50,22		48,19
JULIO	51,16	48,21	59,55	40,53	48,63		49,73
AGOSTO	48,09	49,91	55,59	41,16	47,46		48,59
SEPTIEMBRE	50,20	58,89	51,88	43,59	49,15		50,22
OCTUBRE	51,50	55,10	49,90	52,83	56,77		51,96
NOVIEMBRE	41,81	46,80	51,20	56,13	59,19		49,53
DICIEMBRE	63,64	47,47	52,61	60,49	57,94		53,98
PROMEDIO	44,26	42,13	50,32	39,67	52,24		45,97

€/MWh	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2012-2017
Q1	40,33	26,09	45,87	30,68	55,59	48,13	41,53
Q2	34,26	39,96	48,36	29,55	47,01		40,87
Q3	49,81	52,27	55,71	41,74	48,41		49,50
Q4	52,43	49,82	51,24	56,49	57,95		51,85
PROMEDIO	44,26	42,13	50,32	39,67	52,24		45,97

	SEMANA 14 (Settlement Price)					
€/MWh	02/04/2018	03/04/2018	04/04/2018	05/04/2018	06/04/2018	PROMEDIO
M May-18	-	45,85	44,8	45,13	45,6	45,35
M Jun-18	-	52,05	51,8	51,78	52,35	52,00
Q3-18	-	53,95	53,85	53,7	53,95	53,86
Q4-18	-	55,65	55,5	55,23	55,25	55,41
Q1-19	-	53,25	53,36	52,95	53,11	53,17
Q2-19	-	43,88	43,97	43,8	43,93	43,90
Q3-19	-	50,46	50,62	50,37	50,85	50,58
Q4-19	-	52,01	52,06	51,88	51,92	51,97
Q1-20	-	49,73	49,95	49,81	49,76	49,81
YR-19	-	49,9	50	49,75	49,95	49,90
YR-20	-	46,6	46,8	46,8	46,8	46,75
YR-21	-	45,9	46,1	46,1	46,1	46,05
YR-22	-	45,9	46,1	46,1	46,1	46,05

2018 (Settlement Price)
PROMEDIO
48,73
52,06
53,19
53,82
51,66
44,83
49,42
50,41
49,81
49,08
47,11
46,46
46,46

## Evolución Cal 2019 en el año 2018



## Evolución Cal 2018 en el año 2017

