

Informe Semanal Electricidad



Los precios del mercado Spot durante esta última semana han aumentado de media 0,4 €/MWh, cerrando en 62 €/MWh. A pesar de la reducción del hueco térmico apoyado en una mayor contribución de energía renovable, el precio de las materias primas se mantiene en niveles altos, lo que propicia mayores precios en las ofertas al pool. Vandellós II se conecta a la red tras más de cuatro meses parada.

El precio medio Spot de esta semana ha sido de 62 €/MWh, 0,4 €/MWh más que el promedio de la semana anterior y 0.5 €/MWh por encima de los 61,5 €/MWh que cotizaba el mercado de futuros antes de su inicio.

La demanda de electricidad al mercado crece un 3% hasta los 30,1 GW base equivalente. El flujo de energía por las interconexiones aumenta un 12% hasta un valor de importación de 3.500 MW b.e. El nivel de generación neta en el sistema español aumenta con respecto a la semana anterior, en torno a 600 MW b.e. (+2%). En cuanto a la contribución de las renovables, su contribución respecto a la semana anterior aumenta en 950 MW b.e. (+14%) debido esencialmente al aumento de generación eólica, que aporta los 950 MW b.e. más con respecto a la semana pasada. La generación solar y fotovoltaica se mantiene constante en los 2.500 MW b.e. combinados. En cuanto a la generación hidráulica, desciende levemente un 3% hasta los 3.500 MW b.e.

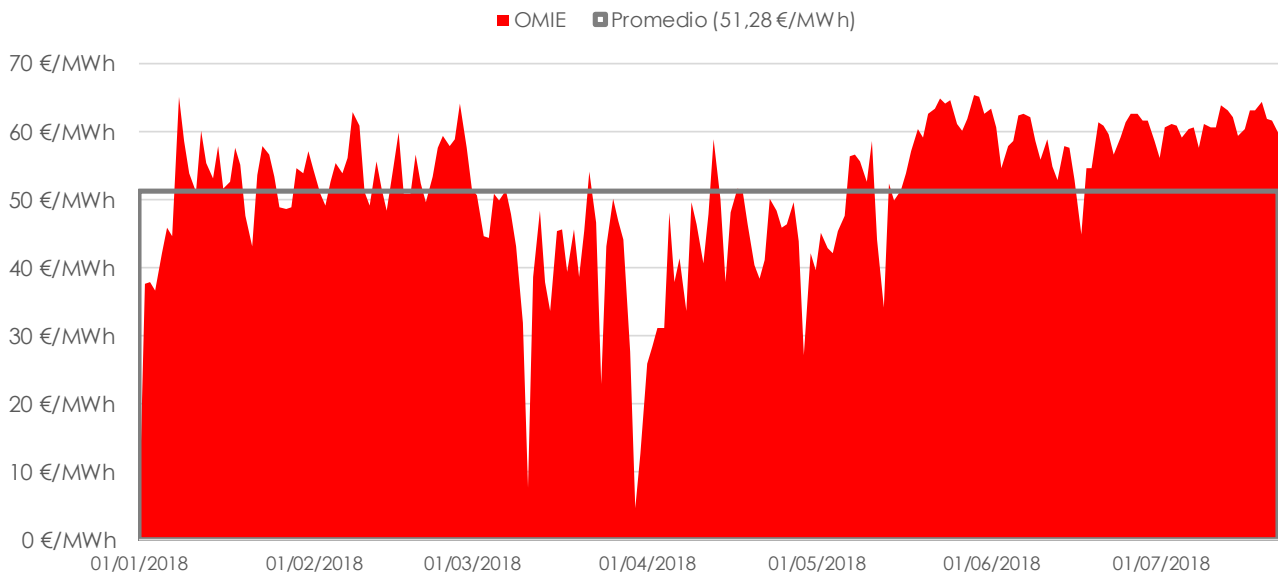
La aportación nuclear promedio se mantiene sin cambios en los 6.000 MWh/h b.e., con 6 centrales nucleares a plena carga.

La central nuclear Vandellós II de L'Hospitalet de l'Infant (Tarragona) volvió a conectarse la noche del viernes pasado a la red eléctrica, una vez finalizada su vigésima segunda recarga de combustible para dar paso a un nuevo ciclo de operación. Se espera que en las próximas horas produzca energía en su máxima capacidad y cubra la nuclear más de 7 GW de la demanda.

Como conclusión, el hueco térmico disminuye con respecto a la semana previa en 300 MW b.e. hasta los 4.300 MW b.e.

SEMANA 29								
	16/07/2018	17/07/2018	18/07/2018	19/07/2018	20/07/2018	21/07/2018	22/07/2018	PROMEDIO
€/MWh	60,32	63,08	63,20	64,33	61,80	61,61	59,67	62,00

Evolución Mercado Spot 2018



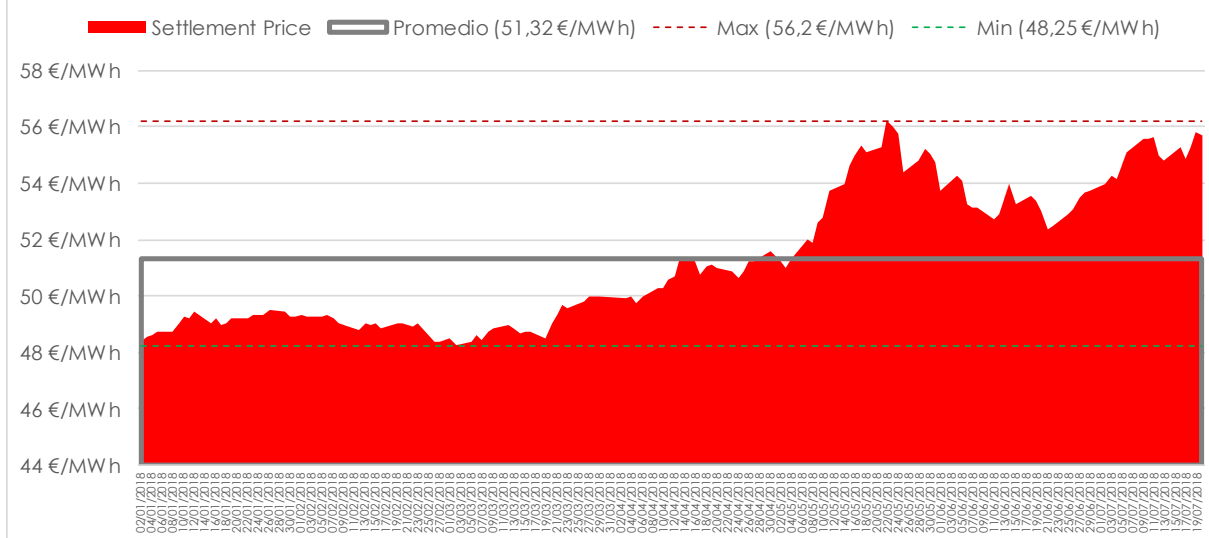
€/MWh	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2012-2017
ENERO	50,50	33,62	51,60	36,53	71,49	49,98	49,13
FEBRERO	45,04	17,12	42,57	27,50	51,74	54,88	39,57
MARZO	25,89	26,67	43,11	27,80	43,18	40,18	35,70
ABRIL	18,17	26,44	45,34	24,11	43,69	42,67	33,16
MAYO	43,45	42,41	45,12	25,76	47,11	54,91	41,24
JUNIO	40,87	50,95	54,73	38,90	50,22	58,46	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	52,05	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

€/MWh	SEMANA 29 (Settlement Price)					
	16/07/2018	17/07/2018	18/07/2018	19/07/2018	20/07/2018	PROMEDIO
M Aug-18	62,7	62,85	63	63,55	63,6	63,14
Q4-18	66,1	66	66,25	66,65	66,4	66,28
Q1-19	60,5	60,35	60,5	60,65	60,65	60,53
Q2-19	49,95	49,5	50,01	50,59	50,47	50,10
Q3-19	54,73	54,24	54,8	55,43	55,29	54,90
Q4-19	55,87	55,37	55,94	56,58	56,44	56,04
Q1-20	52,92	53,23	53,06	52,97	52,97	53,03
Q2-20	43,69	43,66	43,86	44,18	44,08	43,89
YR-19	55,25	54,85	55,3	55,8	55,7	55,38
YR-20	48,33	48,38	48,5	48,73	48,65	48,52
YR-21	48,15	48,2	48	48,35	48,27	48,19
YR-22	47,65	47,7	47,5	47,5	47,42	47,55

2018 (Settlement Price)	
	PROMEDIO
	57,63
	58,30
	54,89
	46,25
	51,56
	52,60
	52,30
	43,69
	51,32
	47,79
	47,12
	47,07

Evolución Cal 2019 en el año 2018



Evolución Cal 2018 en el año 2017

