

Informe Semanal Electricidad



El Spot ha sufrido un incremento de más de 8 €/MWh durante la última semana. Este aumento ha sido motivado por el aumento del hueco térmico, donde han entrado 4 GW entre centrales de carbón y CCGTs. El aumento del coste de los derechos de emisión y el aumento del precio del gas hace que estas unidades oferten precios mayores.

Desde el domingo 27 de mayo, el 42% del parque nuclear está parado: Ascó II se une a Vandellós y a Trillo.

El precio medio Spot de esta semana ha sido de 63,02 €/MWh, 8,09 €/MWh por encima del promedio de la semana anterior y 6,52 €/MWh por encima de los 56,5 €/MWh que cotizaba el mercado de futuros antes de su inicio.

La demanda de electricidad al mercado se mantiene prácticamente constante en los 26,2 GW base equivalente. El flujo de energía por las interconexiones se ha incrementado 100 MW b.e. hasta un valor de importación de 2.330 MW b.e. El nivel de generación neta en el sistema español disminuye con respecto a la semana anterior, en torno a un 2% (500 MW b.e.). En cuanto a la contribución de las renovables, cae en picado su contribución respecto a la semana anterior en 5.000 MW b.e. (-52%) debido principalmente a la disminución de la eólica, que aporta 4.000 MW b.e. menos de generación con respecto a la semana pasada. La contribución de solar y fotovoltaica también caen 750 MW b.e. combinados. En cuanto a la generación hidráulica, aumenta su participación un 38% hasta los 5.600 MW b.e.

Durante la última semana la aportación nuclear se ha mantenido en los 5.000 MW b.e. debido a las paradas de Trillo y Almaráz II. La central de Trillo continúa con su mantenimiento programado que finalizará el próximo 25 de junio. En relación a la fecha de puesta en marcha de Vandellós II, no hay novedades, se mantiene el 15 de julio.

La central nuclear Ascó II ha iniciado este domingo a las 10h una parada para poder completar la reparación de uno de los indicadores de flujo neutrónico de rango extendido de la central, según ha informado el Consejo de Seguridad Nuclear (CSN) y la Asociación nuclear Ascó-Vandellós II (Anav). Con esta parada, el sistema pierde 3.000 MW b.e. de energía.

Como conclusión, el hueco térmico aumenta 4.000 MW b.e. hasta los 4.800 MW b.e.

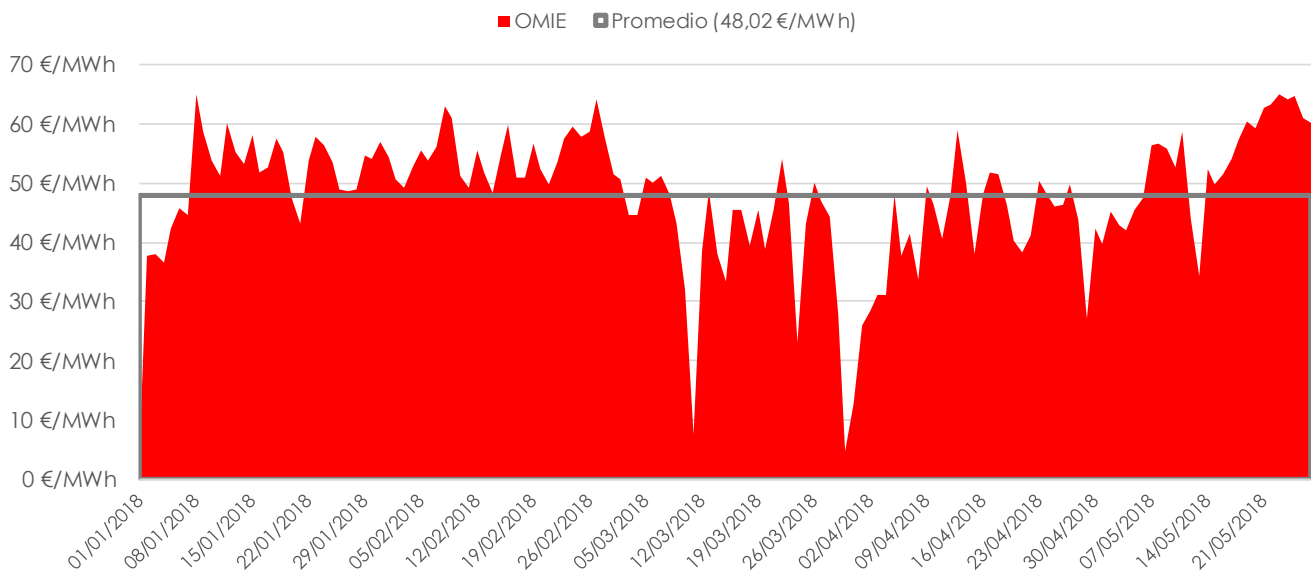
Una de las causas de los altos valores del precio eléctrico es la escalada de los precios de los derechos de emisión de CO₂. Durante los últimos 12 meses, el precio ha pasado de 5 €/tCO₂ hasta superar los 16 €/tCO₂. Estos costes que adquieren los generadores los traspasan a sus ofertas en el mercado, lo cual repercute en la subida generalizada de precios.

INTERRUMPIBILIDAD

Se han realizado las subastas por parte de REE para asignación del servicio de gestión de la demanda de interrumpibilidad entre los días 21 al 23 de mayo. Los resultados de las mismas dan un precio medio de 105.863 €/MW/año para un total de 2.600 MW asignados, tomando como previsión de la demanda anual 255 TWh (estimación de REE a comienzos de año) el precio unitario a pagar por la demanda estaría rondando los 1,079 €/MWh.

SEMANA 21								
	21/05/2018	22/05/2018	23/05/2018	24/05/2018	25/05/2018	26/05/2018	27/05/2018	PROMEDIO
€/MWh	62,68	63,44	64,91	64,17	64,74	61,11	60,10	63,02

Evolución Mercado Spot 2018



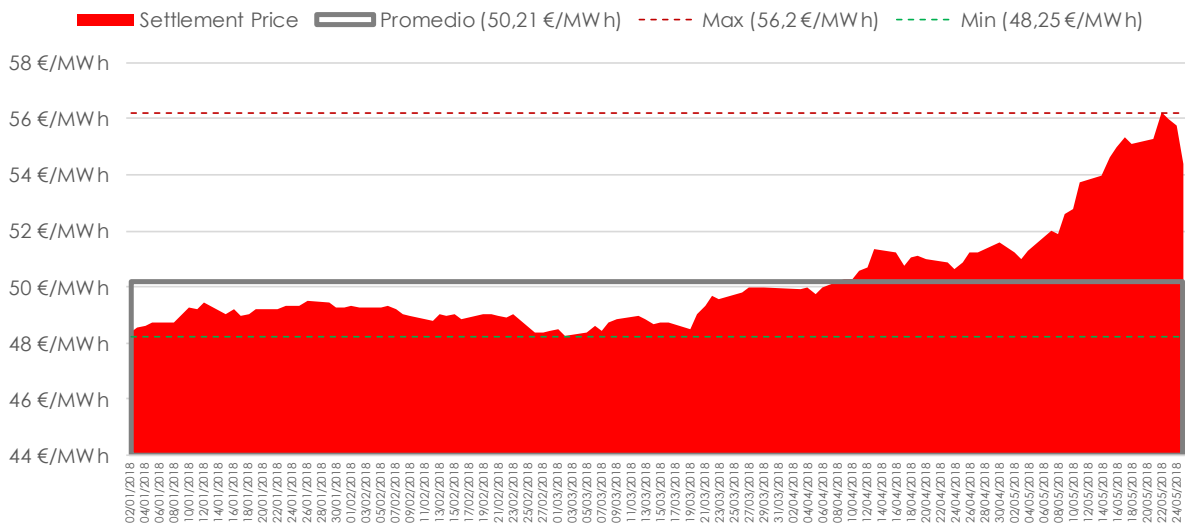
€/MWh	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2012-2017
ENERO	50,50	33,62	51,60	36,53	71,49	49,98	49,13
FEBRERO	45,04	17,12	42,57	27,50	51,74	54,88	39,57
MARZO	25,89	26,67	43,11	27,80	43,18	40,18	35,70
ABRIL	18,17	26,44	45,34	24,11	43,69	42,67	33,16
MAYO	43,45	42,41	45,12	25,76	47,11		41,24
JUNIO	40,87	50,95	54,73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

€/MWh	SEMANA 21 (Settlement Price)					
	21/05/2018	22/05/2018	23/05/2018	24/05/2018	25/05/2018	PROMEDIO
M Jun-18	63,25	65,15	65,25	64,68	64,18	64,50
Q3-18	63,6	66	66,22	65,98	64,25	65,21
Q4-18	64,2	66	66,13	65,93	64,08	65,27
Q1-19	59,16	60,18	61,5	61,25	59,77	60,37
Q2-19	49,73	50,58	49,92	49,71	48,51	49,69
Q3-19	55,5	56,45	55,71	55,48	54,14	55,46
Q4-19	56,64	57,61	56,85	56,62	55,25	56,59
Q1-20	53,51	54,07	55,2	55,2	54,82	54,56
YR-19	55,25	56,2	55,98	55,75	54,4	55,52
YR-20	49,97	50,5	50,25	50,25	49,9	50,17
YR-21	48,92	49,45	49,2	49	48,65	49,04
YR-22	48,92	49,45	49,2	49	48,65	49,04

2018 (Settlement Price)	
	PROMEDIO
	54,01
	55,29
	55,79
	52,93
	45,41
	50,74
	51,76
	50,77
	50,21
	47,45
	46,71
	46,71

Evolución Cal 2019 en el año 2018



Evolución Cal 2018 en el año 2017

