

Informe Semanal Electricidad



Parece que los futuros de medio-largo plazo empiezan a internalizar las señales alcistas que rodean al mercado: La sensibilidad al spot sube, las reservas hidráulicas están en mínimos de los últimos años, vuelve el impuesto a la generación del 7% y en las próximas semanas la disponibilidad nuclear desciende un 30%. El precio del CO2 experimenta un alza debido a la falta de acuerdo sobre el brexit y el aplazamiento sobre la fecha efectiva de salida de Gran Bretaña de la UE.

El precio medio del mercado diario durante esta semana ha sido de 52,23 €/MWh, +3,94 €/MWh Vs. el promedio de la semana anterior y +2,98 €/MWh Vs. los 49,25 €/MWh que cotizaba la semana frente en el mercado de futuros antes de su inicio.

La demanda final aumenta un 1,7 % (El nivel promedio estos días fue de 28251 MW base equivalentes), mientras que la demanda al mercado diario disminuye un 0,9 %. Si se añade el efecto que provoca la energía que fluye por las fronteras, se observa que el nivel de generación en el territorio nacional ha disminuido 1492 MW base equivalentes, lo que supone un descenso de la energía generada del 5,8%.

En cuanto al mix de generación: Las energías renovables en su conjunto aportan un 29,7 % menos. El viento cae 2549 MW base equivalentes y las energías procedentes del sol disminuyen unos 453 MW base equivalentes. La aportación nuclear permanece estable estos días, mientras que la turbinación hidráulica sube de promedio alrededor de 301 MW base.

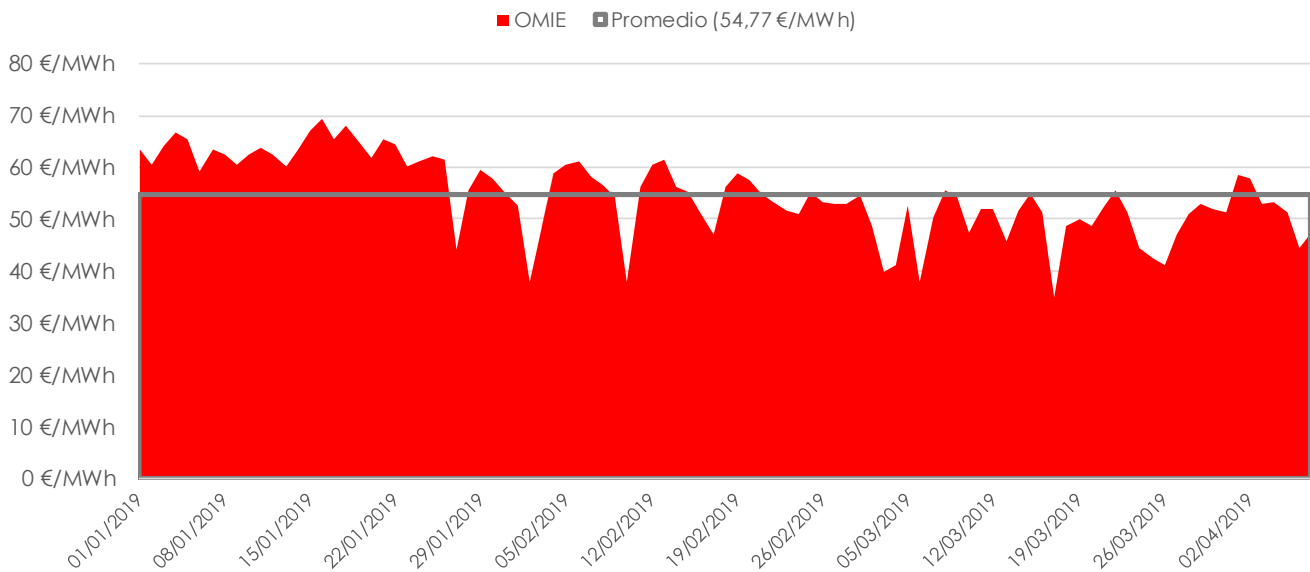
Todos estos efectos hacen que el hueco térmico durante esta semana haya aumentado 1276 MW base. La casación al mercado, por tanto, ha añadido 472 MW base de promedio de generación por carbón y ha añadido 804 MW base de CCGTs.

El parque nuclear continúa a plena carga. Durante el segundo trimestre del año, Asco II estará indisponible entre el 27 de abril al 1 de junio y Trillo entre el 10 de mayo y el 8 de junio, según informa REE. Las reservas hidráulicas (para producible de electricidad) no remontan y continúan en mínimos de los últimos años para esta época.

El derecho de emisión de CO2 con entrega en 2019 continúa estancado en el túnel entre los 20 y los 25 €/ton, esta semana termina cerca de los 25 €/ton. El precio del gas referenciado al índice holandés TTF rebota y sube 2 €/MWh. El API2 con entrega en 2019 cae estos días alrededor de 4 €/ton y la fórmula del coste de gas vinculada al precio del Brent sube ligeramente.

SEMANA 14								
	01/04/2019	02/04/2019	03/04/2019	04/04/2019	05/04/2019	06/04/2019	07/04/2019	PROMEDIO
€/MWh	58,43	57,98	52,93	53,39	51,35	44,30	47,22	52,23

Evolución Mercado Spot 2019



€/MWh	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2008-2018
ENERO	33,62	51,60	36,53	71,49	49,98	61,99	48,65
FEBRERO	17,12	42,57	27,50	51,74	54,88	54,01	43,39
MARZO	26,67	43,11	27,80	43,18	40,18	48,82	38,00
ABRIL	26,44	45,34	24,11	43,69	42,67		37,08
MAYO	42,41	45,12	25,76	47,11	54,91		43,80
JUNIO	50,95	54,73	38,90	50,22	58,46		48,45
JULIO	48,21	59,55	40,53	48,63	61,88		50,62
AGOSTO	49,91	55,59	41,16	47,46	64,33		50,65
SEPTIEMBRE	58,89	51,88	43,59	49,15	71,27		53,31
OCTUBRE	55,10	49,90	52,83	56,77	65,09		52,96
NOVIEMBRE	46,80	51,20	56,13	59,19	61,97		49,76
DICIEMBRE	47,47	52,61	60,49	57,94	61,81		51,79
PROMEDIO	42,13	50,32	39,67	52,24	57,29		47,40

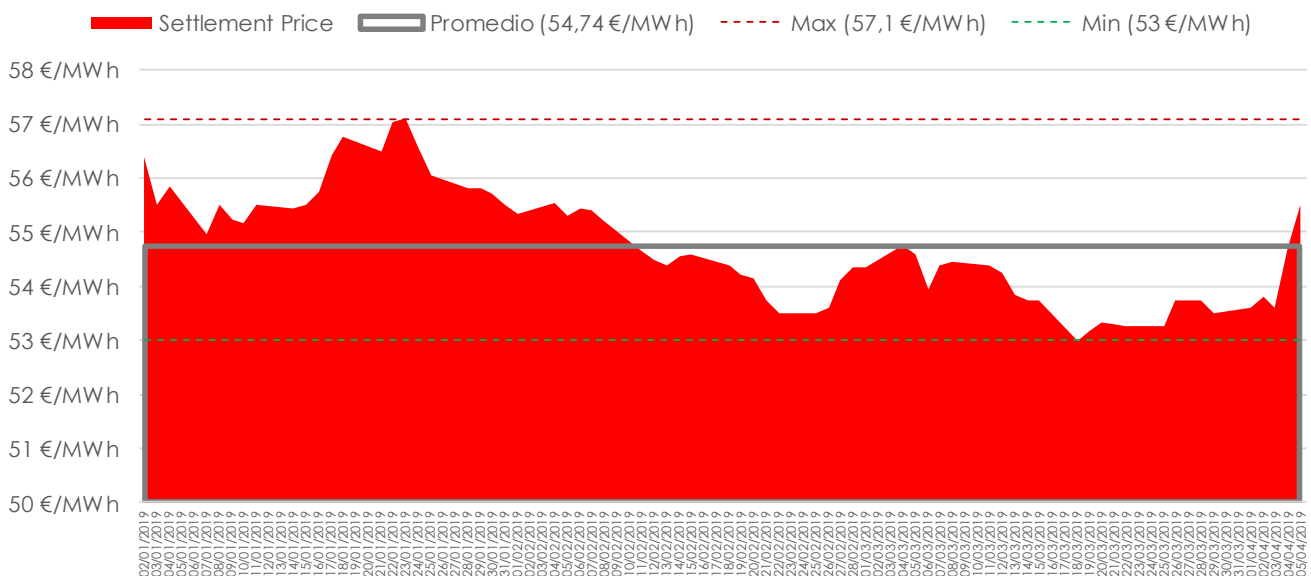
€/MWh	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2008-2018
Q1	26,09	45,87	30,68	55,59	48,13	54,97	43,35
Q2	39,96	48,36	29,55	47,01	52,05		43,12
Q3	52,27	55,71	41,74	48,41	65,77		51,50
Q4	49,82	51,24	56,49	57,95	62,97		51,52
PROMEDIO	42,13	50,32	39,67	52,24	57,29		47,40

€/MWh	SEMANA 14 (Settlement Price)					
	01/04/2019	02/04/2019	03/04/2019	04/04/2019	05/04/2019	PROMEDIO
M May-19	50,29	50,5	49,85	50,25	51,4	50,46
M Jun-19	51,37	51,3	51,4	51,75	53	51,76
Q3-19	52,35	52,35	52,7	53,9	56,25	53,51
Q4-19	58,08	58,2	58,45	59,9	61,5	59,23
Q1-20	58,47	57,5	57,29	58,46	58,46	58,04
Q2-20	49,1	49,64	49,45	50,46	51,47	50,02
Q3-20	53,61	54,2	54	55,11	56,21	54,63
Q4-20	53,27	53,86	53,66	54,76	55,85	54,28
YR-20	53,61	53,8	53,6	54,7	55,5	54,24
YR-21	50,36	50,5	50,5	50,9	51,1	50,67
YR-22	48	48,14	48,4	48,8	49	48,47
YR-23	47,3	47,44	47,7	48,1	48,3	47,77
YR-24	46,3	46,44	46,7	47,1	47,3	46,77
YR-25	45,8	45,94	46,2	46,6	46,8	46,27
YR-26	45,3	45,44	45,7	46,1	46,3	45,77

2019 (Settlement Price)
PROMEDIO
54,17
56,95
57,53
61,25
59,58
50,05
54,60
54,72
54,74
51,30
48,95
47,93
47,05
46,35
46,22

Producto	01/04/2019	02/04/2019	03/04/2019	04/04/2019	05/04/2019
FTB Q1-19	54,97	54,97	54,97	54,97	54,97
FTB Q2-19	49,89	50,16	49,98	50,30	51,24
FTB Q3-19	52,35	52,35	52,70	53,90	56,25
FTB Q4-19	58,08	58,20	58,45	59,90	61,50
Promedio	53,82	53,92	54,02	54,77	55,99

Evolución Cal 2020 en el año 2019





Mercados europeos

Mercado Spot

€/MWh	ESP	DEU/AUT	FR	ITA	CZE	SVK	POL	ROM
2018	57,93	45,65	50,57	62,01	47,15	50,00	53,31	46,41
ene.-19	61,99	50,04	61,17	67,65	55,34	58,79	56,11	75,01
feb.-19	54,01	42,82	46,62	57,67	45,11	45,33	49,68	48,60
mar.-19	48,82	30,63	33,86	52,88	33,05	33,36	46,38	38,48
abr.-19								
may.-19								
jun.-19								
jul.-19								
ago.-19								
sep.-19								
oct.-19								
nov.-19								
dic.-19								

Fuente: Thomson Reuters

Mercado Forward

08/04/2019

€/MWh	ESP	DEU/AUT	FR	ITA	CZE	SVK	POL	ROM
Q3-19	56,25	45,32	45,83	61,29	45,03	47,42	65,69	57,42
Q4-19	61,50	51,82	61,08	65,04	51,90	54,10	60,67	59,41
Q1-20	58,46	52,98	61,12	65,77	52,00	54,38	59,16	60,39
Q2-20	51,47	44,86	43,74	56,18	-	-	-	-
Q3-20	56,21	46,17	44,96	60,06	-	-	-	-
Q4-20	55,85	52,67	59,37	63,49	-	-	-	-
YR-20	55,50	49,17	52,30	61,38	50,50	51,95	60,70	54,31
YR-21	51,10	48,35	49,65	59,69	49,65	50,95	59,92	-
YR-22	49,00	48,81	48,33	57,44	-	-	-	-
YR-23	48,30	49,65	-	57,33	-	-	-	-

Fuente: Thomson Reuters