

Informe Semanal Electricidad



Estos días la demanda continúa en su senda bajista, y el hueco térmico al mercado spot cae en 1000 MW equivalentes, con un descenso del precio medio del mercado diario de alrededor de 1 €/MWh. Echando un ojo a las últimas semanas, se observa que la sensibilidad bajista del spot pesa más que la alcista, y la curva de futuros a medio y largo plazo es reticente a recuperar las últimas caídas.

El precio medio del mercado diario durante esta semana ha sido de 51,02 €/MWh, -3,77 €/MWh Vs. el promedio de la semana anterior y +1,42 €/MWh Vs. los 49,6 €/MWh que cotizaba la semana frente en el mercado de futuros antes de su inicio.

La demanda final disminuye un 3,3 % (El nivel promedio estos días fue de 28702 MW base equivalentes), mientras que la demanda al mercado diario disminuye un 2,5 %. 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 1291 MW base equivalentes, lo que supone un descenso de la energía generada del 4,8%.

En cuanto al mix de generación: Las energías renovables en su conjunto aportan un 0,2 % más. El viento cae 218 MW base equivalentes y las energías procedentes del sol aumentan unos 230 MW base equivalentes. La aportación nuclear permanece estable estos días, mientras que la turbinación hidráulica baja de promedio alrededor de 489 MW base.

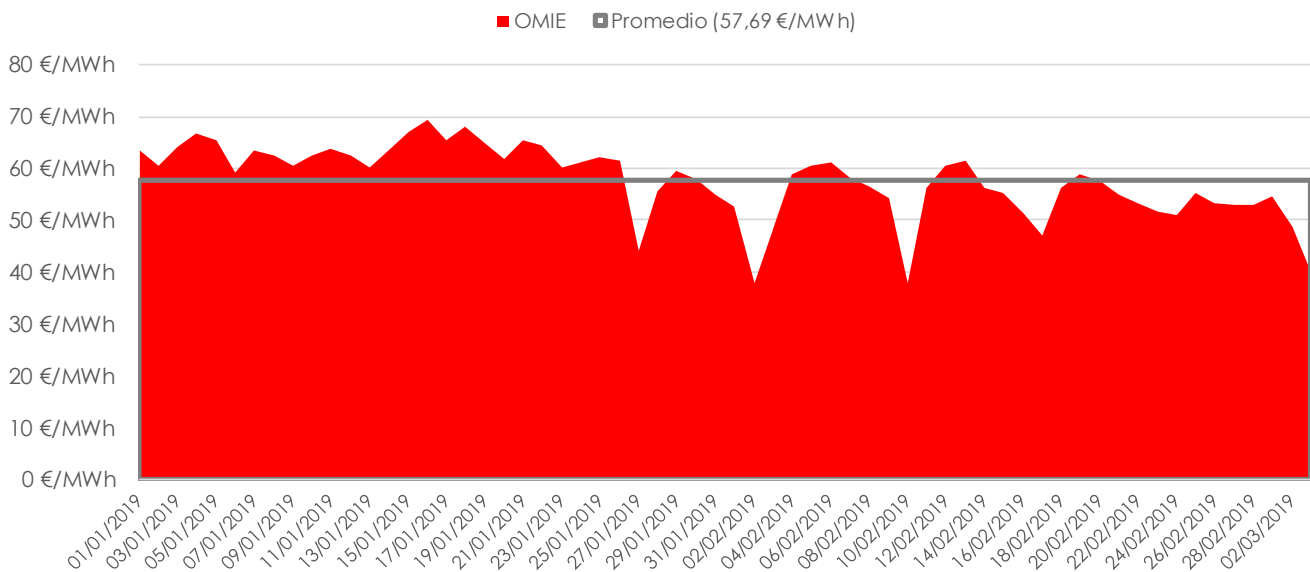
Todos estos efectos hacen que el hueco térmico durante esta semana haya disminuido 932 MW base. La casación al mercado, por tanto, ha quitado 160 MW base de promedio de generación por carbón y ha quitado 773 MW base de CCGTs.

El parque nuclear continúa a plena carga. REE informa la próxima parada nuclear importante para finales de abril del 2019, en la que Asco II estará fuera durante algo más de un mes. Las reservas hidráulicas siguen incrementando volumen esta semana, pero a menor ritmo de lo habitual en estas épocas del año.

El derecho de emisión de CO2 con entrega en 2019 rebota y vuelve a cotizar en 21,5 €/ton. El API2 con entrega en 2019 permanece estable estos días. Combinando estos movimientos, se observa que el coste medio de generación con carbón sube 2,5 €/MWh eléctricos, y el de gas sube 0,75 €/MWh eléctricos frente a la pasada semana.

SEMANA 9								
	25/02/2019	26/02/2019	27/02/2019	28/02/2019	01/03/2019	02/03/2019	03/03/2019	PROMEDIO
€/MWh	55,32	53,13	52,81	52,93	54,44	48,75	39,78	51,02

Evolución Mercado Spot 2019

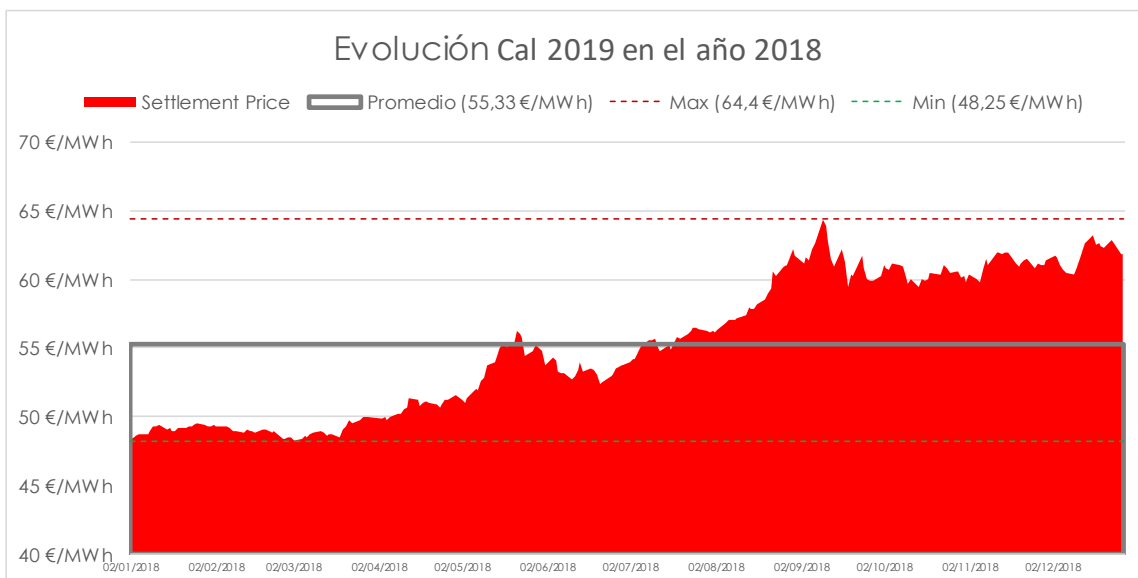
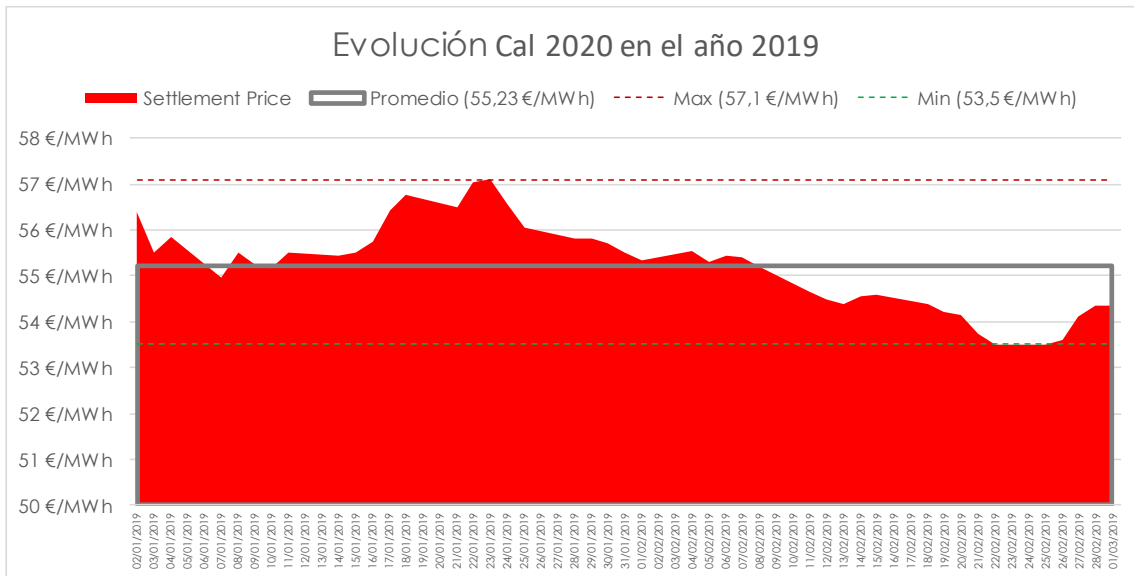


€/MWh	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2008-2018
ENERO	33,62	51,60	36,53	71,49	49,98	61,99	48,65
FEBRERO	17,12	42,57	27,50	51,74	54,88	54,01	43,39
MARZO	26,67	43,11	27,80	43,18	40,18		38,00
ABRIL	26,44	45,34	24,11	43,69	42,67		37,08
MAYO	42,41	45,12	25,76	47,11	54,91		43,80
JUNIO	50,95	54,73	38,90	50,22	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	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2008-2018
Q1	40,33	26,09	45,87	30,68	55,59	48,13	43,35
Q2	34,26	39,96	48,36	29,55	47,01	52,05	43,12
Q3	49,81	52,27	55,71	41,74	48,41	65,77	51,50
Q4	52,43	49,82	51,24	56,49	57,95	62,97	51,52
PROMEDIO	44,26	42,13	50,32	39,67	52,24	57,29	47,40

SEMANA 9 (Settlement Price)						
€/MWh	25/02/2019	26/02/2019	27/02/2019	28/02/2019	01/03/2019	PROMEDIO
Q2-19	52,68	52,7	53	53,25	53,6	53,05
Q3-19	56,3	56,2	57	57,25	57,25	56,80
Q4-19	59,7	59,65	60,2	60,5	60,4	60,09
Q1-20	59	59,11	59,66	59,94	59,94	59,53
Q2-20	49	49,09	49,55	49,78	49,78	49,44
Q3-20	52,89	52,99	53,48	53,73	53,73	53,36
Q4-20	53,13	53,23	53,72	53,97	53,97	53,60
YR-20	53,5	53,6	54,1	54,35	54,35	53,98
YR-21	51,5	51,3	51,25	51,35	51,35	51,35
YR-22	48,83	48,63	49,03	49,13	49,13	48,95
YR-23	47,9	47,7	48,1	48,2	48,2	48,02
YR-24	46,9	46,7	47,1	47,2	47,2	47,02
YR-25	46,4	46,2	46,6	46,7	46,7	46,52
YR-26	46,4	46,2	46,6	46,7	46,7	46,52

2019 (Settlement Price)
PROMEDIO
55,41
59,42
62,57
60,13
50,38
55,08
55,33
55,23
51,59
49,21
48,05
47,23
46,43
46,43





Mercados europeos

Mercado Spot

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

Fuente: Thomson Reuters

Mercado Forward

04/03/2019

€/MWh	ESP	DEU/AUT	FR	ITA	OTC CZE	OTC SVK	POL
Q2-19	53,60	43,25	43,03	54,00	44,59	45,99	60,54
Q3-19	57,25	47,26	47,79	61,00	49,92	52,42	65,69
Q4-19	60,40	53,10	61,73	65,50	54,75	56,95	61,06
Q1-20	59,94	53,60	62,06	65,50	-	-	-
Q2-20	49,78	44,14	43,12	-	-	-	-
Q3-20	53,73	45,25	43,90	-	-	-	-
Q4-20	53,97	52,17	58,03	-	-	-	-
YR-20	54,35	48,79	51,77	60,50	50,69	51,90	59,51
YR-21	51,35	46,56	48,06	-	48,10	49,30	58,78
YR-22	49,13	47,12	47,13	-	-	-	-
YR-23	48,20	49,03	-	-	-	-	-

Fuente: Thomson Reuters