

# Informe Semanal Electricidad



**Semana con valores de demanda similares, pero con una menor aportación nuclear (ahora funcionan 5 de los 7 reactores que conforman el parque nuclear). El hueco térmico, por tanto, sube unos 1000 MW base equivalentes y la sensibilidad de los precios se sitúa en valores "normales". Los futuros descienden ligeramente con el coste del carbón, sin embargo, es importante dar seguimiento al posible impacto de la fuerte volatilidad del barril de petróleo.**

El precio medio del mercado diario durante esta semana ha sido de 48,99 €/MWh, +2,83 €/MWh Vs. el promedio de la semana anterior y - 1,01 €/MWh Vs. los 50 €/MWh que cotizaba la semana frente en el mercado de futuros antes de su inicio.

La demanda final aumenta un 0.0 % (El nivel promedio estos días fue de 26912 MW base equivalentes), mientras que la demanda al mercado diario aumenta 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 254 MW base equivalentes, lo que supone un descenso de la energía generada del 1%.

En cuanto al mix de generación: Las energías renovables en su conjunto aportan un 5 % menos. El viento cae 1140 MW base equivalentes y las energías procedentes del sol aumentan unos 637 MW base equivalentes. La aportación nuclear varía -859MW base estos días, mientras que la turbinación hidráulica baja de promedio alrededor de 170 MW base.

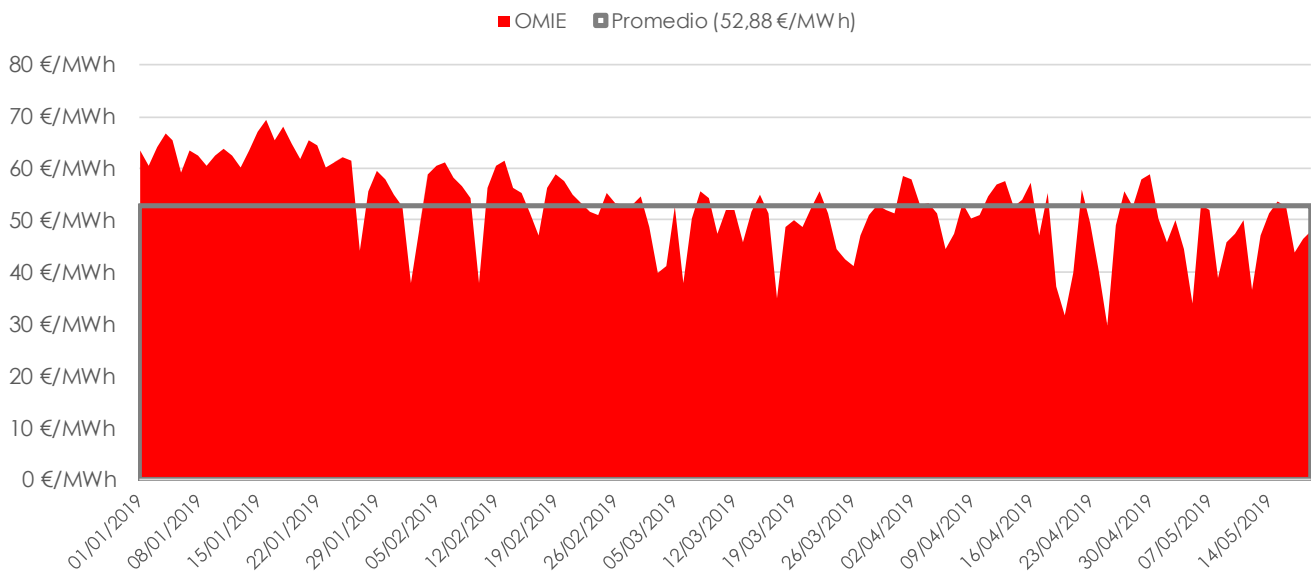
Todos estos efectos hacen que el hueco térmico durante esta semana haya aumentado 1184 MW base. La casación al mercado, por tanto, ha quitado 0 MW base de promedio de generación por Carbón y ha añadido 1184 MW base de CCGTs.

Tal y como estaba previsto, el reactor nuclear de Trillo inició su parada programada, que le tendrá fuera del mix de generación hasta el 08/06/2019. Asco II estará fuera, previsiblemente, hasta el próximo 29/05/2019. Según informa REE, aún quedan 3 paradas este año entre octubre y diciembre. Las reservas hidráulicas se recuperan algo y alcanzan máximos del año, sin embargo, continúan en niveles muy bajos para esta época.

El derecho de emisión de CO2 con entrega en 2019 termina esta semana cerca de los 25 €/ton. El precio del gas referenciado al índice holandés TTF baja 0,5 €/MWh. El API2 con entrega en 2019 baja 1,5 €/ton. Combinando estos movimientos, se observa que el coste medio de generación con carbón cae 1,5 €/MWh y el de los CCGTs sube ligeramente.

SEMANA 20								
€/MWh	13/05/2019	07/05/2019	08/05/2019	09/05/2019	10/05/2019	11/05/2019	12/05/2019	PROMEDIO
	47,13	51,42	53,70	52,47	43,80	46,31	48,07	48,99

### Evolución Mercado Spot 2019



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

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

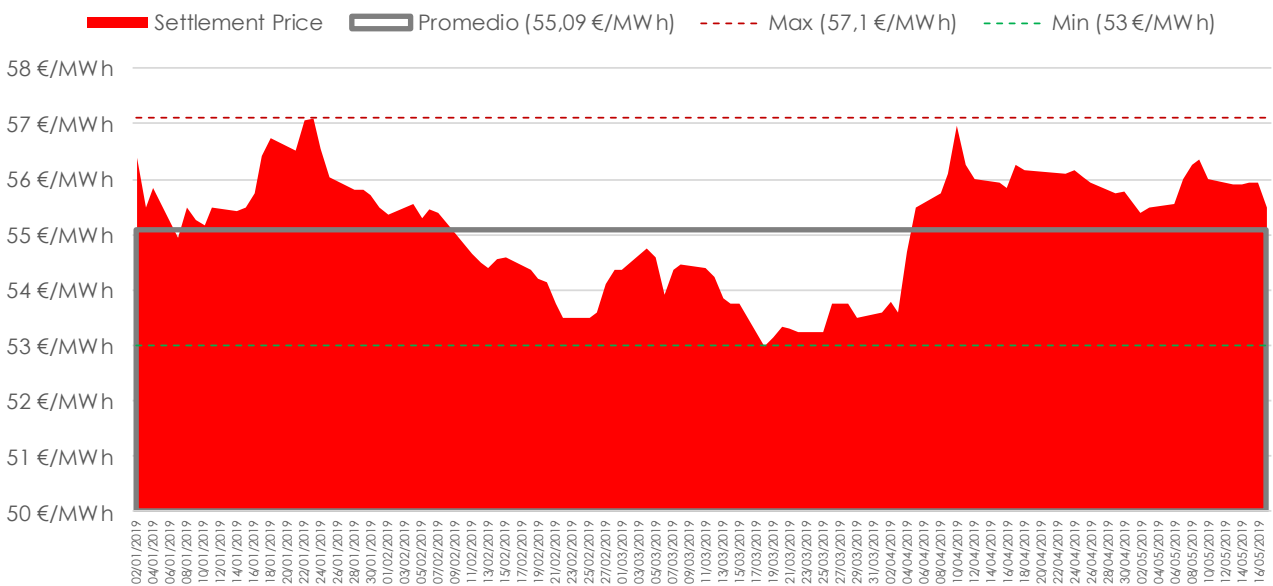
€/MWh	SEMANA 20 (Settlement Price)					
	13/05/2019	14/05/2019	15/05/2019	16/05/2019	17/05/2019	PROMEDIO
<b>M Jun-19</b>	51,3	51,15	51,38	51,25	50,25	51,07
<b>Q3-19</b>	55,6	55,45	55,45	55,05	53,95	55,10
<b>Q4-19</b>	62,13	62,15	62,22	62,2	61,3	62,00
<b>Q1-20</b>	59,7	59,7	59,75	59,65	59,17	59,59
<b>Q2-20</b>	51,41	51,41	51,45	51,1	50,69	51,21
<b>Q3-20</b>	56,43	56,43	56,48	55,4	54,95	55,94
<b>Q4-20</b>	56,06	56,06	56,11	57,64	57,18	56,61
<b>Q1-21</b>	54,73	54,57	54,62	55,12	54,91	54,79
<b>YR-20</b>	55,9	55,9	55,95	55,95	55,5	55,84
<b>YR-21</b>	51,25	51,1	51,15	51,7	51,5	51,34
<b>YR-22</b>	49,08	48,93	48,95	49,5	49	49,09
<b>YR-23</b>	47,56	47,41	47,43	47,98	47,48	47,57
<b>YR-24</b>	46,56	46,41	46,43	46,98	46,48	46,57
<b>YR-25</b>	46,06	45,91	45,93	46,48	45,98	46,07
<b>YR-26</b>	45,56	45,41	45,43	45,98	45,48	45,57

2019 (Settlement Price)
PROMEDIO
55,98
57,42
61,71
59,63
50,49
55,10
55,14
54,49
55,09
51,25
48,89
47,80
46,88
46,24
45,99

Producto	13/05/2019	14/05/2019	15/05/2019	16/05/2019	17/05/2019
FTB M May-19	46,93	46,98	47,65	48,66	48,58
FTB M Jun-19	51,30	51,15	51,38	51,25	50,25
FTB M Jul-19	55,40	55,70	55,00	55,00	53,30
FTB M Aug-19	54,37	54,00	54,35	53,76	52,99
FTB M Sep-19	57,08	56,69	57,05	56,43	55,62
FTB M Oct-19	61,14	61,16	61,23	60,50	59,62

Producto	13/05/2019	14/05/2019	15/05/2019	16/05/2019	17/05/2019
FTB Q1-19	54,97	54,97	54,97	54,97	54,97
FTB Q2-19	49,52	49,49	49,79	50,09	49,73
FTB Q3-19	55,60	55,45	55,45	55,05	53,95
FTB Q4-19	62,13	62,15	62,22	62,20	61,30
	55,55	55,51	55,61	55,58	54,99

### Evolución Cal 2020 en el año 2019





## Mercados europeos

### Mercado Spot

€/MWh	ESP	DEU/AUT	FR	ITA	CZE	SVK	POL	ROM
<b>2018</b>	57,93	45,65	50,57	62,01	47,15	50,00	53,31	46,41
<b>ene.-19</b>	61,99	50,04	61,17	67,65	55,34	58,79	56,11	75,01
<b>feb.-19</b>	54,01	42,82	46,62	57,67	45,11	45,33	49,68	48,60
<b>mar.-19</b>	48,82	30,63	33,86	52,88	33,05	33,36	46,38	38,48
<b>abr.-19</b>	50,41	37,17	38,08	53,35	38,00	39,30	53,07	45,08
<b>may.-19</b>								
<b>jun.-19</b>								
<b>jul.-19</b>								
<b>ago.-19</b>								
<b>sep.-19</b>								
<b>oct.-19</b>								
<b>nov.-19</b>								
<b>dic.-19</b>								

Fuente: Thomson Reuters

### Mercado Forward

20/05/2019

€/MWh	ESP	DEU/AUT	FR	ITA	OTC		POL	ROM
					CZE	SVK		
<b>Q3-19</b>	53,95	41,45	41,89	57,14	43,75	46,67	65,21	54,79
<b>Q4-19</b>	61,30	50,31	60,88	65,04	52,60	55,20	60,97	58,88
<b>Q1-20</b>	59,17	52,62	61,20	65,96	55,00	57,47	59,86	61,26
<b>Q2-20</b>	50,69	43,80	42,82	55,34	-	-	-	50,42
<b>Q3-20</b>	54,95	45,29	44,28	59,96	-	-	-	-
<b>Q4-20</b>	57,18	51,76	57,44	62,65	-	-	-	-
<b>YR-20</b>	55,50	48,37	51,43	60,98	50,92	52,76	62,95	56,11
<b>YR-21</b>	51,50	46,85	47,75	58,79	48,78	50,53	61,83	52,35
<b>YR-22</b>	49,00	47,86	47,75	57,05	-	-	-	-
<b>YR-23</b>	47,48	49,31	-	56,95	-	-	-	-

Fuente: Thomson Reuters