

# Informe Semanal Electricidad



**Una nueva subida de demanda sumada a una menor aportación de energías renovables hacen que el carbón y el gas aumenten su carga base promedio en unos 3000 MW adicionales. El precio del mercado diario no experimenta fuertes subidas, por lo que la curva de futuros se mantiene similar. Sin embargo, las próximas semanas se esperan nuevas subidas de demanda en toda Europa que pueden provocar un aumento en la volatilidad del Mercado.**

El precio medio del mercado diario durante esta semana ha sido de 65,7 €/MWh, +3,51 €/MWh Vs. el promedio de la semana anterior y +3,2 €/MWh Vs. los 62.5 €/MWh que cotizaba la semana frente en el mercado de futuros antes de su inicio.

La demanda final aumenta un 3.0 % (El nivel promedio estos días fue de 32374 MW base equivalentes), mientras que la demanda al mercado diario aumenta un 4.0 %. 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 39 MW base equivalentes, lo que supone un descenso de la energía generada del 0,1%.

En cuanto al mix de generación: Las energías renovables en su conjunto aportan un 33,3 % menos. El viento cae 2992 MW base equivalentes y las energías procedentes del sol disminuyen unos 256 MW base equivalentes. La aportación nuclear permanece estable estos días, mientras que la turbinación hidráulica sube de promedio alrededor de 451 MW base.

Todos estos efectos hacen que el hueco térmico durante esta semana haya aumentado 2694 MW base. La casación al mercado, por tanto, ha añadido 1538 MW base de promedio de generación por Carbón y ha añadido 1155 MW base de CCGTs.

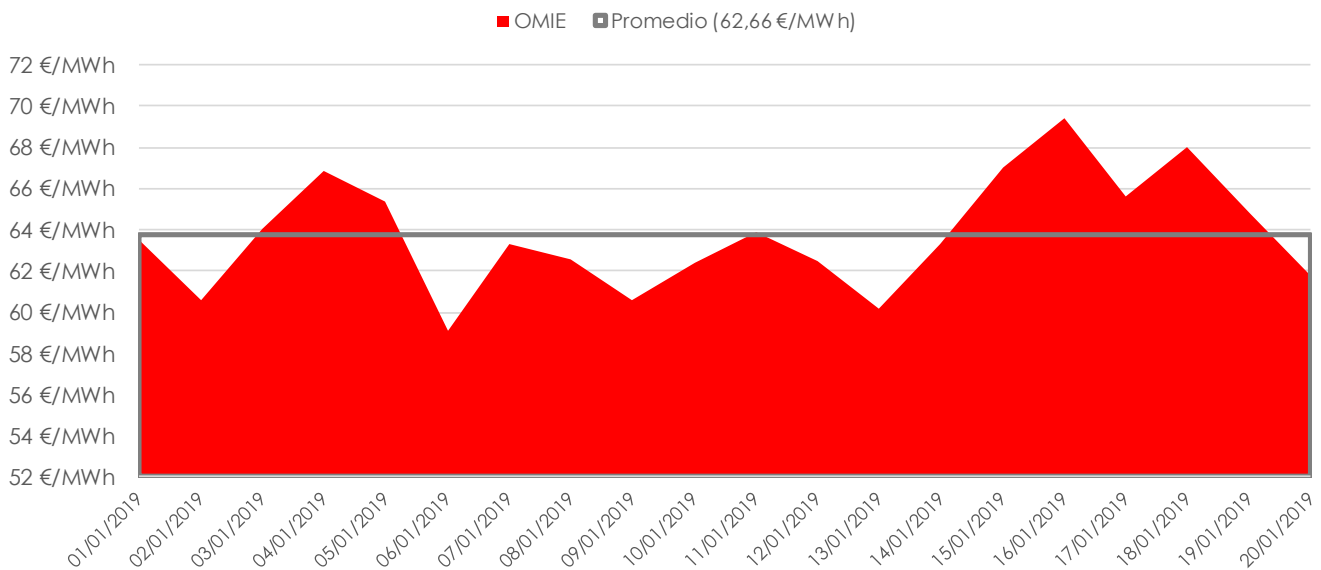
EL parque nuclear continúa a plena carga. REE anuncia una para de 4 días de la central de Cofrentes para la próxima semana. Salvo estas incidencias, REE informa la primera parada nuclear importante para finales de Abril del 2019. Las reservas hidráulicas se separan de los valores promedio de los últimos 5 años, acercándose al nivel que observábamos el año pasado en estas fechas.

Estos días el derecho de emisión de CO2 con entrega en 2019 parece situado en una zona lateral limitada por los 22 y los 25 €/ton. El API2 con entrega en 2019 sube casi 4 €/ton estos días.

SEMANA 3

	14/01/2019	15/01/2019	16/01/2019	17/01/2019	18/01/2019	19/01/2019	20/01/2019	PROMEDIO
€/MWh	63,34	67,02	69,43	65,60	67,98	64,75	61,75	65,70

### Evolución Mercado Spot 2019



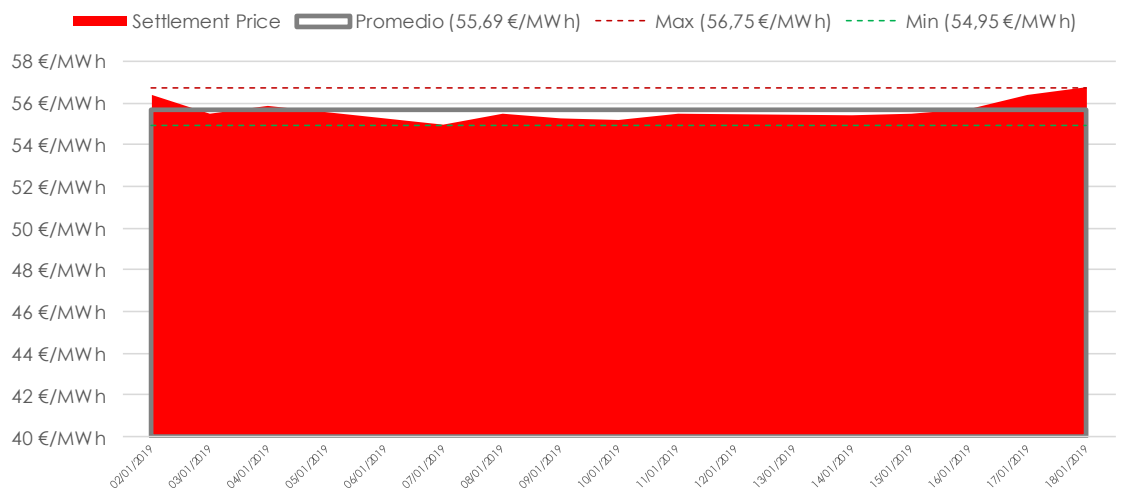
€/MWh	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2008-2018
<b>ENERO</b>	50,50	33,62	51,60	36,53	71,49	49,98	48,65
<b>FEBRERO</b>	45,04	17,12	42,57	27,50	51,74	54,88	43,39
<b>MARZO</b>	25,89	26,67	43,11	27,80	43,18	40,18	38,00
<b>ABRIL</b>	18,17	26,44	45,34	24,11	43,69	42,67	37,08
<b>MAYO</b>	43,45	42,41	45,12	25,76	47,11	54,91	43,80
<b>JUNIO</b>	40,87	50,95	54,73	38,90	50,22	58,46	48,45
<b>JULIO</b>	51,16	48,21	59,55	40,53	48,63	61,88	50,62
<b>AGOSTO</b>	48,09	49,91	55,59	41,16	47,46	64,33	50,65
<b>SEPTIEMBRE</b>	50,20	58,89	51,88	43,59	49,15	71,27	53,31
<b>OCTUBRE</b>	51,50	55,10	49,90	52,83	56,77	65,09	52,96
<b>NOVIEMBRE</b>	41,81	46,80	51,20	56,13	59,19	61,97	49,76
<b>DICIEMBRE</b>	63,64	47,47	52,61	60,49	57,94	61,81	51,79
<b>PROMEDIO</b>	44,26	42,13	50,32	39,67	52,24	57,29	47,40

€/MWh	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2008-2018
<b>Q1</b>	40,33	26,09	45,87	30,68	55,59	48,13	43,35
<b>Q2</b>	34,26	39,96	48,36	29,55	47,01	52,05	43,12
<b>Q3</b>	49,81	52,27	55,71	41,74	48,41	65,77	51,50
<b>Q4</b>	52,43	49,82	51,24	56,49	57,95	62,97	51,52
<b>PROMEDIO</b>	44,26	42,13	50,32	39,67	52,24	57,29	47,40

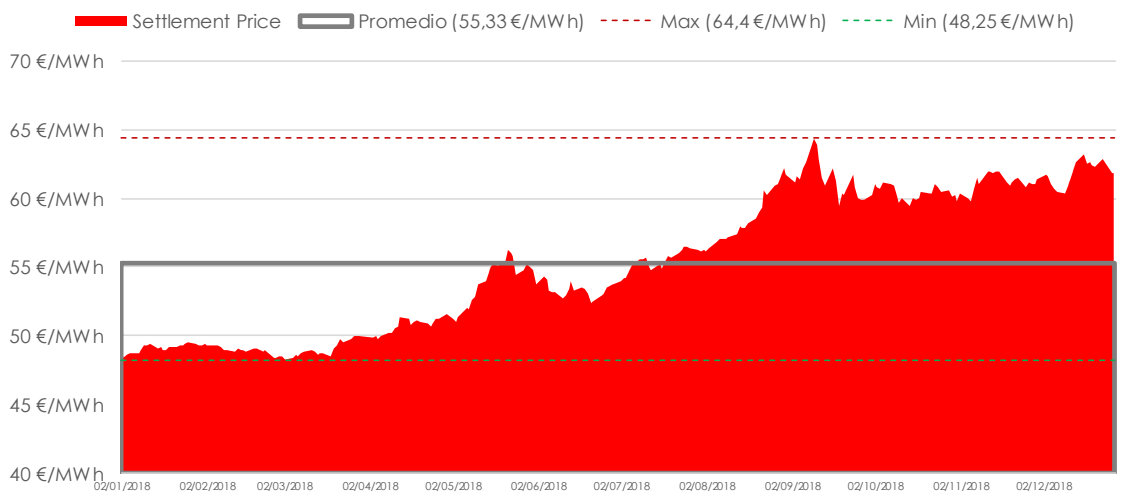
€/MWh	SEMANA 3 (Settlement Price)					
	14/01/2019	15/01/2019	16/01/2019	17/01/2019	18/01/2019	PROMEDIO
<b>M Feb-19</b>	60,25	60,35	60,8	62	61,3	60,94
<b>M Mar-19</b>	55,5	54,78	55,3	55,6	56	55,44
<b>Q2-19</b>	56,85	57	56,75	57,35	57,7	57,13
<b>Q3-19</b>	60,95	61,1	61,63	62,7	62,8	61,84
<b>Q4-19</b>	63,6	63,85	64,12	65,3	65,45	64,46
<b>Q1-20</b>	59,92	60	60,27	61	61,35	60,51
<b>Q2-20</b>	50,69	50,75	50,98	51,6	51,89	51,18
<b>Q3-20</b>	55,43	55,5	55,75	56,43	56,75	55,97
<b>Q4-20</b>	55,68	55,75	56	56,68	57	56,22
<b>YR-20</b>	55,43	55,5	55,75	56,43	56,75	55,97
<b>YR-21</b>	50,88	50,6	51,33	51,75	51,75	51,26
<b>YR-22</b>	48,66	48,38	49,11	49,53	49,5	49,04
<b>YR-23</b>	47,78	47,5	48,23	48,65	48,62	48,16
<b>YR-24</b>	47,03	46,75	47,48	47,9	47,87	47,41
<b>YR-25</b>	46,66	46,38	47,11	47,53	47,5	47,04
<b>YR-26</b>	46,66	46,38	47,11	47,53	47,5	47,04

2019 (Settlement Price)	
	PROMEDIO
	62,02
	56,18
	57,23
	61,17
	64,36
	60,34
	50,88
	55,65
	55,90
	55,69
	51,20
	49,00
	47,89
	47,32
	46,82

### Evolución Cal 2020 en el año 2019



### Evolución Cal 2019 en el año 2018





## Mercados europeos

### Mercado Spot

€/MWh	ESP	DEU/AUT	FR	ITA	CZE	SVK	POL
ene.-18	49,98	29,46	34,95	49,00	33,08	33,36	38,71
feb.-18	54,88	40,12	48,70	57,00	40,99	41,98	44,79
mar.-18	40,18	37,36	48,26	56,91	37,77	39,64	48,99
abr.-18	42,67	32,06	33,60	49,39	31,89	31,83	43,07
may.-18	54,92	33,54	34,42	53,48	34,44	35,94	51,70
jun.-18	58,46	42,42	42,32	57,25	44,04	48,80	53,12
jul.-18	61,88	49,54	51,41	62,69	49,69	50,34	52,41
ago.-18	64,33	56,19	58,40	67,71	57,72	59,36	60,29
sep.-18	71,27	54,83	61,97	76,32	55,85	61,85	63,32
oct.-18	65,08	53,11	57,81	73,93	56,16	61,76	59,05
nov.-18	61,97	56,68	67,80	66,58	58,61	59,87	58,78
dic.-18	61,81	48,13	54,90	65,15	51,75	56,49	53,42
<b>2018</b>	<b>57,29</b>	<b>44,45</b>	<b>49,55</b>	<b>61,28</b>	<b>46,00</b>	<b>48,44</b>	<b>52,31</b>

Fuente: Thomson Reuters

### Mercado Forward

21/01/2019

€/MWh	ESP	DEU/AUT	FR	ITA	OTC CZE	OTC SVK	POL
Q2-19	57,70	49,91	50,30	60,50	50,90	51,90	65,28
Q3-19	62,80	52,36	53,14	66,50	55,53	58,03	67,73
Q4-19	65,45	57,31	66,28	70,75	59,50	61,75	63,38
Q1-20	61,35	57,53	66,50	68,75	-	-	-
Q2-20	51,89	46,61	-	-	-	-	-
Q3-20	56,75	47,38	-	-	-	-	-
Q4-20	57,00	54,55	-	-	-	-	-
YR-20	56,75	51,51	54,98	62,25	53,17	54,40	64,43
YR-21	51,75	48,75	50,57	-	49,78	50,50	63,26
YR-22	49,50	48,75	50,07	-	-	-	-
YR-23	48,62	49,38	-	-	-	-	-

Fuente: Thomson Reuters