

# Informe Semanal Electricidad



**La bajada de temperaturas vuelve a hacer subir la demanda alrededor de un 5% en el mercado diario. A pesar de un incremento notable de la aportación renovable, ha sido necesario incrementar las tecnologías marginalistas en 1000 MW base equivalentes, lo que hace que los precios queden por encima de la cotización de la semana. A final de semana se observa un aumento de coste de generación que puede explicar la subida de la curva de futuros.**

El precio medio del mercado diario durante esta semana ha sido de 61,58 €/MWh, -0,41 €/MWh Vs. el promedio de la semana anterior y +1,58 €/MWh Vs. los 60 €/MWh que cotizaba la semana frente en el mercado de futuros antes de su inicio.

La demanda final aumenta un 4,4 % (El nivel promedio estos días fue de 29853 MW base equivalentes), mientras que la demanda al mercado diario aumenta un 4,9 %. 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 aumentado 1983 MW base equivalentes, lo que supone un incremento de la energía generada del 7,6%.

En cuanto al mix de generación: Las energías renovables en su conjunto aportan un 12,9 % más. El viento sube 1098 MW base equivalentes y las energías procedentes del sol disminuyen unos 159 MW base equivalentes. La aportación nuclear varía 436MW base estos días, mientras que la turbinación hidráulica baja de promedio alrededor de 407 MW base.

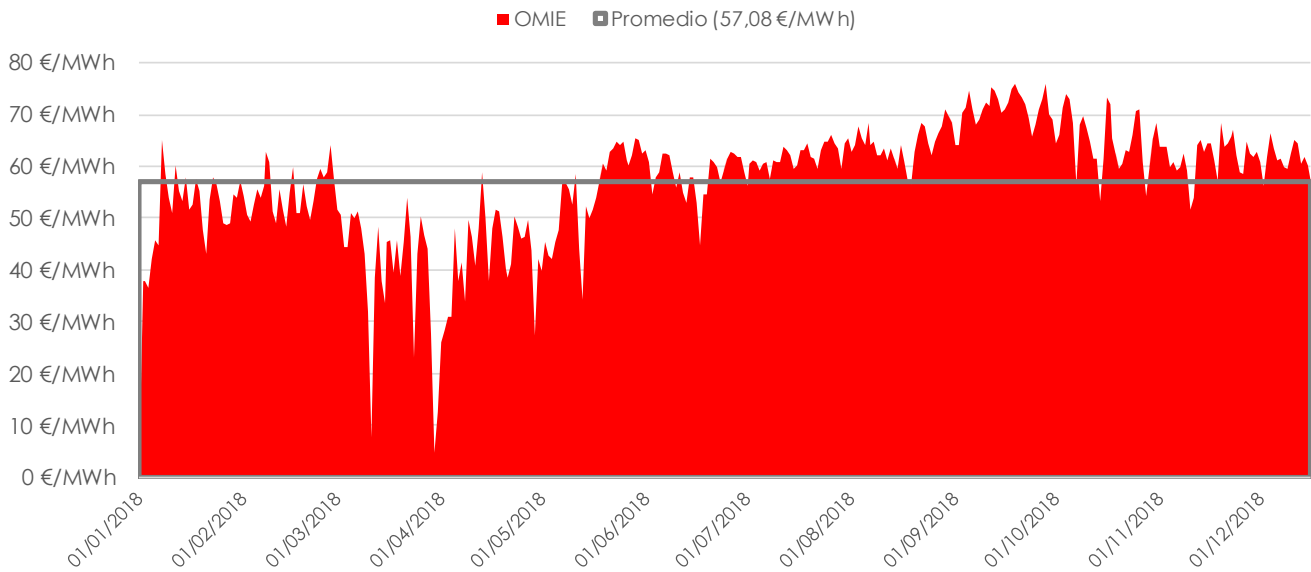
Todos estos efectos hacen que el hueco térmico durante esta semana haya aumentado 1057 MW base. La casación al mercado, por tanto, ha añadido 564 MW base de promedio de generación por carbón y ha añadido 493 MW base de CCGTs.

En cuanto a la disponibilidad nuclear Asco I continúa indisponible hasta la próxima semana, según informa REE. El parque nuclear, por tanto, está inyectando energía a la red con 6000 de los 7000 MW habituales.

Estos días, el derecho de emisión de CO2 con entrega en 2019 rompe el techo de los 21 €/ton, tradeando por encima de los 23 € y recuperando la volatilidad que se vio hace unas semanas. El API2 con entrega en 2019 sube 3 €/ton estos días mientras que la fórmula del coste de gas vinculada al precio del Brent ha permanecido estable. Combinando estos movimientos, se observa que el coste medio de generación con carbón experimenta una subida de 4 €/MWh eléctricos, y el de Gas sube algo menos de 1 €/MWh eléctrico frente a la pasada semana.

SEMANA 50							
	10/12/2018	11/12/2018	12/12/2018	13/12/2018	14/12/2018	15/12/2018	16/12/2018
€/MWh	62,44	65,21	64,51	60,55	61,81	60,04	56,51
PROMEDIO	61,58						

## Evolución Mercado Spot 2018



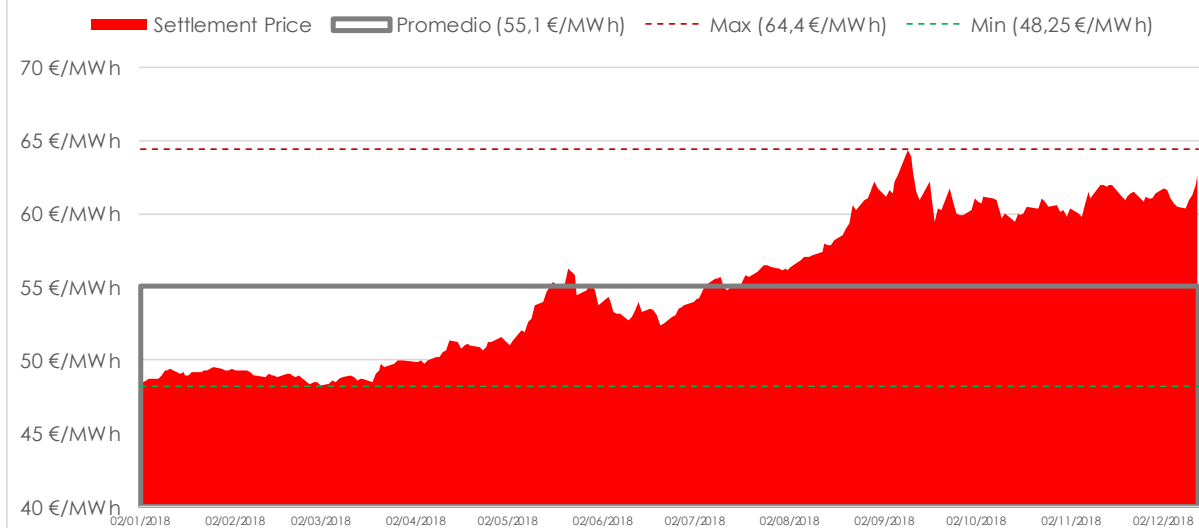
€/MWh	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2008-2017
ENERO	50,50	33,62	51,60	36,53	71,49	49,98	48,52
FEBRERO	45,04	17,12	42,57	27,50	51,74	54,88	42,24
MARZO	25,89	26,67	43,11	27,80	43,18	40,18	37,78
ABRIL	18,17	26,44	45,34	24,11	43,69	42,67	36,52
MAYO	43,45	42,41	45,12	25,76	47,11	54,91	42,69
JUNIO	40,87	50,95	54,73	38,90	50,22	58,46	47,44
JULIO	51,16	48,21	59,55	40,53	48,63	61,88	49,49
AGOSTO	48,09	49,91	55,59	41,16	47,46	64,33	49,28
SEPTIEMBRE	50,20	58,89	51,88	43,59	49,15	71,27	51,51
OCTUBRE	51,50	55,10	49,90	52,83	56,77	65,09	51,74
NOVIEMBRE	41,81	46,80	51,20	56,13	59,19	61,97	48,54
DICIEMBRE	63,64	47,47	52,61	60,49	57,94		50,78
PROMEDIO	44,26	42,13	50,32	39,67	52,24		46,42

€/MWh	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2008-2017
Q1	40,33	26,09	45,87	30,68	55,59	48,13	42,87
Q2	34,26	39,96	48,36	29,55	47,01	52,05	42,22
Q3	49,81	52,27	55,71	41,74	48,41	65,77	50,08
Q4	52,43	49,82	51,24	56,49	57,95		50,38
PROMEDIO	44,26	42,13	50,32	39,67	52,24		46,42

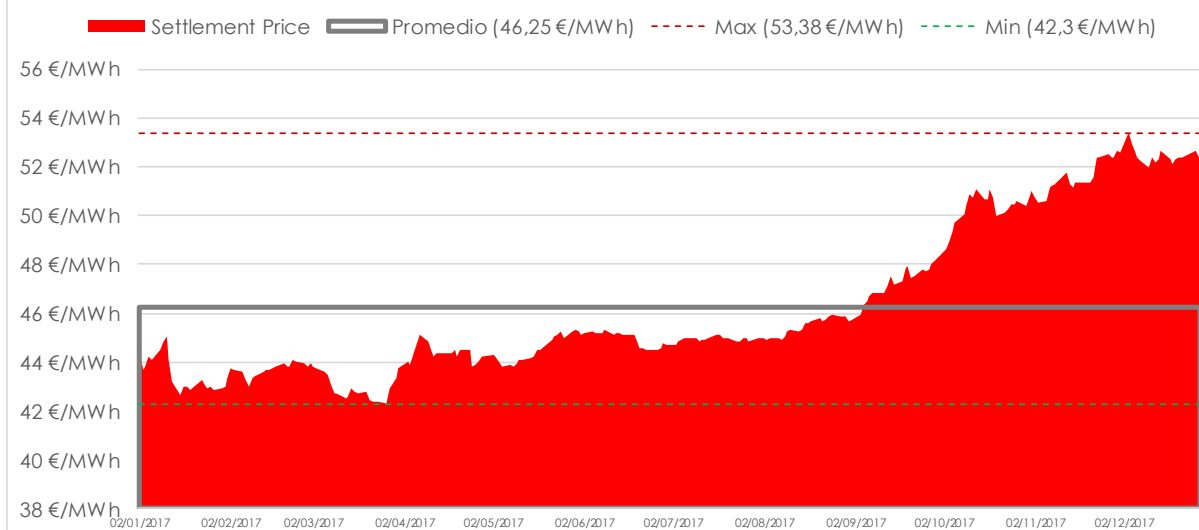
€/MWh	SEMANA 50 (Settlement Price)					
	10/12/2018	11/12/2018	12/12/2018	13/12/2018	14/12/2018	PROMEDIO
<b>M Jan-19</b>	63,17	63,1	63,43	63,79	64,4	63,58
<b>Q1-19</b>	60,9	61,2	61,7	62,05	62,75	61,72
<b>Q2-19</b>	56,8	57,6	58,58	59	59,5	58,30
<b>Q3-19</b>	61	61,6	61,7	62	62,7	61,80
<b>Q4-19</b>	62,5	63,37	63,2	64,65	65,75	63,89
<b>Q1-20</b>	54,24	54,22	54,45	54,96	55,31	54,64
<b>Q2-20</b>	50,58	51,03	51,7	52,25	52,45	51,60
<b>Q3-20</b>	54,32	54,58	54,45	54,91	55,27	54,71
<b>YR-19</b>	60,31	60,95	61,3	61,93	62,68	61,43
<b>YR-20</b>	53,71	54	54,1	54,85	55,25	54,38
<b>YR-21</b>	51,93	52	51,95	52,7	53,1	52,34
<b>YR-22</b>	48,86	48,93	48,88	49,63	50,03	49,27
<b>YR-23</b>	47,71	47,78	47,73	48,48	48,88	48,12

2018 (Settlement Price)
PROMEDIO
66,52
58,65
50,08
55,27
56,41
54,78
48,41
54,63
55,10
50,22
48,64
48,06
48,41

## Evolución Cal 2019 en el año 2018



## Evolución Cal 2018 en el año 2017





## 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	74,27	54,83	61,97	76,32	55,85	61,85	63,32
oct.-18	65,08	53,11	57,80	73,93	56,16	61,76	59,05
nov.-18	61,97	56,68	67,80	66,58	58,61	59,87	58,78

Fuente: Thomson Reuters

### Mercado Forward

17/12/2018

€/MWh	OTC				OTC		
	ESP	DEU/AUT	FR	ITA	CZE	SVK	POL
Q1-19	62,75	60,35	71,51	71,50	62,29	65,17	63,63
Q2-19	59,50	52,13	52,79	63,00	53,45	54,65	69,42
Q3-19	62,70	53,38	53,75	68,25	56,50	57,80	68,90
Q4-19	65,75	57,89	67,43	71,75	-	-	62,37
Q1-20	55,31	58,67	67,16	-	-	-	-
Q2-20	52,45	47,12	-	-	-	-	-
Q3-20	55,27	47,78	-	-	-	-	-
YR-19	62,68	55,92	61,34	68,62	58,00	59,85	66,16
YR-20	55,25	52,40	55,10	64,00	53,45	54,65	64,19
YR-21	53,10	49,20	50,94	-	-	-	62,55
YR-22	50,03	47,97	50,25	-	-	-	-
YR-23	48,88	49,15	-	-	-	-	-

Fuente: Thomson Reuters