

# Informe Semanal Electricidad



**Esta semana la demanda eléctrica se recupera ligeramente, en un entorno de producción renovable más bajo. El hueco térmico, por tanto, aumenta ligeramente y es cubierto por el parque de carbón. Sin embargo, las commodities en general sufren caídas y la curva de futuros se internaliza, cayendo ligeramente.**

El precio medio del mercado diario durante esta semana ha sido de 47,95 €/MWh, +4,21 €/MWh vs. el promedio de la semana anterior y +3,2 €/MWh vs. los 44,75 €/MWh que cotizaba la semana frente en el mercado de futuros antes de su inicio.

La demanda final aumenta un 1,9 % (El nivel promedio estos días fue de 27153 MW base equivalentes), mientras que la demanda al mercado diario aumenta un 0,5 %. 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 933 MW base equivalentes, lo que supone un descenso de la energía generada del 3,5%.

En cuanto al mix de generación: Las energías renovables en su conjunto aportan un 22,7 % menos. El viento cae 1848 MW base equivalentes y las energías procedentes del sol disminuyen unos 189 MW base equivalentes. La aportación nuclear permanece estable estos días, mientras que la turbinación hidráulica sube de promedio alrededor de 551 MW base.

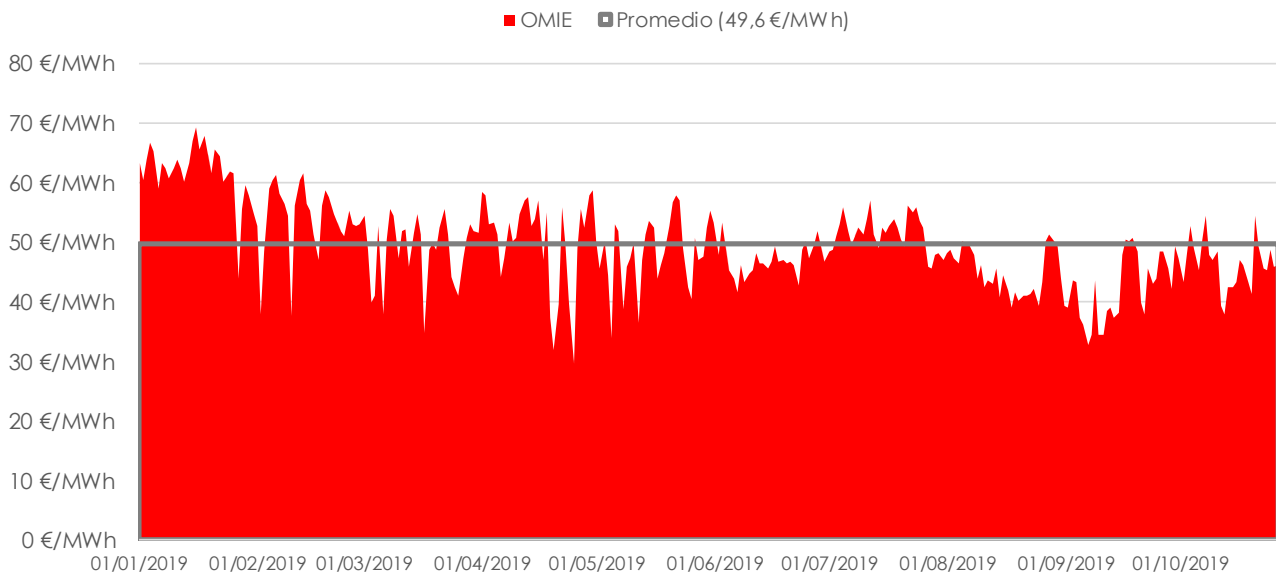
Todos estos efectos hacen que el hueco térmico durante esta semana haya aumentado 457 MW base. La casación al mercado, por tanto, ha añadido 2 MW base de promedio de generación por carbón y ha añadido 455 MW base de CCGTs.

Almaraz II continúa fuera del mix de generación, previsiblemente, hasta el 8 de noviembre. Según informa REE para el resto del año, Cofrentes y Vandellos saldrán en noviembre y parte de diciembre. Las reservas hidráulicas para la producción eléctrica continúan ligeramente por encima de la media de los últimos 10 años, con el descenso habitual de esta época del año.

El derecho de emisión de CO<sub>2</sub> con entrega en 2020 baja 1 € y vuelve a 25 €/ton estos días. El precio del gas referenciado al índice holandés TTF baja también alrededor de 0,5 €/MWh. El API2 baja alrededor de 3 €/MWh.

SEMANA 43								
	21/10/2019	22/10/2019	23/10/2019	24/10/2019	25/10/2019	26/10/2019	27/10/2019	PROMEDIO
€/MWh	54,34	49,40	45,74	45,40	48,80	45,86	46,11	47,95

## 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	48,39	43,80
<b>JUNIO</b>	50,95	54,73	38,90	50,22	58,46	47,19	48,45
<b>JULIO</b>	48,21	59,55	40,53	48,63	61,88	51,46	50,62
<b>AGOSTO</b>	49,91	55,59	41,16	47,46	64,33	44,96	50,65
<b>SEPTIEMBRE</b>	58,89	51,88	43,59	49,15	71,27	42,11	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	48,66	43,12
<b>Q3</b>	52,27	55,71	41,74	48,41	65,77	46,22	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

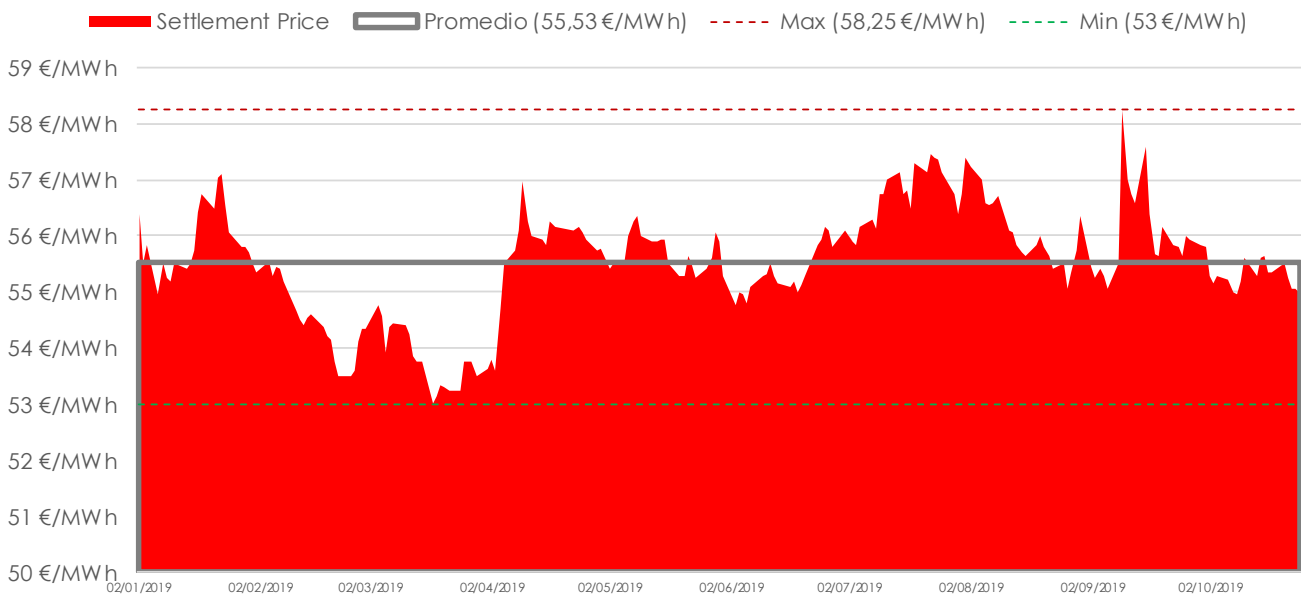
€/MWh	SEMANA 43 (Settlement Price)					
	21/10/2019	22/10/2019	23/10/2019	24/10/2019	25/10/2019	PROMEDIO
<b>M Nov-19</b>	53,5	52,75	52,1	51,5	51,15	52,20
<b>M Dec-19</b>	56	55,4	55,1	54,35	54	54,97
<b>Q1-20</b>	56,65	56,25	56,23	56,1	55,85	56,22
<b>Q2-20</b>	50,9	50,8	50,85	51	51,2	50,95
<b>Q3-20</b>	56,1	55,6	54,8	54,8	54,73	55,21
<b>Q4-20</b>	58,31	58,31	58,25	58,27	58,19	58,27
<b>Q1-21</b>	53,89	53,7	53,74	53,58	53,82	53,75
<b>Q2-21</b>	48,42	48,5	48,6	48,71	49,34	48,71
<b>Q3-21</b>	53,37	53,08	52,37	52,34	52,74	52,78
<b>YR-20</b>	55,5	55,25	55,04	55,05	55	55,17
<b>YR-21</b>	52,8	52,75	52,6	52,58	53	52,75
<b>YR-22</b>	48,9	48,9	48,75	48,95	49,37	48,97
<b>YR-23</b>	47,08	47,08	46,93	47,13	47,55	47,15
<b>YR-24</b>	46,5	46,5	46,35	46,55	46,97	46,57
<b>YR-25</b>	44,1	44,1	43,95	44,15	44,57	44,17
<b>YR-26</b>	43,8	43,8	43,65	43,85	44,27	43,87

2019 (Settlement Price)	PROMEDIO
	58,82
	59,04
	58,49
	50,97
	55,63
	57,02
	54,29
	48,73
	52,74
	55,53
	52,03
	49,19
	47,84
	46,94
	45,84
	45,63

MES	21/10/2019	22/10/2019	23/10/2019	24/10/2019	25/10/2019
<b>Octubre</b>	46,60	46,57	46,34	46,40	46,84
<b>Noviembre</b>	53,50	52,75	52,10	51,50	51,15
<b>Diciembre</b>	56,00	55,40	55,10	54,35	54,00

TRIMESTRE	17/10/2019	18/10/2019	19/10/2019	20/10/2019	21/10/2019
<b>Q1</b>	54,97	54,97	54,97	54,97	54,97
<b>Q2</b>	48,66	48,66	48,66	48,66	48,66
<b>Q3</b>	46,22	46,22	46,22	46,22	46,22
<b>Q4</b>	52,02	51,56	51,17	50,74	50,66
	50,47	50,35	50,26	50,15	50,13

## Evolución Cal 2020 en el año 2019





## Mercados europeos

### Mercado Spot

€/MWh	ESP	POR	GER	FR	ITA	CZE	SVK	POL	ROM
<b>2018</b>	57,29	57,44	44,45	49,55	61,28	46,00	48,44	52,31	46,41
<b>ene.-19</b>	61,99	62,69	50,04	61,17	67,65	55,34	58,79	56,11	75,01
<b>feb.-19</b>	54,01	54,71	42,82	46,62	57,67	45,11	45,33	49,68	48,60
<b>mar.-19</b>	48,82	49,20	30,63	33,86	52,88	33,05	33,36	46,38	38,48
<b>abr.-19</b>	50,41	50,65	37,17	38,08	53,35	38,00	39,30	53,07	45,08
<b>may.-19</b>	48,39	48,75	38,20	37,21	50,67	37,87	37,87	55,80	40,73
<b>jun.-19</b>	47,19	47,21	32,52	29,26	48,58	33,84	34,58	59,06	38,87
<b>jul.-19</b>	51,46	51,46	39,69	37,66	52,31	42,02	42,04	56,27	55,29
<b>ago.-19</b>	44,96	44,96	36,85	33,39	49,54	39,79	40,66	61,57	60,19
<b>sep.-19</b>	42,11	42,14	35,75	35,54	51,18	39,72	43,39	55,87	60,64
<b>oct.-19</b>									
<b>nov.-19</b>									
<b>dic.-19</b>									

Fuente: Thomson Reuters

### Mercado Forward

28/10/2019

€/MWh	ESP	POR	GER	FRA	ITA	CZE	SVK	POL	ROM
<b>Q1-20</b>	55,85	55,70	47,71	56,79	60,91	51,75	53,75	59,17	66,55
<b>Q2-20</b>	51,20	51,27	43,06	42,22	54,29	45,58	47,22	62,77	53,58
<b>Q3-20</b>	54,73	54,79	45,14	43,17	58,53	49,00	50,67	-	-
<b>Q4-20</b>	58,19	58,21	50,53	57,40	61,25	-	-	-	-
<b>Q1-21</b>	53,82	53,85	52,84	59,41	63,02	-	-	-	-
<b>Q2-21</b>	49,34	49,37	43,08	40,07	-	-	-	-	-
<b>YR-20</b>	55,00	55,00	46,90	49,90	58,75	50,33	52,08	61,10	60,76
<b>YR-21</b>	53,00	53,03	47,94	48,83	57,96	51,15	52,33	62,74	58,01
<b>YR-22</b>	49,37	49,40	49,10	48,00	56,86	-	-	-	55,59
<b>YR-23</b>	47,55	47,58	50,75	-	56,97	-	-	-	55,70

Fuente: Thomson Reuters