

Informe Semanal Electricidad



Fuerte subida de demanda que acompaña un recorte de aportación renovable de más de 2000 MW base. La nuclear también cae, pero queda amortiguada por la subida de generación hidráulica. El efecto es una subida en los precios del mercado diario acompañada por la caída de los futuros de medio y largo plazo.

El precio medio del mercado diario durante esta semana ha sido de 46,26 €/MWh, +10 €/MWh vs. el promedio de la semana anterior y + 3,26 €/MWh vs. los 43 €/MWh que cotizaba la semana en el mercado de futuros antes de su inicio.

La demanda final aumenta un 7,6 % (El nivel promedio estos días fue de 29302 MW base equivalentes), mientras que la demanda al mercado diario aumenta un 6,7 %. 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 103 MW base equivalentes, lo que supone un incremento de la energía generada del 0,4%.

En cuanto al mix de generación: Las energías renovables en su conjunto aportan un 16,5 % menos. El viento cae 2325 MW base equivalentes y las energías procedentes del sol disminuyen unos 90 MW base equivalentes. La aportación nuclear varía -871MW base estos días, mientras que la turbinación hidráulica sube de promedio alrededor de 867 MW base.

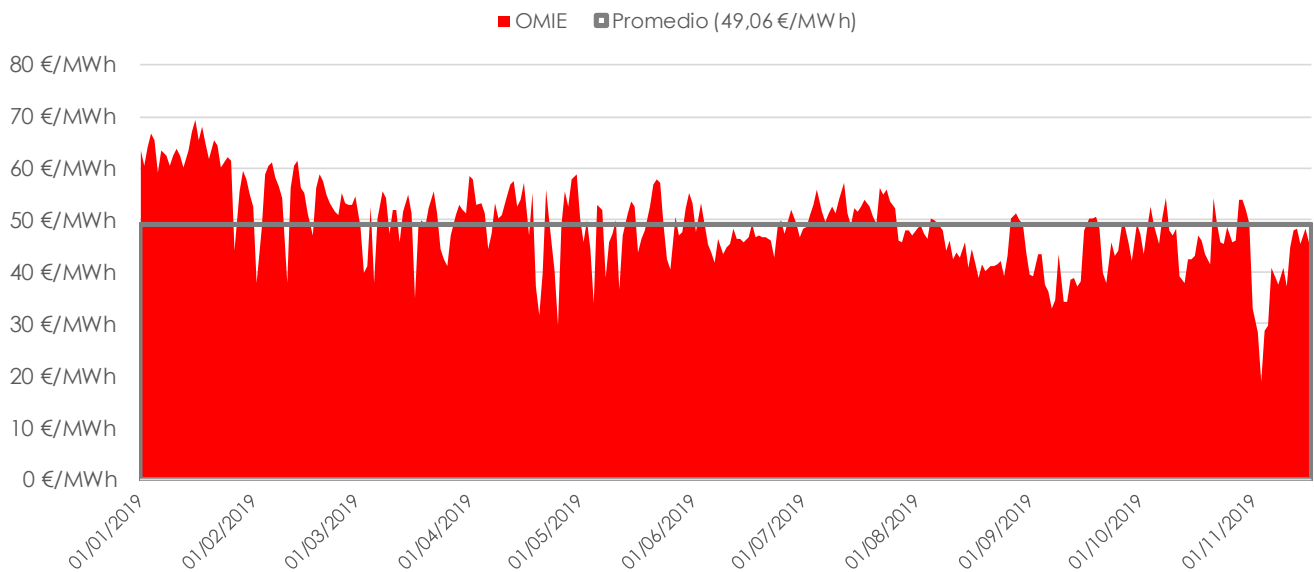
Todos estos efectos hacen que el hueco térmico durante esta semana haya aumentado 2395 MW base. La casación al mercado, por tanto, ha añadido 252 MW base de promedio de generación por carbón y ha añadido 2143 MW base de CCGTs.

Semana con un 60% de disponibilidad nuclear. Según informa REE, Cofrentes y Vandellós volverán al mix a mediados del mes de diciembre. Las reservas hidráulicas para la producción eléctrica consiguen remontar estos días y se observa una tendencia que mejora las expectativas y como consecuencia la hidráulica modulable sube su aportación.

El derecho de emisión de CO₂ con entrega en 2020 baja 1 €/ton y se sitúa en los 24 €/ton. El precio del gas referenciado al índice holandés TTF permanece estable, al igual que el API2.

	SEMANA 46							
	11/11/2019	12/11/2019	13/11/2019	14/11/2019	15/11/2019	16/11/2019	17/11/2019	PROMEDIO
€/MWh	44,74	48,06	48,19	45,52	48,21	45,75	43,34	46,26

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	48,82	38,00
ABRIL	26,44	45,34	24,11	43,69	42,67	50,41	37,08
MAYO	42,41	45,12	25,76	47,11	54,91	48,39	43,80
JUNIO	50,95	54,73	38,90	50,22	58,46	47,19	48,45
JULIO	48,21	59,55	40,53	48,63	61,88	51,46	50,62
AGOSTO	49,91	55,59	41,16	47,46	64,33	44,96	50,65
SEPTIEMBRE	58,89	51,88	43,59	49,15	71,27	42,11	53,31
OCTUBRE	55,10	49,90	52,83	56,77	65,09	47,17	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	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2008-2018
Q1	26,09	45,87	30,68	55,59	48,13	54,97	43,35
Q2	39,96	48,36	29,55	47,01	52,05	48,66	43,12
Q3	52,27	55,71	41,74	48,41	65,77	46,22	51,50
Q4	49,82	51,24	56,49	57,95	62,97		51,52
PROMEDIO	42,13	50,32	39,67	52,24	57,29		47,40

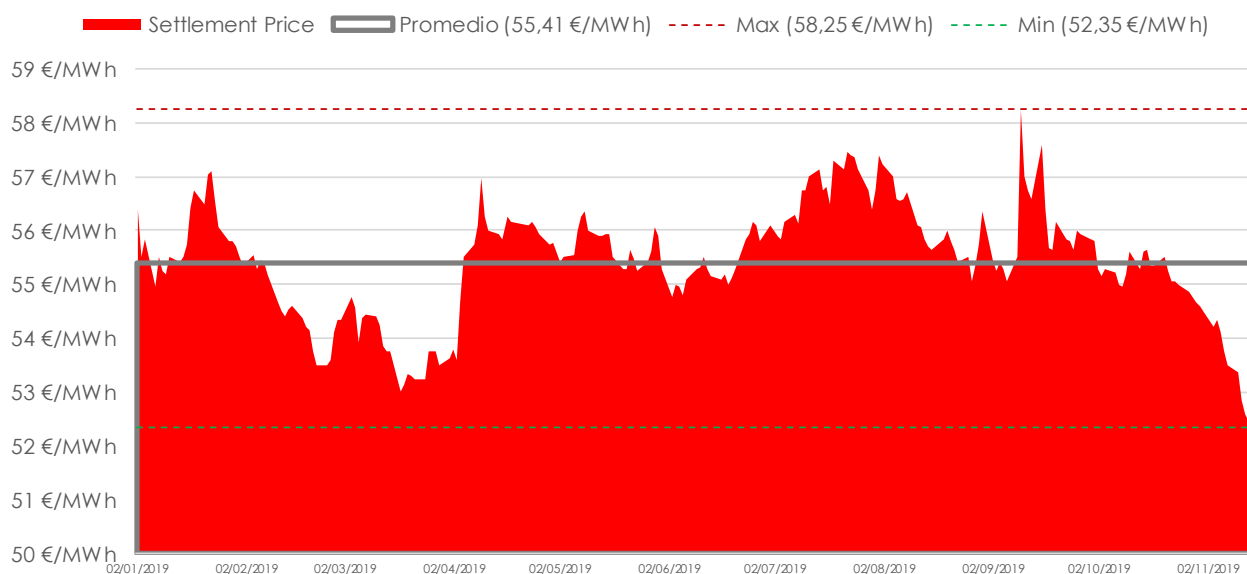
€/MWh	SEMANA 46 (Settlement Price)					
	11/11/2019	12/11/2019	13/11/2019	14/11/2019	15/11/2019	PROMEDIO
M Dec-19	49,5	49,6	48,95	49,75	49,15	49,39
Q1-20	53,18	52,85	52,3	52,25	51,85	52,49
Q2-20	49,8	48,9	48,95	48,78	48,5	48,99
Q3-20	53,88	53,35	52,6	52,58	52,71	53,02
Q4-20	56,5	56,26	56,43	56,15	56,29	56,33
Q1-21	52,13	51,9	51,52	51,2	50,71	51,49
Q2-21	48,82	48,02	48,22	47,8	47,43	48,06
Q3-21	52,82	52,39	51,82	51,53	51,55	52,02
YR-20	53,35	52,85	52,58	52,45	52,35	52,72
YR-21	52,3	51,9	51,8	51,4	51,2	51,72
YR-22	48,2	48,2	48,1	47,7	47,5	47,94
YR-23	47,2	47,2	47,1	46,7	46,5	46,94
YR-24	45,2	45,2	45,1	44,7	44,5	44,94
YR-25	43,2	43,2	43,1	42,7	42,5	42,94
YR-26	42,2	42,2	42,1	41,7	41,5	41,94

2019 (Settlement Price)	
PROMEDIO	
	57,94
	58,18
	50,90
	55,52
	57,03
	54,12
	48,69
	52,63
	55,41
	52,05
	49,14
	47,80
	46,85
	45,68
	45,42

MES	11/11/2019	12/11/2019	13/11/2019	14/11/2019	15/11/2019
Noviembre	43,42	43,18	43,09	42,97	42,75
Diciembre	49,50	49,60	48,95	49,75	49,15

TRIMESTRE	11/11/2019	12/11/2019	13/11/2019	14/11/2019	15/11/2019
Q1	54,97	54,97	54,97	54,97	54,97
Q2	48,66	48,66	48,66	48,66	48,66
Q3	46,22	46,22	46,22	46,22	46,22
Q4	46,73	46,69	46,44	46,67	46,40
	49,15	49,14	49,07	49,13	49,06

Evolución Cal 2020 en el año 2019





Mercados europeos

Mercado Spot

€/MWh	ESP	POR	GER	FR	ITA	CZE	SVK	POL	ROM
2018	57,29	57,44	44,45	49,55	61,28	46,00	48,44	52,31	46,41
ene.-19	61,99	62,69	50,04	61,17	67,65	55,34	58,79	56,11	75,01
feb.-19	54,01	54,71	42,82	46,62	57,67	45,11	45,33	49,68	48,60
mar.-19	48,82	49,20	30,63	33,86	52,88	33,05	33,36	46,38	38,48
abr.-19	50,41	50,65	37,17	38,08	53,35	38,00	39,30	53,07	45,08
may.-19	48,39	48,75	38,20	37,21	50,67	37,87	37,87	55,80	40,73
jun.-19	47,19	47,21	32,52	29,26	48,58	33,84	34,58	59,06	38,87
jul.-19	51,46	51,46	39,69	37,66	52,31	42,02	42,04	56,27	55,29
ago.-19	44,96	44,96	36,85	33,39	49,54	39,79	40,66	61,57	60,19
sep.-19	42,11	42,14	35,75	35,54	51,18	39,72	43,39	55,87	60,64
oct.-19	47,17	47,21	36,94	38,60	52,82	38,72	41,86	53,26	57,34
nov.-19									
dic.-19									

Fuente: Thomson Reuters

Mercado Forward

18/11/2019

€/MWh	ESP	POR	GER	FRA	ITA	CZE	SVK	POL	ROM
Q1-20	51,85	51,70	45,71	53,66	57,04	49,28	51,33	57,06	62,74
Q2-20	48,50	48,57	41,63	40,74	51,79	43,53	45,22	60,78	51,54
Q3-20	52,71	52,78	43,70	41,57	56,84	48,08	49,78	-	-
Q4-20	56,29	56,30	49,65	56,87	60,41	-	-	-	-
Q1-21	50,71	50,74	51,88	58,11	61,72	-	-	-	-
Q2-21	47,43	47,46	42,88	39,27	53,20	-	-	-	-
YR-20	52,35	52,35	45,14	48,22	56,53	48,64	50,43	58,84	58,39
YR-21	51,20	51,23	46,95	48,05	57,12	50,00	51,13	60,95	56,69
YR-22	47,50	47,53	48,10	47,37	55,80	-	-	-	55,22
YR-23	46,50	46,53	49,80	-	55,91	-	-	-	55,37

Fuente: Thomson Reuters