

Informe Semanal Electricidad



La demanda eléctrica nacional sube ligeramente estos días, en una semana que las energías renovables disminuyen notablemente su aportación y la hidráulica continúa aumentando. Ascó II sigue retrasando la entrada en funcionamiento y el hueco térmico aumenta bastante. La sensibilidad a los precios spot no ofrece sorpresas y la curva de futuros de electricidad no experimenta fuertes movimientos.

El precio medio del mercado diario durante esta semana ha sido de 41,67 €/MWh, +5,12 €/MWh Vs. el promedio de la semana anterior y +1,17 €/MWh Vs. los 40,5 €/MWh que cotizaba la semana frente en el mercado de futuros antes de su inicio.

La demanda final aumenta un 1,5 % (El nivel promedio estos días fue de 27083 MW base equivalentes), mientras que la demanda al mercado diario aumenta un 2,3 %. 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 81 MW base equivalentes, lo que supone un incremento de la energía generada del 0,3%.

En cuanto al mix de generación: Las energías renovables en su conjunto aportan un 29,4 % menos. El viento cae 3145 MW base equivalentes y las energías procedentes del sol aumentan unos 60 MW base equivalentes. La aportación nuclear permanece estable estos días, mientras que la turbinación hidráulica sube de promedio alrededor de 1052 MW base.

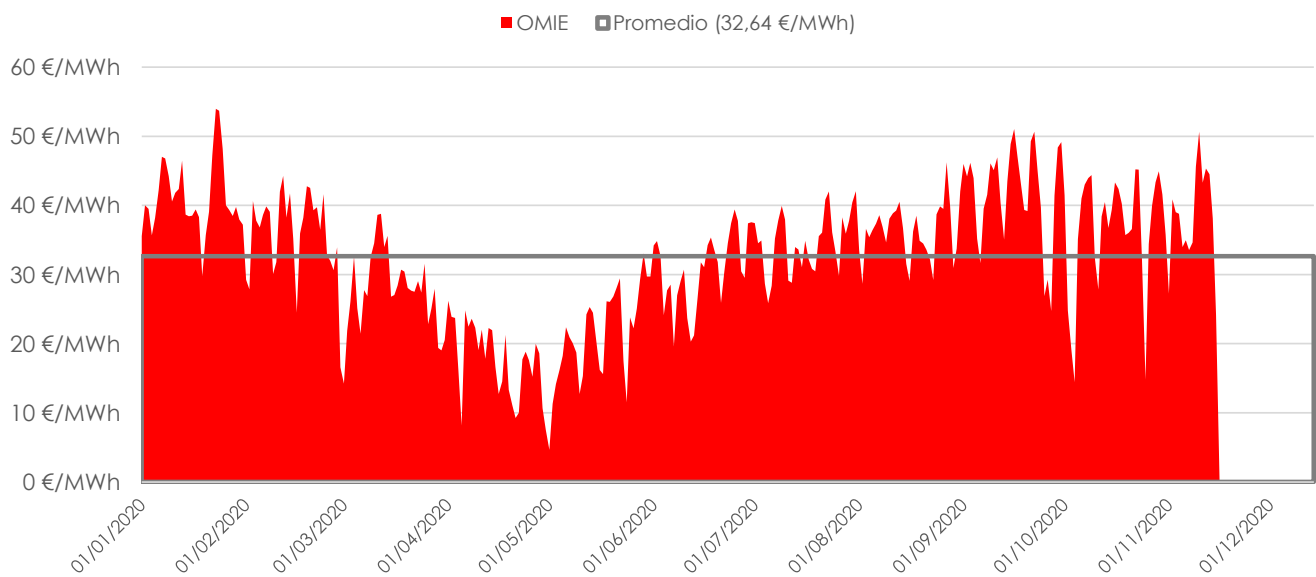
Todos estos efectos hacen que el hueco térmico durante esta semana haya aumentado 1992 MW base. La casación al mercado, por tanto, ha quitado 54 MW base de promedio de generación por carbón y ha añadido 2045 MW base de CCGTs.

En cuanto a la disponibilidad nuclear, 6 de los 7 reactores operativos del sistema están disponibles. Estaba programado que Ascó II finalizara su parada el 4 de noviembre, pero se retrasa la reentrada al próximo 15 de noviembre. Según informa REE, la próxima parada nuclear no se inicia hasta la primavera de 2011. Las reservas hidráulicas para la producción eléctrica inician el nuevo año hidráulico con niveles saludables para esta época del año.

El derecho de emisión de CO2 con entrega en 2020 termina la semana con una bajada de 0,5 €/t, moviéndose entre 25,5 €/t y 26,5 €/t. El precio del gas referenciado al índice holandés TTF baja 0,1 €/MWh. Finalmente, la curva de gas vinculada al Brent permanece estable.

SEMANA 46								
	09/11/2020	10/11/2020	11/11/2020	12/11/2020	13/11/2020	14/11/2020	15/11/2020	PROMEDIO
€/MWh	45,62	50,67	43,30	45,35	44,52	38,11	24,14	41,67

Evolución Mercado Spot 2020



€/MWh	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2008-2019
ENERO	51,60	36,53	71,49	49,98	61,99	41,10	49,76
FEBRERO	42,57	27,50	51,74	54,88	54,01	35,87	44,27
MARZO	43,11	27,80	43,18	40,18	48,82	27,73	38,90
ABRIL	45,34	24,11	43,69	42,67	50,41	17,65	38,19
MAYO	45,12	25,76	47,11	54,91	48,39	21,26	44,18
JUNIO	54,73	38,90	50,22	58,46	47,19	30,62	48,34
JULIO	59,55	40,53	48,63	61,88	51,46	34,64	50,69
AGOSTO	55,59	41,16	47,46	64,33	44,96	36,20	50,17
SEPTIEMBRE	51,88	43,59	49,15	71,27	42,11	41,96	52,37
OCTUBRE	49,90	52,83	56,77	65,09	47,17	36,59	52,47
NOVIEMBRE	51,20	56,13	59,19	61,97	42,19		49,13
DICIEMBRE	52,61	60,49	57,94	61,81	33,81		50,29
PROMEDIO	50,32	39,67	52,24	57,29	47,68		47,43

€/MWh	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2008-2019
Q1	45,87	30,68	55,59	48,13	54,97	34,88	44,32
Q2	48,36	29,55	47,01	52,05	48,66	23,15	43,58
Q3	55,71	41,74	48,41	65,77	46,22	37,55	51,06
Q4	51,24	56,49	57,95	62,97	41,04		50,65
PROMEDIO	50,32	39,67	52,24	57,29	47,68		47,43

€/MWh	SEMANA 46 (Settlement Price)					
	09/11/2020	10/11/2020	11/11/2020	12/11/2020	13/11/2020	PROMEDIO
Q1-21	43,23	43,25	43,3	42,9	42,9	43,12
Q2-21	38,83	38,85	39,3	39,2	39,3	39,10
Q3-21	44,38	44,4	44,7	44,75	44,74	44,59
Q4-21	49,25	48,5	49,5	48,8	48,79	48,97
Q1-22	43,19	43,38	43,28	42,92	42,9	43,13
Q2-22	38,79	38,97	39,28	39,22	39,3	39,11
Q3-22	44,34	44,53	44,68	44,77	44,74	44,61
YR-21	43,94	43,77	44,22	43,93	43,95	43,96
YR-22	43,9	43,9	44,2	43,95	43,95	43,98
YR-23	42,35	42,35	42,65	42,4	42,3	42,41
YR-24	41,72	41,72	42,02	41,77	41,77	41,80
YR-25	41,72	41,72	42,02	41,77	41,77	41,80
YR-26	41,49	41,49	41,79	41,54	41,54	41,57
YR-27	40,76	40,76	41,06	40,81	40,81	40,84
YR-28	39,99	39,99	40,29	40,04	40,04	40,07
YR-29	39,82	39,82	40,12	39,87	39,87	39,90
YR-30	39,66	39,66	39,96	39,71	39,71	39,74

2020 (Settlement Price)
PROMEDIO
44,37
39,34
43,21
47,43
44,39
40,18
44,40
43,59
44,27
42,98
42,62
42,05
41,58
41,10
39,47
38,85
38,24

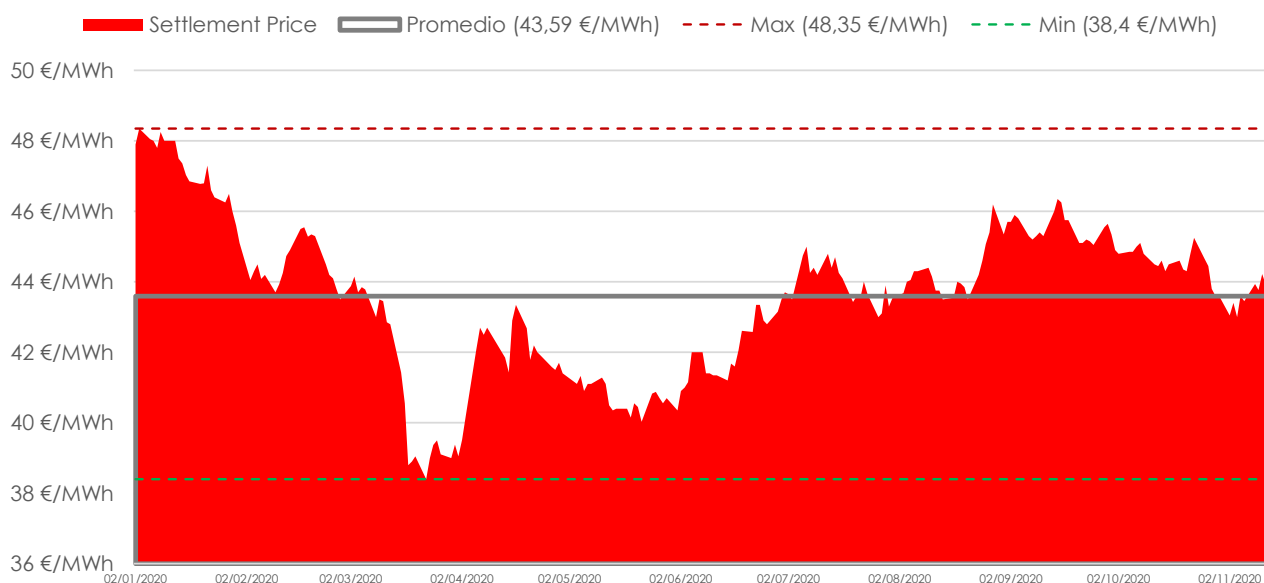
MES	09/11/2020	10/11/2020	11/11/2020	12/11/2020	13/11/2020
Noviembre	40,08	39,67	39,63	39,02	39,28
Diciembre	41,1	41,25	41,85	41,35	41,9

MIN	MAX	PROMEDIO
38,26	47,83	41,71
39,90	47,95	43,49

TRIMESTRE	09/11/2020	10/11/2020	11/11/2020	12/11/2020	13/11/2020
Q1	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88
Q2	23,15	23,15	23,15	23,15	23,15
Q3	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55
Q4	39,25	39,16	39,35	38,98	39,26
	33,71	33,69	33,73	33,64	33,71

MIN	MAX	PROMEDIO
38,76	62,21	55,72
25,70	53,91	47,69
30,25	58,46	49,19
37,00	61,85	50,16
31,08	58,24	45,79

Evolución Cal 2021 en el año 2020





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
2019	47,68	47,90	37,80	39,48	52,35	40,23	41,52	53,48	50,32
ene.-20	41,10	40,93	34,16	38,01	47,47	41,81	44,37	44,70	52,80
feb.-20	35,87	36,04	21,48	26,25	39,30	30,59	30,77	41,17	40,52
mar.-20	27,74	27,84	22,38	23,83	31,99	25,39	25,49	38,38	29,68
abr.-20	17,65	17,77	17,34	13,45	24,81	19,28	19,37	33,38	25,51
may.-20	21,25	21,36	17,92	14,86	21,79	18,09	18,27	38,15	24,86
jun.-20	30,62	30,64	25,61	25,79	28,01	26,29	26,29	48,78	30,32
jul.-20	34,64	34,63	30,66	33,41	38,01	32,76	32,76	49,72	37,08
ago.-20	36,20	36,11	33,89	36,75	40,32	34,55	35,15	52,47	37,88
sep.-20	41,96	41,93	43,65	47,20	48,80	44,91	45,01	54,25	45,85
oct.-20	36,59	36,46	34,28	37,89	43,57	36,38	36,39	52,83	41,92
nov.-20									
dic.-20									

Fuente: Thomson Reuters

Mercado Forward

16/11/2020

€/MWh	ESP	POR	GER	FRA	ITA	CZE	SVK	POL	ROM
Q1-21	42,90	42,74	38,35	46,86	47,69	41,50	42,63	47,30	48,00
Q2-21	39,30	39,20	35,72	35,50	43,21	36,90	39,13	49,01	39,70
Q3-21	44,74	44,64	39,58	38,30	49,02	41,38	43,65	52,95	-
Q4-21	48,79	48,69	43,53	51,21	51,14	-	-	50,17	-
Q1-22	42,90	42,93	46,47	55,26	52,26	-	-	-	-
Q2-22	39,30	39,33	37,80	36,56	45,05	-	-	-	-
Q3-22	44,74	44,77	41,44	38,27	-	-	-	-	-
YR-21	43,95	43,84	39,13	42,97	47,78	41,48	43,46	49,70	47,60
YR-22	43,95	43,98	43,27	45,51	49,37	45,53	47,67	53,18	49,88
YR-23	42,30	42,33	45,60	47,49	50,19	-	-	54,90	50,78
YR-24	41,77	41,80	46,89	47,48	50,15	-	-	-	-
YR-25	41,77	41,80	47,79	-	50,15	-	-	-	-
YR-26	41,54	41,57	-	-	-	-	-	-	-
YR-27	40,81	40,84	-	-	-	-	-	-	-
YR-28	40,04	40,07	-	-	-	-	-	-	-
YR-29	39,87	39,90	-	-	-	-	-	-	-
YR-30	39,71	39,74	-	-	-	-	-	-	-

Fuente: Thomson Reuters