

Informe Semanal Electricidad



El precio spot y forward ha seguido esta semana alto e incluso la parte forward subiendo. Desde el 2018 no había precios del gas tan altos como en la actualidad para esta época del año. El caso del CO2 actualmente nos enfrentamos al récord histórico de precios con niveles incluso por encima de los 50 €/Tn. Sólo el viento puede aliviar esta situación por el hecho de que la reserva hidráulica sigue cayendo y ya está por debajo de las medias de los últimos años.

El precio medio del mercado diario durante esta semana ha sido de 62,13 €/MWh, -9,73 €/MWh Vs. el promedio de la semana anterior y -3,02 €/MWh Vs. los 65,15 €/MWh que cotizaba la semana frente en el mercado de futuros antes de su inicio.

La demanda final disminuye un 3,3 % (El nivel promedio estos días fue de 25658 MW base equivalentes), mientras que la demanda al mercado diario disminuye un 3,4 %. 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 26 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 20,7 % más. El viento sube 3 MW base equivalentes y las energías procedentes del sol aumentan unos 1577 MW base equivalentes. La aportación nuclear varía 1030MW base estos días, mientras que la turbinación hidráulica baja de promedio alrededor de 488 MW base.

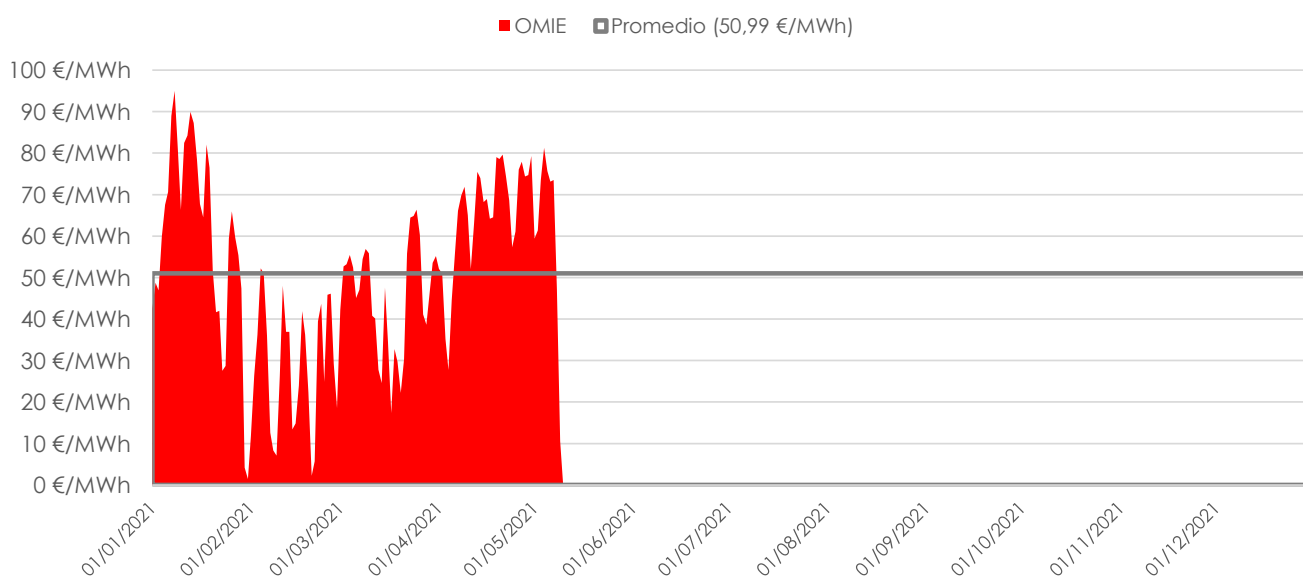
Todos estos efectos hacen que el hueco térmico durante esta semana haya disminuido 2063 MW base. La casación al mercado, por tanto, ha quitado 0 MW base de promedio de generación por carbón y ha quitado 2063 MW base de CCGTs.

REE publica que no hay indisponibilidades programadas nucleares al menos hasta octubre. Las reservas hidráulicas para la producción eléctrica han bajado lo que confirma que el deshielo se adelantó entre febrero y marzo y en estos momentos entra a precio del balance del año.

El JKM asiático sigue empujando el precio del gas al alza. El viernes cerraba a 9,06USD/MMBtu lo que sería equivalente a 25,4 €/MWh frente a los 23,9 €/MWh del TTF con entrega en junio. En estos momentos ambos hubs compiten por el mismo gas global en una carrera para llegar a tener suficientes reservas para afrontar el próximo invierno y de momento el ganador está siendo Asia ya que como se aprecia en los almacenamientos de Holanda y Alemania, el aumento de reservas es nulo. Básicamente llega suficiente gas como para abastecer la demanda, pero no como para inyectar en los almacenamientos.

SEMANA 18

	03/05/2021	04/05/2021	05/05/2021	06/05/2021	07/05/2021	08/05/2021	09/05/2021	PROMEDIO
€/MWh	73,54	81,27	75,71	73,11	73,50	47,25	10,53	62,13

Evolución Mercado Spot 2021


€/MWh	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2008-2020
ENERO	36,53	71,49	49,98	61,99	41,10	60,17	49,10
FEBRERO	27,50	51,74	54,88	54,01	35,87	28,49	43,63
MARZO	27,80	43,18	40,18	48,82	27,74	45,45	38,04
ABRIL	24,11	43,69	42,67	50,41	17,65	65,02	36,61
MAYO	25,76	47,11	54,91	48,39	21,25		42,42
JUNIO	38,90	50,22	58,46	47,19	30,62		46,98
JULIO	40,53	48,63	61,88	51,46	34,64		49,45
AGOSTO	41,16	47,46	64,33	44,96	36,20		49,10
SEPTIEMBRE	43,59	49,15	71,27	42,11	41,96		51,57
OCTUBRE	52,83	56,77	65,09	47,17	36,56		51,25
NOVIEMBRE	56,13	59,19	61,97	42,19	41,94		48,58
DICIEMBRE	60,49	57,94	61,81	33,81	41,97		49,65
PROMEDIO	39,67	52,24	57,29	47,68	33,96		46,39

€/MWh	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2008-2020
Q1	30,68	55,59	48,13	54,97	34,88	45,24	43,59
Q2	29,55	47,01	52,05	48,66	23,15		42,01
Q3	41,74	48,41	65,77	46,22	37,55		50,03
Q4	56,49	57,95	62,97	41,04	40,14		49,84
PROMEDIO	39,67	52,24	57,29	47,68	33,96		46,39

€/MWh	SEMANA 18 (Settlement Price)					
	03/05/2021	04/05/2021	05/05/2021	06/05/2021	07/05/2021	PROMEDIO
Q3-21	70,25	70,75	71,35	74,2	73,8	72,07
Q4-21	69,5	68,95	69,6	72,1	71,75	70,38
Q1-22	61,31	61,25	62,05	64,5	63,75	62,57
Q2-22	54,26	54,4	54,65	56,75	55,85	55,18
Q3-22	60,99	59,75	60,96	61,6	61,5	60,96
Q4-22	60,23	59,01	59,95	60,58	62,51	60,46
Q1-23	52,11	52,11	52,01	52,77	53	52,40
YR-22	59,2	58,6	59,4	60,85	60,9	59,79
YR-23	50,25	50,25	50,15	50,88	51,1	50,53
YR-24	44	43,7	43	43,5	43,7	43,58
YR-25	39,75	38,95	37,75	37,85	37,86	38,43
YR-26	38,19	37,55	35,42	34,91	34,92	36,20
YR-27	38,06	37,3	33,05	32,57	32,58	34,71
YR-28	37,6	36,45	32,31	31,84	31,85	34,01
YR-29	37,38	34,78	30,83	30,38	30,39	32,75
YR-30	37,25	34,35	30,45	30,01	30,02	32,42
YR-31	37,21	34,01	30,14	29,7	29,71	32,15

2021 (Settlement Price)
PROMEDIO
57,77
59,12
52,55
45,91
51,50
52,61
49,64
50,65
44,74
41,99
39,85
38,97
38,76
38,19
37,91
37,74
37,69

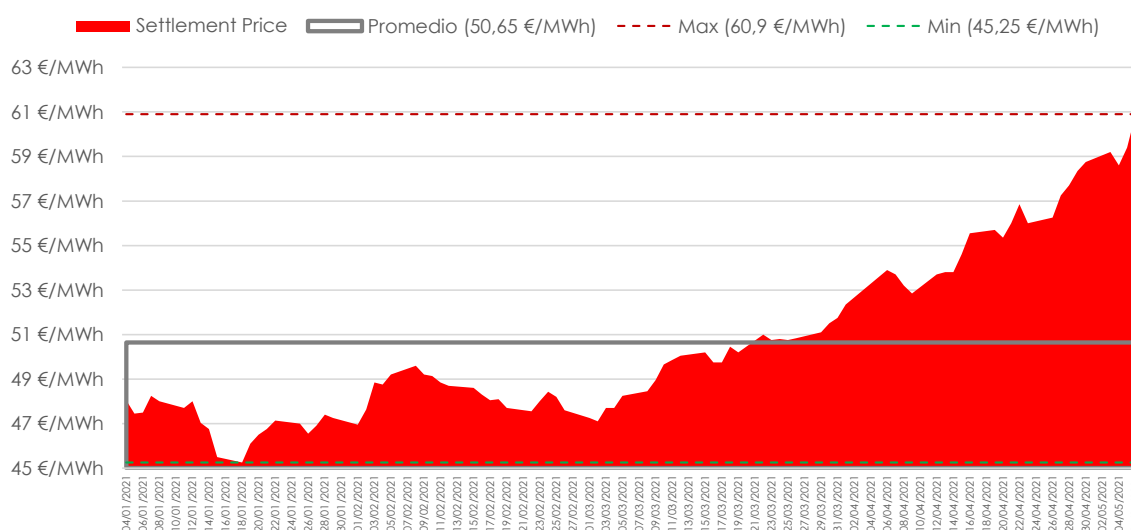
MES	03/05/2021	04/05/2021	05/05/2021	06/05/2021	07/05/2021
Mayo	62,99	63,04	62,75	62,21	60,21
Junio	72,5	71,15	71,75	74	73
Julio	71,93	72,5	73,43	74,75	75,25
Agosto	67,15	67,6	68,02	73,12	72,27
Septiembre	71,72	72,2	72,65	74,75	73,88
Octubre	65,03	64,52	65,13	67,47	67,14
Noviembre	71,67	71,1	71,77	74,35	73,99

MIN	MAX	PROMEDIO
37,64	63,00	46,57
42,71	74,00	53,37
49,07	75,25	57,76
51,50	73,12	59,11
53,80	74,75	62,82
58,00	67,47	61,41
71,10	74,35	72,58

TRIMESTRE	03/05/2021	04/05/2021	05/05/2021	06/05/2021	07/05/2021
Q1	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24
Q2	66,79	66,37	66,47	67,02	66,01
Q3	70,25	70,75	71,35	74,2	73,8
Q4	69,5	68,95	69,6	72,1	71,75
	62,95	62,83	63,16	64,64	64,20

MIN	MAX	PROMEDIO
39,58	53,05	44,75
35,62	50,09	41,09
36,80	74,20	47,33
40,90	72,10	50,78
38,40	64,64	46,57

Evolución Cal 2022 en el año 2021





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
2020	33,96	33,98	30,24	32,16	38,91	33,60	33,99	47,08	39,45
ene.-21	60,17	60,69	53,85	59,48	60,71	56,16	55,77	55,57	55,68
feb.-21	28,49	28,19	49,25	49,01	56,57	50,64	50,48	58,92	48,09
mar.-21	45,45	45,38	46,17	50,22	60,39	53,72	53,73	59,45	54,47
abr.-21	65,02	64,93	55,76	63,10	69,02	60,24	60,65	59,94	62,80
may.-21									
jun.-21									
jul.-21									
ago.-21									
sep.-21									
oct.-21									
nov.-21									
dic.-21									

Fuente: Thomson Reuters

Mercado Forward

10/05/2021

€/MWh	ESP	POR	GER	FRA	ITA	CZE	SVK	POL	ROM
Q3-21	73,80	73,85	65,10	63,85	79,30	67,15	70,08	70,85	72,40
Q4-21	71,75	71,80	69,70	78,90	80,91	72,75	74,65	71,22	76,03
Q1-22	63,75	63,78	71,90	79,92	79,63	74,00	75,60	72,47	-
Q2-22	55,85	55,88	54,60	50,59	61,51	-	-	-	-
Q3-22	61,50	61,53	57,60	53,24	66,16	-	-	-	-
Q4-22	62,51	62,54	62,50	67,73	69,01	-	-	71,92	-
YR-22	60,90	60,93	63,10	62,81	69,04	64,45	65,88	71,54	65,45
YR-23	51,10	51,13	60,90	57,46	64,65	61,30	62,30	71,62	62,54
YR-24	43,70	43,73	57,90	55,20	61,11	-	-	69,61	-
YR-25	37,86	37,89	55,30	-	60,36	-	-	-	-
YR-26	34,92	34,95	-	-	60,06	-	-	-	-
YR-27	32,58	32,61	-	-	59,98	-	-	-	-
YR-28	31,85	31,88	-	-	-	-	-	-	-
YR-29	30,39	30,42	-	-	-	-	-	-	-
YR-30	30,02	30,05	-	-	-	-	-	-	-
YR-31	29,71	29,74	-	-	-	-	-	-	-

Fuente: Thomson Reuters