

Informe Semanal Electricidad



A pesar de un entorno de necesidad de gas para el próximo invierno, y con una central nuclear indisponible, el hecho de que a lo largo de la curva el precio del gas haya estado más o menos en niveles similares a los de la semana anterior ha dado algo de respiro al precio de la electricidad forward que se ha reducido siguiendo la ligera caída del precio del CO2.

El precio medio del mercado diario durante esta semana ha sido de 210,28 €/MWh, +4,78 €/MWh Vs. el promedio de la semana anterior y -4,72 €/MWh Vs. los 215 €/MWh que cotizaba la semana frente en el mercado de futuros antes de su inicio.

La demanda final aumenta un 5,8 % (El nivel promedio estos días fue de 26110 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 disminuido 237 MW base equivalentes, lo que supone un descenso de la energía generada del 1%.

En cuanto al mix de generación: Las energías renovables en su conjunto aportan un 12,5 % menos. El viento cae 750 MW base equivalentes y las energías procedentes del sol disminuyen unos 499 MW base equivalentes. La aportación nuclear varía -877MW base estos días, mientras que la turbinación hidráulica sube de promedio alrededor de 53 MW base.

Todos estos efectos hacen que el hueco térmico durante esta semana haya aumentado 1714 MW base. La casación al mercado, por tanto, ha añadido 232 MW base de promedio de generación por carbón y ha añadido 1481 MW base de CCGTs.

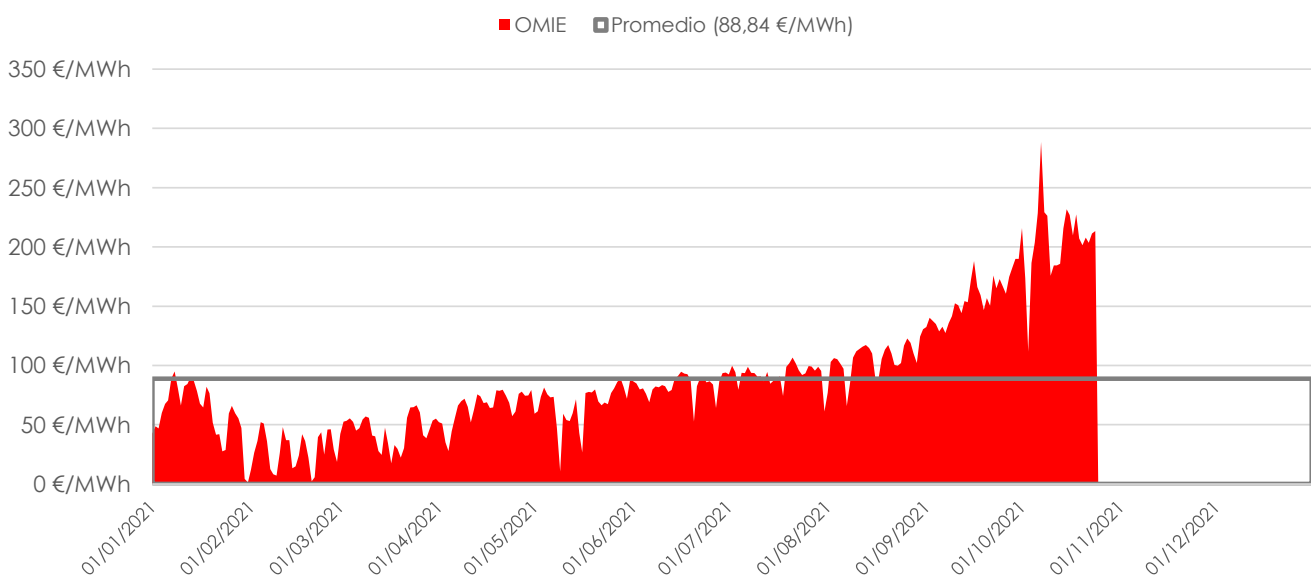
GAS

El mensaje que deja el resultado de la subasta de capacidad del lunes, es claro: Europa no recibirá gas ruso extra a no ser que sea a través del NS2. Según Vladimir Putin, Gazprom tiene como objetivo llenar la segunda línea del gasoducto Nord Stream 2 con gas en diciembre y que esté listo para comenzar a bombear gas justo después de que el regulador alemán le otorgue el permiso, lo que implícitamente sugiere que Rusia podría aliviar la crisis energética europea.

SEMANA 42

€/MWh	18/10/2021	19/10/2021	20/10/2021	21/10/2021	22/10/2021	23/10/2021	24/10/2021	PROMEDIO
	227,45	207,14	201,40	207,92	203,54	211,21	213,29	210,28

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	67,12	42,42
JUNIO	38,90	50,22	58,46	47,19	30,62	83,30	46,98
JULIO	40,53	48,63	61,88	51,46	34,64	92,42	49,45
AGOSTO	41,16	47,46	64,33	44,96	36,20	105,94	49,10
SEPTIEMBRE	43,59	49,15	71,27	42,11	41,96	156,15	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	71,76	42,01
Q3	41,74	48,41	65,77	46,22	37,55	117,76	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

cmip Mercado de futuros

€/MWh	SEMANA 42 (Settlement Price)					
	18/10/2021	19/10/2021	20/10/2021	21/10/2021	22/10/2021	PROMEDIO
Q1-22	210	207,5	213,75	204,72	204,75	208,14
Q2-22	111	111,5	113,96	111,57	101,76	109,96
Q3-22	109	107,22	109,59	107,3	111,54	108,93
Q4-22	108,5	107,22	114,15	111,76	116	111,53
Q1-23	81,7	80,95	82,03	80,95	85,19	82,16
Q2-23	70,54	69,79	70,87	69,79	69,44	70,09
Q3-23	77,57	76,82	77,9	76,82	76,47	77,12
YR-22	134,27	133	137,5	133,5	133,2	134,29
YR-23	77,5	76,75	77,83	76,75	76,4	77,05
YR-24	58,95	59	59,25	58,17	58,9	58,85
YR-25	50,7	50,75	51,25	50,17	50,9	50,75
YR-26	47,5	47,8	47,8	47,8	47,8	47,74
YR-27	39,43	39,73	39,73	39,73	39,73	39,67
YR-28	36,2	36,5	36,5	36,5	36,5	36,44
YR-29	34,73	35,03	35,03	35,03	35,03	34,97
YR-30	34,37	34,67	34,67	34,67	34,67	34,61
YR-31	34,08	34,38	34,38	34,38	34,38	34,32

2021 (Settlement Price)
PROMEDIO
87,83
63,05
68,02
67,69
60,36
56,76
79,91
71,58
53,89
46,65
41,62
39,65
36,08
35,05
34,11
33,83
33,63

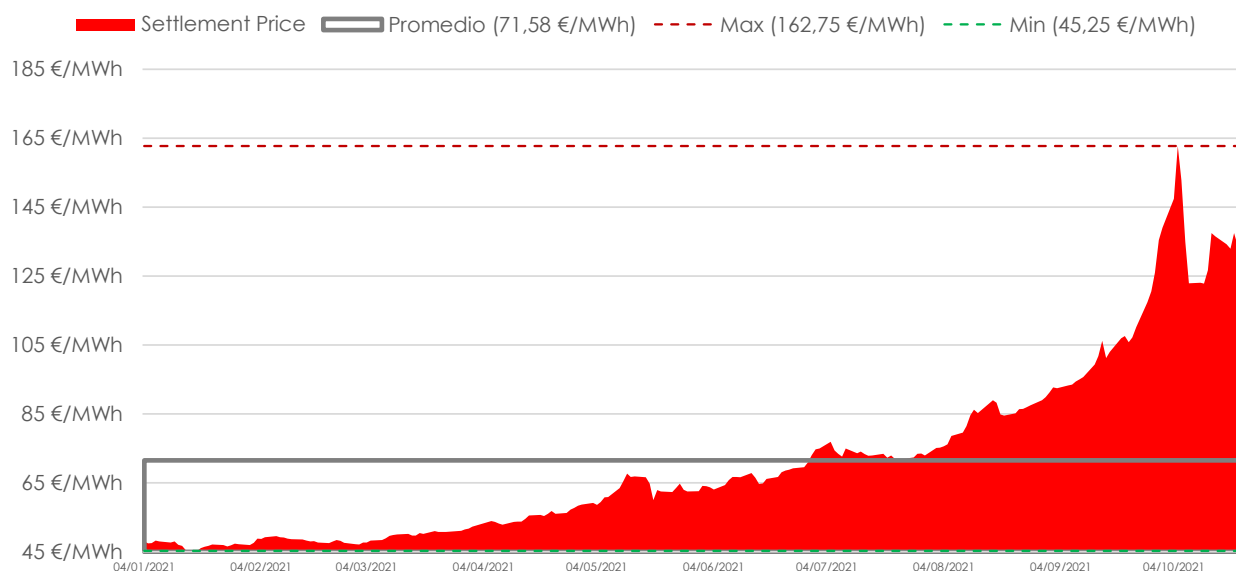
MES	18/10/2021	19/10/2021	20/10/2021	21/10/2021	22/10/2021
Octubre	208,17	206,81	208,49	207,34	209,53
Noviembre	229	221,75	225,2	218	213,45
Diciembre	229,65	222,5	227	217,3	215,75

MIN	MAX	PROMEDIO
58,00	213,50	98,21
71,10	276,25	125,06
77,87	278,00	133,30

TRIMESTRE	18/10/2021	19/10/2021	20/10/2021	21/10/2021	22/10/2021
Q1	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24
Q2	71,76	71,76	71,76	71,76	71,76
Q3	117,75	117,75	117,75	117,75	117,75
Q4	222,20	216,97	220,17	214,17	212,90
TOTAL	114,24	112,93	113,73	112,23	111,92

MIN	MAX	PROMEDIO
39,58	53,05	44,75
35,62	50,09	41,09
36,80	89,40	50,54
40,90	263,36	69,85
38,40	124,53	56,46

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	67,12	67,12	53,65	55,28	69,91	59,29	59,78	65,57	58,74
jun.-21	83,30	83,29	73,57	73,51	84,80	75,10	68,96	76,34	76,95
jul.-21	92,42	92,60	81,76	78,37	102,66	85,07		82,45	93,84
ago.-21	105,94	105,98	81,44	77,30	112,40	84,88		81,88	112,70
sep.-21	156,14	156,53	129,66	135,31	158,59	129,75		101,67	133,89
oct.-21									
nov.-21									
dic.-21									

Fuente: Thomson Reuters

Mercado Forward

26/10/2021

€/MWh	ESP	POR	GER	FRA	ITA	CZE	SVK	POL	ROM
Q1-22	205,00	205,00	180,15	234,00	210,97	183,00	187,00	93,86	196,44
Q2-22	109,86	109,86	99,50	92,14	117,36	102,50	106,30	90,80	107,60
Q3-22	109,86	109,86	101,25	93,00	119,43	103,75	108,25	99,04	111,68
Q4-22	114,98	114,98	110,00	122,60	119,82	-	-	92,43	119,33
Q1-23	86,04	86,11	117,03	125,87	122,06	-	-	92,65	-
Q2-23	70,29	70,36	72,25	65,06	-	-	-	-	-
Q3-23	77,32	77,39	-	65,93	-	-	-	-	-
YR-22	134,60	134,60	122,50	135,00	141,57	125,69	129,89	93,65	133,48
YR-23	77,25	77,32	86,40	85,16	94,83	88,88	90,38	93,17	91,92
YR-24	58,50	58,54	72,20	70,96	75,49	-	-	89,61	-
YR-25	51,05	51,09	71,65	70,95	74,95	-	-	90,45	-
YR-26	47,80	47,84	-	-	74,00	-	-	-	-
YR-27	39,73	39,77	-	-	72,87	-	-	-	-
YR-28	36,50	36,54	-	-	-	-	-	-	-
YR-29	35,03	35,07	-	-	-	-	-	-	-
YR-30	34,67	34,71	-	-	-	-	-	-	-
YR-31	34,38	34,42	-	-	-	-	-	-	-

Fuente: Thomson Reuters