



Estudio sobre aumento costes energéticos para edificios titularidad CCAA
Energía eléctrica
11/09/2026

1.- En informe de 4/6/2026 sobre aumento costes energéticos para edificios titularidad CCAA (Energía eléctrica), se concluía nos encontramos en un escenario de cierta estabilidad en precios medios, pero *con mayor volatilidad intradiaria y una ligera presión alcista en el corto plazo, especialmente de cara al verano, mientras que el medio y largo plazo mantiene una senda más predecible.*

El precio medio de la energía eléctrica durante los cinco primeros meses de 2026 no ha alcanzado cifras que haga necesario, con carácter inmediato, suplementar los créditos autorizados sin perjuicio de continuar efectuando análisis periódicos mientras se mantenga la situación de inestabilidad geopolítica.

Procedemos a efectuar un nuevo informe, una vez ha finalizado el mes de agosto.

- Durante los meses de verano se ha producido un cambio significativo respecto al escenario que se informaba a principios de junio. Las elevadas temperaturas registradas en julio y agosto han impulsado la demanda eléctrica, especialmente en las horas de mayor uso de sistemas de climatización, incrementando la necesidad de generación mediante ciclos combinados.
- En el mercado mayorista (pool), agosto cerró con un precio medio de 118,25 €/MWh, lo que supone un incremento cercano al 13% respecto a julio y el valor más elevado registrado desde comienzos de 2023. Esta subida ha estado motivada principalmente por el encarecimiento del gas natural, el aumento de la demanda y una menor disponibilidad de tecnologías de generación de bajo coste en determinados momentos del verano.
- Aunque la generación fotovoltaica continúa alcanzando niveles récord y sigue presionando los precios a la baja durante las horas centrales del día, se mantiene una elevada diferencia entre las horas solares y los periodos punta de la tarde y la noche, cuando el sistema requiere un mayor apoyo de los ciclos combinados. Esta situación continúa acentuando la volatilidad intradiaria del mercado.
- En cuanto a los mercados a plazo (OMIP), los productos cercanos han recogido esta tensión alcista. Actualmente, las previsiones para el último trimestre de 2026 se sitúan en el entorno de 130-135 €/MWh, mientras que el futuro YR-27 cotiza alrededor de 81 €/MWh. A pesar de la subida experimentada durante el verano, la curva continúa mostrando una moderación progresiva a partir de 2027, con importes YR-28 en torno a 61 €/MWh e inferiores en horizontes posteriores.
- El principal foco de atención sigue siendo el mercado internacional del gas natural, donde persisten las incertidumbres asociadas al aprovisionamiento de GNL y a la evolución de las reservas europeas de cara al próximo invierno. Esta circunstancia está siendo uno de los factores que más está condicionando las expectativas de precio para los próximos meses.

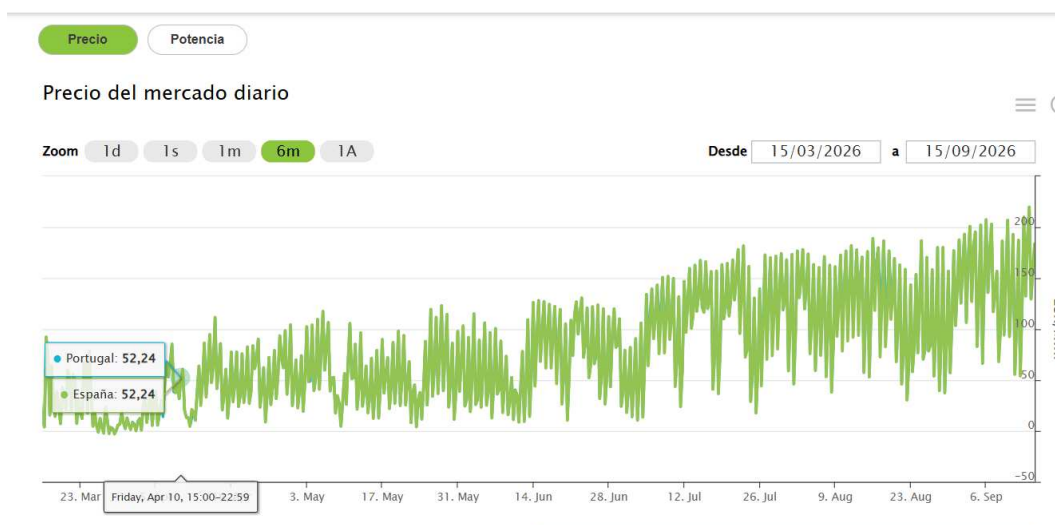


Se incluye a continuación la gráfica de la evolución de los precios del Spot del OMIE de los últimos años, incluyendo el valor del mes de agosto y el provisional de septiembre.

€/MWh	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
2011	41,19	47,96	46,70	45,48	48,90	50,00	50,82	53,53	58,38	57,46	48,38	50,07
2012	51,06	53,48	47,56	41,27	43,58	53,50	50,29	49,34	47,59	45,71	42,07	41,73
2013	50,50	45,04	25,89	18,17	43,45	40,87	51,16	48,09	50,20	51,49	41,81	63,64
2014	33,62	17,12	26,67	26,44	42,41	50,95	48,21	49,91	58,89	55,13	46,80	47,47
2015	51,60	42,57	43,13	45,34	45,12	54,73	59,55	55,59	51,88	49,90	51,20	52,61
2016	36,53	27,50	27,80	24,11	25,77	38,90	40,53	41,16	43,59	52,83	56,13	60,49
2017	71,49	51,74	43,18	43,69	47,11	50,22	48,63	47,46	49,15	56,79	59,19	57,94
2018	49,98	54,88	40,18	42,67	54,92	58,46	61,88	64,33	71,27	65,10	61,97	61,81
2019	61,99	54,01	48,82	50,41	48,39	47,19	51,46	44,96	42,11	47,17	42,19	33,81
2020	41,10	35,87	27,73	17,65	21,26	30,62	34,64	36,20	41,96	36,59	41,94	41,97
2021	60,17	28,49	45,44	65,02	67,12	83,30	92,42	105,94	156,15	199,90	193,43	239,17
2022	201,72	200,22	283,30	191,52	187,13	169,63	142,66	154,89	141,07	127,21	115,56	96,95
2023	69,55	133,47	89,61	73,73	74,21	93,02	90,47	96,05	103,34	90,15	63,45	72,17
2024	74,10	40,00	20,28	13,67	30,40	56,08	72,31	91,05	72,62	68,54	104,43	111,24
2025	96,69	108,31	53,02	26,81	16,93	72,60	70,01	68,44	61,04	75,74	58,65	77,90
2026	71,67	16,41	41,71	42,44	54,23	69,59	104,75	118,25	153,88			

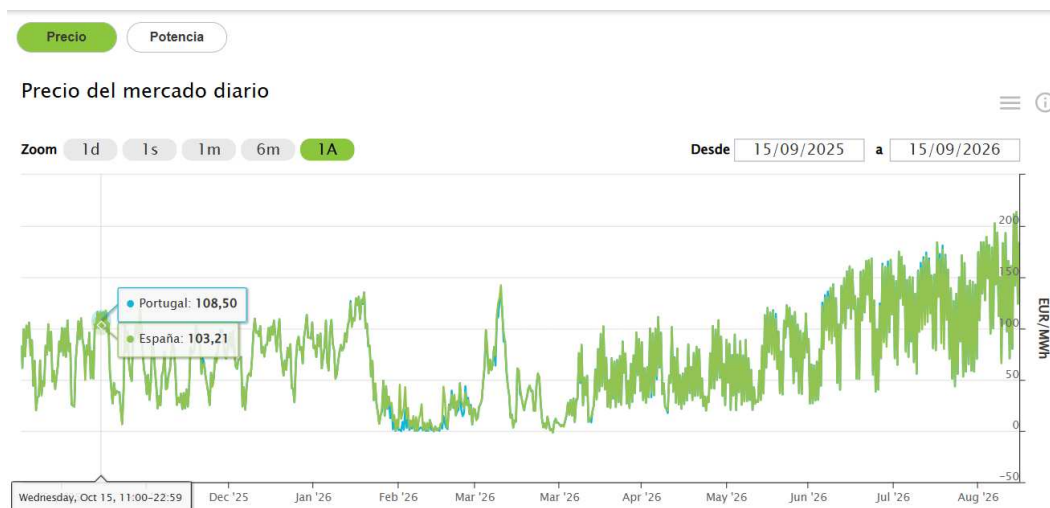
Si comparamos los 8 primeros meses del año 2026 con los 8 primeros de 2025, el precio medio €/MWh se redujo los tres primeros meses del año, así como el mes de junio y se ha incrementado en los meses restantes. El incremento ha sido especialmente relevante los dos últimos meses, julio (49,62%) y agosto (72,78%).

Gráfica de los últimos 6 meses (mercado SPOT- OMIE)





Grafica del último año (mercado SPOT- OMIE):



3. Conclusión: En resumen, tras un primer semestre caracterizado por precios relativamente contenidos, el verano ha venido acompañado de una recuperación significativa de los precios eléctricos, impulsada por el aumento de la demanda y el encarecimiento del gas. No obstante, los mercados a largo plazo continúan reflejando expectativas más moderadas que las observadas en el corto plazo, lo que sigue aportando cierta estabilidad a las previsiones futuras.

La previsión alcista para el último trimestre del año (en torno a 130-135 €/MWh), determina la conveniencia de revisar los importes de los contratos derivados suscritos por si fuera necesario suplementar los créditos autorizados para lo que resta de ejercicio, sin perjuicio de efectuar análisis mensuales mientras se mantenga la citada situación.

Zaragoza, a fecha de firma electrónica.
La Jefa del Servicio de Contratación Centralizada

Dolores Fornals Enguñados