

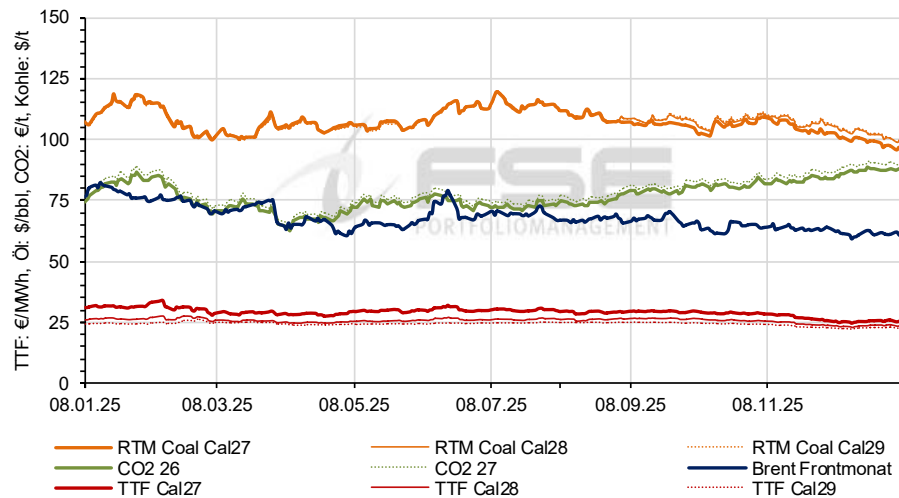
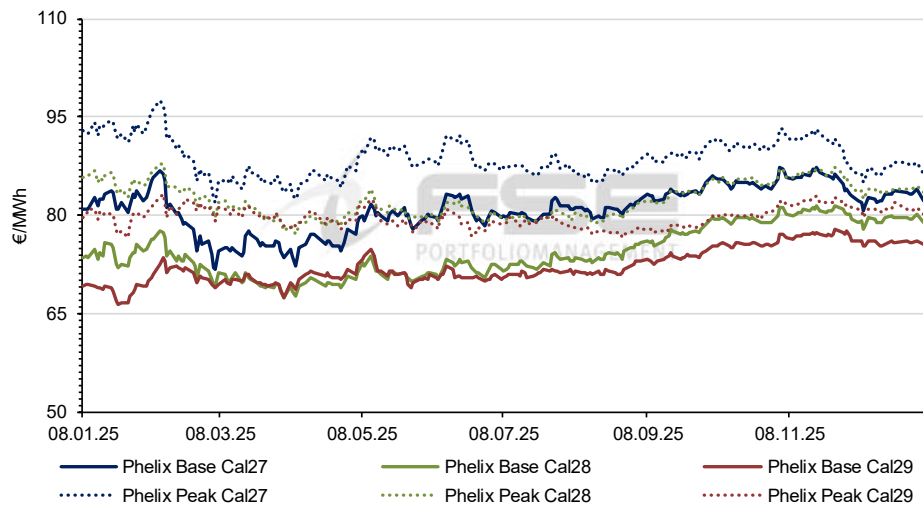
Marktbericht Strom

Ausgabe 08.01.2026 (KW 2)



	EEX Strom Base		EEX Strom Peak		RTM Coal		TTF Gas		CO2 2026		Brent Frontmonat	
	€/MWh		€/MWh		\$/t		€/MWh		€/t (07.01.26)		\$/bbl (07.01.26)	
Cal 27 (07.01.26)	83,25		87,30		96,86		25,36		90,68		59,96	
Diff. 1 Woche (31.12.25)	0,10	0,2%	-0,20	-0,2%	-0,80	-0,8%	-0,20	-0,6%	0,80	0,8%	-0,90	-1,5%
Diff. 4 Wochen (10.12.25)	2,60	3,2%	2,40	2,8%	-4,50	-4,4%	0,50	2,1%	3,30	3,8%	-2,30	-3,6%
Cal 28 (07.01.26)	79,70		83,83		99,39		23,89					
Diff. 1 Woche (31.12.25)	0,40	0,5%	-0,20	-0,3%	-1,20	-1,2%	-0,20	-0,8%				
Diff. 4 Wochen (10.12.25)	1,90	2,4%	1,30	1,5%	-4,60	-4,4%	0,30	1,4%				
Cal 29 (07.01.26)	76,25		81,00		99,76		22,63					
Diff. 1 Woche (31.12.25)	0,50	0,7%	0,30	0,4%	-1,60	-1,6%	-0,20	-0,7%				
Diff. 4 Wochen (10.12.25)	1,00	1,4%	1,40	1,8%	-4,90	-4,7%	0,30	1,5%				

Die hier veröffentlichten Informationen werden ausschließlich zum persönlichen Gebrauch sowie zu Informationszwecken bereitgestellt. Anlage- oder sonstige Entscheidungen dürfen nicht allein aufgrund der Angaben in diesem Report gefällt werden. Dieser Report ist urheberrechtlich geschützt. Das Kopieren sowie die Verarbeitung, Veränderung, die entgeltliche Weitergabe von Teilen des Reportes ist nur mit schriftlicher Genehmigung zulässig.



Nachdem die Preise zum Jahresende in einem wenig liquiden Markt angezogen hatten, gaben sie zu Beginn des neuen Jahres zunächst nach, ehe sie sich wieder etwas stabilisierten. Auf Wochensicht bleibt die preisliche Veränderung dabei gering (Cal 27 Base: 83,25 €/MWh | -0,7 %; Cal 28 Base: 79,70 €/MWh | +0,1 %; Cal 29 Base: 76,25 €/MWh | +0,3 %). Maßgebliche Einflussfaktoren bleiben der Gas- und der CO₂-Markt, wie auch die Korrelationsanalyse bestätigt. Dabei trotzten die Gaspreise zunächst den kalten Temperaturen und den niedrigen Speicherfüllständen, und am Emissionsmarkt tut sich der EUA-MidDec-26-Kontrakt aktuell schwer, eine starke Widerstandsmarke nachhaltig zu durchbrechen.