

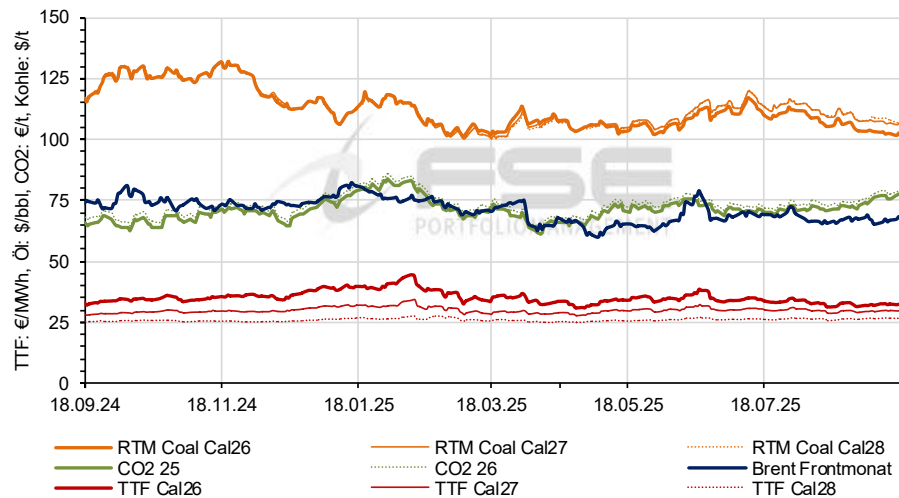
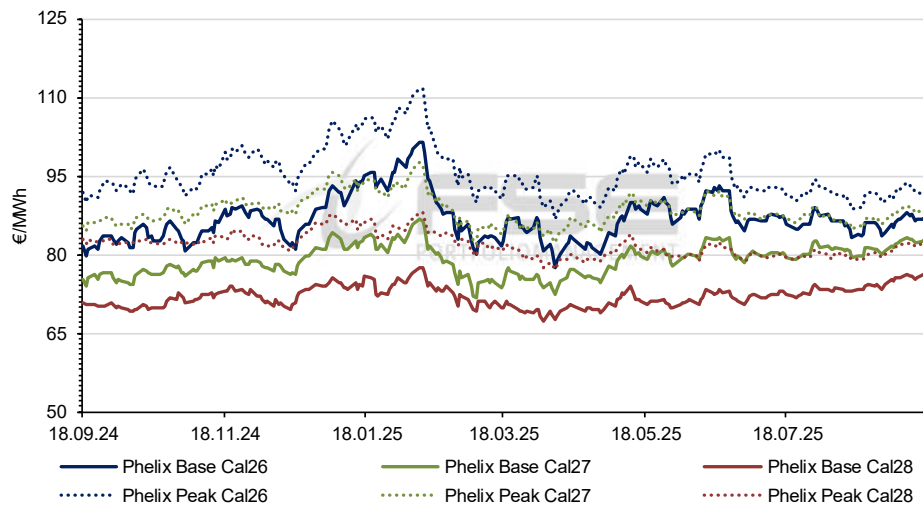
Marktbericht Strom

Ausgabe 18.09.2025 (KW 38)



	EEX Strom Base €/MWh		EEX Strom Peak €/MWh		RTM Coal \$/t		TTF Gas €/MWh		CO2 2025 €/t (17.09.25)		Brent Frontmonat \$/bbl (17.09.25)	
Cal 26 (17.09.25)	87,09		91,76		102,80		32,28		78,99		67,95	
Diff. 1 Woche (10.09.25)	-0,50	-0,6%	-1,30	-1,4%	0,60	0,6%	-0,30	-0,8%	-0,10	-0,1%	0,50	0,7%
Diff. 4 Wochen (20.08.25)	3,30	3,9%	2,60	2,9%	-5,90	-5,4%	0,50	1,6%	5,80	7,9%	1,60	2,5%
Cal 27 (17.09.25)	83,38		88,98		107,30		29,71					
Diff. 1 Woche (10.09.25)	0,40	0,5%	0,10	0,1%	1,00	0,9%	0,00	-0,2%				
Diff. 4 Wochen (20.08.25)	3,80	4,7%	3,70	4,4%	-5,40	-4,7%	0,70	2,5%				
Cal 28 (17.09.25)	76,82		82,70		108,05		26,90					
Diff. 1 Woche (10.09.25)	0,90	1,2%	0,80	0,9%	-0,50	-0,5%	-0,10	-0,2%				
Diff. 4 Wochen (20.08.25)	3,60	5,0%	3,60	4,5%	-4,70	-4,2%	0,70	2,5%				

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.



Im Settlement-Vergleich zur Vorwoche zeigte sich ein gemischtes Bild: Das Cal 26 Base gab um 0,6 % nach auf 87,09 €/MWh, während die hinteren Fristigkeiten zulegten (Cal 27 Base: +0,5 %; Cal 28 Base: +1,2 %). Charttechnisch bleibt das Cal 26 Base in einem Seitwärtskorridor gefangen, während Cal 27 und Cal 28 seit September Aufwärtstrends aufweisen. Der CO₂-Preis korrigierte leicht auf 76,98 €/t (-0,2 %), bleibt jedoch auf hohem Niveau und wirkt weiter stützend. Getrieben wird der Aufwärtstrend im CO₂-Markt vor allem durch zunehmende Netto-Long-Positionen spekulativer Fonds. Geopolitische Risiken aus dem Gasmarkt, wie das 19. Sanktionspaket, könnten zusätzliche Impulse liefern.